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-

ARCTURUS OPERATING COMPANY 029390
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-

B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
LEVY WELL #: 1 RRCID -> 246022 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5588 - 5594

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

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

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

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-

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

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-

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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, ROSA V. "C" WELL #: 2 RRCID -> 170026 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 14576 PERF.11864 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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

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

CANTERA OPERATING, LLC 129692
DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163813 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 14243 PERF.13526 - 14110

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

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-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SALINAS, M. WELL #: 11 RRCID -> 171720 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 15200 PERF. N/A

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

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

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

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

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 67 RRCID -> 226768 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 15930 PERF. N/A

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

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-

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BLOCK, ANNA WELL #: 5 RRCID -> 176151 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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-

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

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

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

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

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

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

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

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

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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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

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

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

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

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

DOMINION OKLAHOMA TEXAS E&P, INC 222282
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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 274955 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3191 - 3194

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 211 D RRCID -> 138765 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 4980 - 4988

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

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-

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-

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-

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

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-

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	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-

RASH, AMANDA WELL #: 1 RRCID -> 184148 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 11696 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
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VILLARREAL, RICARDO WELL #: 1 RRCID -> 190529 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6384 - 9016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 "AB" GU WELL #: 1 RRCID -> 192696 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 11562 PERF.10592 - 10690

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

BMT K&H WELL #: 2AC RRCID -> 219760 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 11800 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 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-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCCLURE WELL #: 2 RRCID -> 223918 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6618 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH AC WELL #: 1H RRCID -> 268261 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 8685 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
KING RANCH STRATTON WELL #: A 24D RRCID -> 282181 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3875 - 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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORSE WELL #: 7 RRCID -> 232186 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: WEBB
FIVE-JAB, INC. 271310
HANNA TRAD WELL #: 2 RRCID -> 244998 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7560 - 7590

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

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

04	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-

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

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 #: 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO WELL #: 15 RRCID -> 147464 COMPL. DATE 11/07/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. N/A

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

CARR WELL #: 86 RRCID -> 151414 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 9440 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-

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-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES "E" WELL #: 2 RRCID -> 161462 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 13156 PERF. N/A

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

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

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-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 20 RRCID -> 179564 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 12929 PERF. N/A

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

MARTINEZ B WELL #: 49 RRCID -> 188678 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 4089 - 4098

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

LICHTENBERGER WELL #: 15 RRCID -> 189979 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 1446 - 1452

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

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

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

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

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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. "B" 2 WELL #: B 6 RRCID -> 204953 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 11428 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, 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-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, M WELL #: 11 RRCID -> 206989 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 9255 PERF. N/A

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

LEONARDO WELL #: 40 RRCID -> 208713 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 12350 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 #: 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-

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

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

DIX RANCH A-115 WELL #: 15 RRCID -> 216088 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 8400 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-

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-

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

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

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

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

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

PORRAS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244984 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12187 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-

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-

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

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

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

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-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 53 RRCID -> 274977 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 12270 PERF. N/A

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

JPW ENERGY, L.L.C. 427871
CAMPOS, Z. WELL #: 2 RRCID -> 165692 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 4466 PERF. 1146 - 1148

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-

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-

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-

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-

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2017 - P/A 04/27/17

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	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575					N	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575					N	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575					N	-0-					7

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 WELL #: 28D RRCID -> 257335 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 2400 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-

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

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 WELL #: 20 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	NO RPT	-0-	-0-	450			N	NO RPT			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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 22 RRCID -> 167628 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 14286 PERF.13918 - 14070

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

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

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

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

SCHALEBEN WELL #: 4 RRCID -> 201806 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16186 PERF.10785 - 11060

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 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-

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 105 RRCID -> 251884 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 8889 PERF. N/A

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

MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
NOSER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 282021 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8224 - 8232

04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/28/2011

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

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

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

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

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: BROOKS
NBL PERMIAN LLC 601345
DUWELL WELL #: 1 RRCID -> 260823 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11504 - 11720

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

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

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

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

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-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
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-

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-

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

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

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

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

BMT AVIATOR WELL #: 2 RRCID -> 275890 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8130 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

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

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

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	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-

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-

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 179424 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 11635 PERF. 9514 - 9520

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

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

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

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

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

04	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_____ 06/22/2017 - PLUGGED 06/22/17

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 40ST RRCID -> 226810 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 11382 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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_____ 08/31/2017 - P/A 08/31/17

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-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-

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

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-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VELENO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 206805 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8635 - 8696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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, BLAS WELL #: 6 RRCID -> 211154 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7014 - 7020

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

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

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-

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

04	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-

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

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_____ 09/13/2017 - PLUGGED 09/13/17

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

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

A S O G (4800) 00220 916 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
FREDCO 284921
FOSTER, ZELLA HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 122558 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5605 - 5610

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_____ 05/26/2017 - P/A 05/26/17

FOSTER, ZELLA HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 131689 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4822 - 4852

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37	7			-0-
06	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2017 - P/A 06/01/17

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

04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	260	1	1273	3	N	-0-					-0-
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	304	1	1400	3	N	-0-					-0-
06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	257	1	1140	3	N	-0-					-0-
07	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	292	1	1412	3	N	-0-					-0-
08	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	305	1	1416	3	N	-0-					-0-
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	417	1	1924	3	N	-0-					93
05	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	434	1	2110	3	N	2					95
							2	9									
06	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	420	1	2191	3	N	2					97
							2	9									
07	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	383	1	1830	3	N	4					101
							4	9									
08	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	418	1	2454	3	N	2					103
							2	9									
09	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					103

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

04	1920	N	1780	-0-	-140	-0-	295	1	1442	3	N	39					168
							43	9									
05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	252	1	1159	3	N	3					171
							3	9									
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	240	1	1065	3	N	27					198
							30	9									
07	1829	N	1515	-0-	-314	-0-	258	1	1248	3	N	8					206
							9	9									
08	1426	N	1239	-0-	-187	-0-	219	1	1020	3	N	-0-					206
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					206

ACEVEDO (LOBO 6) //CONT.// 00438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HAERING-MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 155342 COMPL. DATE 07/19/1995 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6242 - 6346

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1183	-0-	-317	-0-	201	1	982	3	N	-0-					1
05	1209	N	1152	-0-	-57	-0-	206	1	946	3	N	-0-					1
06	1080	N	743	-0-	-337	-0-	137	1	606	3	N	-0-					1
07	1209	N	677	-0-	-532	-0-	116	1	561	3	N	-0-					1
08	1147	N	790	-0-	-357	-0-	140	1	650	3	N	-0-					1
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					1

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	769	-0-	-131	-0-	199	1	570	3	N	-0-					-0-
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	258	1	906	3	N	-0-					-0-
06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	244	1	738	3	N	-0-					-0-
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	237	1	801	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	1069	-0-	-109	-0-	283	1	786	3	N	-0-					-0-
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	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	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	18	1	404	3	N	-0-					34
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	28	1	521	3	N	-0-					34
06	600	N	459	-0-	-141	-0-	24	1	435	3	N	-0-					34
07	434	N	433	-0-	-1	-0-	24	1	409	3	N	-0-					34
08	558	N	421	-0-	-137	-0-	29	1	392	3	N	-0-					34
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					34

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	889	-0-	-0-	-0-	4	1	885	3	Y	-0-					15
05	527	#	305	-0-	-222	-0-	1	1	303	3	Y	1	1	8			15
							1	9									
06	300	#	4	-0-	-296	-0-	4	3			Y	-0-					15
07	930	#	273	-0-	-657	-0-	2	1	271	3	Y	-0-					15
08	930	#	374	-0-	-556	-0-	2	1	358	3	Y	13	1	8			27
							14	9									
09	900	#	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	N	-0-					-0-
							40	3									
05	155	N	111	-0-	-44	-0-	6	1	75	2	N	-0-					-0-
							30	3									
06	150	N	86	-0-	-64	-0-	6	1	61	2	N	-0-					-0-
							19	3									
07	155	N	81	-0-	-74	-0-	6	1	55	2	N	-0-					-0-
							20	3									
08	124	N	66	-0-	-58	-0-	5	1	45	2	N	-0-					-0-
							16	3									
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (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

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

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

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

04	3949	3949	-0-	-0-	-0-	208	1	3741	2	N	-0-					-0-
05	4158	4158	-0-	-0-	-0-	196	1	3962	2	N	-0-					-0-
06	3728	3728	-0-	-0-	-0-	200	1	3528	2	N	-0-					-0-
07	4008	4008	-0-	-0-	-0-	213	1	3795	2	N	-0-					-0-
08	2108	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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	1230	N	1111	-0-	-119	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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-	-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-

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-	-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-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: A 17 H RRCID -> 043754 COMPL. DATE 01/13/1968 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	72	1	672	2	Y	-0-					-0-
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	80	1	698	2	Y	-0-					-0-
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	99	1	913	2	Y	-0-					-0-
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	126	1	867	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	721	-0-	-23	-0-	92	1	629	2	Y	-0-					-0-
*09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	105	1	739	2	Y	-0-					-0-

HARPER HEFTE, INC. 357865
HEFTE, MARY TOM ET AL WELL #: 4 RRCID -> 008934 COMPL. DATE 08/18/1961 TOTAL DEPTH 6675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	244	-0-	-56	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	2			N	-0-					-0-
06	300	N	208	-0-	-92	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					-0-
*08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
*09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B DENY		448	-0-	448	448	448	2			Y	-0-					-0-
09	14B DENY		304	-0-	304	752	304	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	132	-0-	-108	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
*08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
*09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-

LINN OPERATING, LLC 501480
WALTON, IRENE R. WELL #: B 2 RRCID -> 145722 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 4713 - 4721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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_____ 08/02/2017 - P/A 08/02/17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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_____ 07/25/2017 - P/A 07/25/17

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

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

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	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
05	2697 N	1607	-0-	-1090	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
06	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
07	2883 X	2150	-0-	-733	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
08	2883 X	1544	-0-	-1339	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
09	2790 X	1218	-0-	-1572	-0-	1218	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-

TALBERT, C. P. WELL #: 3 L RRCID -> 008952 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-

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

04	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1185	2	55	9	N	50					94
05	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1222	2	77	9	N	70					164
06	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1223	2	99	9	N	90	164	1			90
07	1271 N	1176	-0-	-95	-0-	1075	2	101	9	N	92	165	1			17
08	1302 N	1256	-0-	-46	-0-	1157	2	99	9	N	90					107
09	1320 N	946	-0-	-374	-0-	845	2	101	9	N	92	176	1			23

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

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

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

04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	180	N	120	-0-	-60	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
*09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-

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

04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
05	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2			N	-0-					-0-
07	310	N	180	-0-	-130	-0-	180	2			N	-0-					-0-
08	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
09	270	N	180	-0-	-90	-0-	180	2			N	-0-					-0-

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

04	1950	X	202	-0-	-1748	-0-	180	2	22	9	N	20					32
05	1364	N	1069	-0-	-295	-0-	1003	2	66	9	N	60					92
06	1140	N	940	-0-	-200	-0-	830	2	110	9	N	100					192
07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1002	2	109	9	N	99	175	1			116
08	1054	N	568	-0-	-486	-0-	480	2	88	9	N	80					196
*09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	815	2	132	9	N	120	179	1			137

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

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

04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
*09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-

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

04	960	X	675	-0-	-285	-0-	675	2			N	-0-					-0-
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	910	-0-	-299	-0-	910	2			N	-0-					-0-
09	960	N	630	-0-	-330	-0-	630	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	440	2	11	9	Y	10	160	1			79
05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1620	2	22	9	Y	20					99
06	1080	N	872	-0-	-208	-0-	861	2	11	9	Y	10					109
07	465	N	399	-0-	-66	-0-	390	2	9	9	Y	8					117
08	1643	N	1112	-0-	-531	-0-	1101	2	11	9	Y	10					127
*09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	907	2	11	9	Y	10	110	1			27

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

04	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
05	434	X	103	-0-	-331	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
06	420	X	118	-0-	-302	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
07	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
08	589	X	92	-0-	-497	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
09	570	X	160	-0-	-410	-0-	160	2			Y	-0-					-0-

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

04	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

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

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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 ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
RIVERS, W. C. WELL #: 6 RRCID -> 109780 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 5468 PERF. 5394 - 5408

04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
07	651	N	484	-0-	-167	-0-	484	2			N	-0-					-0-
08	527	N	380	-0-	-147	-0-	380	2			N	-0-					-0-
09	0	N	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. //CONT.// 748635
RIVERS, W. C. WELL #: 3 RRCID -> 184602 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6784 - 6804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
07	527	N	143	-0-	-384	-0-	143	2			N	-0-					-0-
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

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

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

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

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

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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
ELLIFF, J. S., ET AL WELL #: F 6 C RRCID -> 008870 COMPL. DATE 09/04/1943 TOTAL DEPTH 5899 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	71	1	1347	2	N	-0-					-0-
05	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	79	1	1250	2	N	-0-					-0-
07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	179	1	1267	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	107	-0-	-643	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	2			N	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

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	2370	X	2262	-0-	-108	-0-	1131	1	1131	3	N	-0-					-0-
05	2418	N	2040	-0-	-378	-0-	1020	1	1020	3	N	-0-					-0-
06	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	1020	1	1020	3	N	-0-					-0-
07	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	1210	1	1210	3	N	-0-					-0-
08	2046	N	1588	-0-	-458	-0-	794	1	794	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SPONBERG, J. O. WELL #: B 1 C RRCID -> 008926 COMPL. DATE 06/06/1956 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5218 - 5234

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1098	-0-	-552	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1025	-0-	-246	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	959	-0-	-181	-0-	959	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	950	-0-	-197	-0-	950	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
05	744	N	500	-0-	-244	-0-	500	2			N	-0-					-0-
06	660	N	514	-0-	-146	-0-	514	2			N	-0-					-0-
07	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	2			N	-0-					-0-
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	622	-0-	-128	-0-	22	1	600	2	N	-0-					-0-
05	775	N	571	-0-	-204	-0-	97	1	474	2	N	-0-					-0-
06	750	N	712	-0-	-38	-0-	204	1	508	2	N	-0-					-0-
07	651	N	545	-0-	-106	-0-	7	1	538	2	N	-0-					-0-
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 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	450	N	9	-0-	-441	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	527	N	326	-0-	-201	-0-	326	2			N	-0-					-0-
06	360	N	95	-0-	-265	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	532	-0-	-8	-0-	532	2			N	-0-					-0-
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
06	720	N	578	-0-	-142	-0-	578	2			N	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-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

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

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

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

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	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	209	1	2484	2	N	-0-					-0-
05	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	188	1	2280	2	N	-0-					-0-
06	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	300	1	1844	2	N	-0-					-0-
07	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	282	1	2321	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-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	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
05	775	N	749	-0-	-26	-0-	749	2			N	-0-					-0-
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
07	837	N	798	-0-	-39	-0-	798	2			N	-0-					-0-
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-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	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
07	992	N	944	-0-	-48	-0-	944	3			N	-0-					-0-
08	961	N	758	-0-	-203	-0-	758	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	420	N	10	-0-	-410	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-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-

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	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
05	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
06	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
07	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
08	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-
09	540	X	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	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-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	1320	N	1276	-0-	-44	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1268	-0-	-82	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1258	-0-	-75	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1010	-0-	-261	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	861	-0-	-224	-0-	861	2			N	-0-					-0-
06	960	N	919	-0-	-41	-0-	919	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	935	-0-	-150	-0-	935	2			N	-0-					-0-
08	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-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		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 #: 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	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	217	N	83	-0-	-134	-0-	83	2			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
06	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	2			N	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	580	2			N	-0-					-0-
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
07	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	2			N	-0-					-0-
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	453	-0-	-147	-0-	453	2			N	-0-					-0-
05	589	N	483	-0-	-106	-0-	483	2			N	-0-					-0-
06	540	N	500	-0-	-40	-0-	500	2			N	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	279	-0-	-51	-0-	31	1	248	2	N	-0-					-0-
05	310	N	276	-0-	-34	-0-	31	1	245	2	N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	31	1	246	2	N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-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	2910	N	2655	-0-	-255	-0-	30	1	2625	2	N	-0-			-0-
05	2914	N	2732	-0-	-182	-0-	58	1	2674	2	N	-0-			-0-
06	2730	N	2675	-0-	-55	-0-	73	1	2602	2	N	-0-			-0-
07	2759	N	2529	-0-	-230	-0-	58	1	2471	2	N	-0-			-0-
08	2728	N	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT			-0-
09	2670	N	NO RPT	-0-	-2670	-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	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-			-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-			-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-			-0-
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-			-0-
08	155	N	76	-0-	-79	-0-	76	3			N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

04	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	209	1	3295	2	N	-0-			-0-
05	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	217	1	3733	2	N	-0-			-0-
06	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	209	1	3269	2	N	-0-			-0-
07	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	218	1	3152	2	N	-0-			-0-
08	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT			-0-
09	2100	X	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	1590	N	1530	-0-	-60	-0-	1530	2			N	-0-			-0-
05	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-			-0-
06	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-			-0-
07	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-			-0-
08	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT			-0-
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT			-0-

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

04	1050	N	878	-0-	-172	-0-	878	2			N	-0-			-0-
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-			-0-
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-			-0-
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-			-0-
08	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT			-0-
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT			-0-

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

04	630	N	582	-0-	-48	-0-	582	2			N	-0-			-0-
05	651	N	543	-0-	-108	-0-	543	2			N	-0-			-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-			-0-
07	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	2			N	-0-			-0-
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-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	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	950	-0-	-880	-0-	950	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1661	-0-	-230	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1451	-0-	-440	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	2190	-0-	-30	-0-	242	1	1948	2	N	-0-					-0-
05	2356	N	2100	-0-	-256	-0-	234	1	1866	2	N	-0-					-0-
06	2280	N	2015	-0-	-265	-0-	225	1	1790	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	2089	-0-	-174	-0-	246	1	1843	2	N	-0-					-0-
08	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-
09	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	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 #: 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	1140	N	1077	-0-	-63	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1075	-0-	-103	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-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	840	N	766	-0-	-74	-0-	766	2			N	-0-					-0-
05	868	N	841	-0-	-27	-0-	841	2			N	-0-					-0-
06	840	N	819	-0-	-21	-0-	819	2			N	-0-					-0-
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-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	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
07	806	N	333	-0-	-473	-0-	333	2			N	-0-					-0-
08	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-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	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 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
05	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	2			N	-0-					-0-
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-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	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 #: 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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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	630	N	525	-0-	-105	-0-	525	2			N	-0-					-0-
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
06	720	N	490	-0-	-230	-0-	490	2			N	-0-					-0-
07	558	N	500	-0-	-58	-0-	500	2			N	-0-					-0-
08	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-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	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
05	651	N	554	-0-	-97	-0-	554	2			N	-0-					-0-
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
07	682	N	595	-0-	-87	-0-	595	2			N	-0-					-0-
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-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	630	N	607	-0-	-23	-0-	607	2			N	-0-					-0-
05	651	N	567	-0-	-84	-0-	567	2			N	-0-					-0-
06	630	N	552	-0-	-78	-0-	552	2			N	-0-					-0-
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-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	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	137	1	1731	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1603	-0-	-71	-0-	133	1	1470	2	N	-0-					-0-
06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	269	1	1391	2	N	-0-					-0-
07	1922	N	1809	-0-	-113	-0-	279	1	1530	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-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-

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

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

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

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

04	14B2	EXT	1092	-0-	1092	1092	1092	2			N	-0-					-0-
05	5988	X	4896	-0-	-1092	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
06	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
07	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					-0-
09	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	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 #: 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	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	2			N	-0-					-0-
05	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06	240	N	202	-0-	-38	-0-	202	2			N	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-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-

SPONBERG, J. O. WELL #: 5 RRCID -> 092030 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 4600 - 6638

04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
05	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
06	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
07	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-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 1 RRCID -> 093911 COMPL. DATE 06/17/1981 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 5044 - 5054

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1324	-0-	-146	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1011	-0-	-508	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 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	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-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, 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	1860	N	1643	-0-	-217	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1819	-0-	-41	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
07	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1203	-0-	-502	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1113	-0-	-65	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	810	-0-	-306	-0-	810	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	660	N	636	-0-	-24	-0-	318	1	318	3	N	-0-					-0-
05	651	N	598	-0-	-53	-0-	299	1	299	3	N	-0-					-0-
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	299	1	299	3	N	-0-					-0-
07	651	N	548	-0-	-103	-0-	274	1	274	3	N	-0-					-0-
08	589	N	392	-0-	-197	-0-	196	1	196	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	600	N	462	-0-	-138	-0-	231	1	231	3	N	-0-					-0-
05	589	N	410	-0-	-179	-0-	205	1	205	3	N	-0-					-0-
06	510	N	410	-0-	-100	-0-	205	1	205	3	N	-0-					-0-
07	465	N	444	-0-	-21	-0-	222	1	222	3	N	-0-					-0-
08	403	N	302	-0-	-101	-0-	151	1	151	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
05	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1430	-0-	-130	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1862	-0-	-184	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1149	-0-	-649	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1202	-0-	-69	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	911	-0-	-298	-0-	911	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	840	N	660	-0-	-180	-0-	660	3			N	-0-					-0-
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
06	810	N	634	-0-	-176	-0-	634	3			N	-0-					-0-
07	682	N	538	-0-	-144	-0-	538	3			N	-0-					-0-
08	620	N	390	-0-	-230	-0-	390	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
05	589	N	521	-0-	-68	-0-	521	2			N	-0-					-0-
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
07	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	2			N	-0-					-0-
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-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	2010	N	1929	-0-	-81	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1765	-0-	-125	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
07	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	1569	-0-	-539	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
08	620	N	550	-0-	-70	-0-	550	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	2			N	-0-					-0-
05	279	N	199	-0-	-80	-0-	199	2			N	-0-					-0-
06	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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	600	N	504	-0-	-96	-0-	252	1	252	3	N	-0-			-0-
05	620	N	402	-0-	-218	-0-	201	1	201	3	N	-0-			-0-
06	540	N	402	-0-	-138	-0-	201	1	201	3	N	-0-			-0-
07	527	N	526	-0-	-1	-0-	263	1	263	3	N	-0-			-0-
08	403	N	278	-0-	-125	-0-	139	1	139	3	N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-			-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-
07	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-			-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			N	-0-			-0-
05	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5344	2			N	-0-			-0-
06	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			N	-0-			-0-
07	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	5882	2			N	-0-			-0-
08	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT			-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	540	N	203	-0-	-337	-0-	203	2			N	-0-			-0-
05	806	N	523	-0-	-283	-0-	523	2			N	-0-			-0-
06	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-			-0-
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-			-0-
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			-0-
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-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	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	3			N	-0-			-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-			-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-			-0-
07	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-			-0-
08	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	3			N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	210	N	12	-0-	-198	-0-	12	3			N	-0-			-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-			-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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 (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	15	N	6	-0-	-9	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
06	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	3			N	-0-					-0-
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
08	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					-0-
05	3999	X	47	-0-	-3952	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
09	60	X	NO RPT	-0-	-60	-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	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1236	-0-	-24	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1076	-0-	-195	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	792	-0-	-448	-0-	792	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	810	1	810	3	N	-0-					-0-
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	828	1	828	3	N	-0-					-0-
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	828	1	828	3	N	-0-					-0-
07	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	795	1	795	3	N	-0-					-0-
08	1581	N	1272	-0-	-309	-0-	636	1	636	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
07	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-
08	372	N	294	-0-	-78	-0-	294	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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	2610	X	1882	-0-	-728	-0-	129	1	1753	2	N	-0-			-0-
05	2790	X	599	-0-	-2191	-0-	58	1	541	2	N	-0-			-0-
06	2700	X	606	-0-	-2094	-0-	47	1	559	2	N	-0-			-0-
07	2790	X	2110	-0-	-680	-0-	286	1	1824	2	N	-0-			-0-
08	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT			-0-
09	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-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	420	N	363	-0-	-57	-0-	363	3			N	-0-			-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-			-0-
06	390	N	359	-0-	-31	-0-	359	3			N	-0-			-0-
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-			-0-
08	372	N	278	-0-	-94	-0-	278	3			N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	1140	N	726	-0-	-414	-0-	726	3			N	-0-			-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-			-0-
06	1110	N	353	-0-	-757	-0-	353	3			N	-0-			-0-
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-			-0-
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-			-0-
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-			-0-
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-			-0-
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-			-0-
08	930	N	824	-0-	-106	-0-	824	3			N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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 #: 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	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	3			N	-0-			-0-
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-			-0-
06	510	N	494	-0-	-16	-0-	494	3			N	-0-			-0-
07	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	3			N	-0-			-0-
08	496	N	351	-0-	-145	-0-	351	3			N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-			-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-			-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-			-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-			-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	446	-0-	-64	-0-	446	2			N	-0-					-0-
05	558	N	525	-0-	-33	-0-	525	2			N	-0-					-0-
06	540	N	273	-0-	-267	-0-	273	2			N	-0-					-0-
07	465	N	129	-0-	-336	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

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	1680	N	1372	-0-	-308	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1340	-0-	-160	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1306	-0-	-120	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	991	-0-	-373	-0-	991	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 17 RRCID -> 176037 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 504 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	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 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	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 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	690	N	463	-0-	-227	-0-	463	3			N	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
08	465	N	355	-0-	-110	-0-	355	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	1050	N	1028	-0-	-22	-0-	514	1	514	3	N	-0-					-0-
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	562	1	562	3	N	-0-					-0-
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	562	1	562	3	N	-0-					-0-
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	566	1	566	3	N	-0-					-0-
08	1116	N	888	-0-	-228	-0-	444	1	444	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	2832	1	2832	3	N	-0-			-0-
05	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	2798	1	2798	3	N	-0-			-0-
06	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	2798	1	2798	3	N	-0-			-0-
07	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	2718	1	2718	3	N	-0-			-0-
08	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	1529	1	1529	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1008	-0-	-132	-0-	504	1	504	3	N	-0-			-0-
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	529	1	529	3	N	-0-			-0-
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	529	1	529	3	N	-0-			-0-
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	531	1	531	3	N	-0-			-0-
08	1054	N	782	-0-	-272	-0-	391	1	391	3	N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	3221	1	3221	3	N	-0-			-0-
05	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	3265	1	3265	3	N	-0-			-0-
06	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	3265	1	3265	3	N	-0-			-0-
07	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	3243	1	3243	3	N	-0-			-0-
08	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	2527	1	2527	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	3238	1	3238	3	N	-0-			-0-
05	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	3345	1	3345	3	N	-0-			-0-
06	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	3345	1	3345	3	N	-0-			-0-
07	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	3374	1	3374	3	N	-0-			-0-
08	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	2383	1	2383	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1890	3			N	-0-			-0-
05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-			-0-
06	1980	N	1912	-0-	-68	-0-	1912	3			N	-0-			-0-
07	1953	N	1851	-0-	-102	-0-	1851	3			N	-0-			-0-
08	1922	N	1495	-0-	-427	-0-	1495	3			N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TEXON ROYALTY "B" WELL #: 13 RRCID -> 182210 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 3860 - 4260

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

04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	281	1	281	3	N	-0-					-0-
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	289	1	289	3	N	-0-					-0-
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	289	1	289	3	N	-0-					-0-
07	558	N	554	-0-	-4	-0-	277	1	277	3	N	-0-					-0-
08	558	N	432	-0-	-126	-0-	216	1	216	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	690	N	677	-0-	-13	-0-	677	2			N	-0-					-0-
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
07	713	N	677	-0-	-36	-0-	677	2			N	-0-					-0-
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	1830	N	1683	-0-	-147	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1644	-0-	-309	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1339	-0-	-401	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1568	-0-	-168	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-					-0-
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
07	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	203	1	1479	2	N	-0-					-0-
05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	189	1	1450	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	795	-0-	-255	-0-	92	1	703	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	928	-0-	-808	-0-	29	1	899	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	3078	1	3078	3	N	-0-					-0-
05	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	3085	1	3085	3	N	-0-					-0-
06	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	3085	1	3085	3	N	-0-					-0-
07	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	3199	1	3199	3	N	-0-					-0-
08	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	2471	1	2471	3	N	-0-					-0-
09	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 12 RRCID -> 184107 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 5782 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	722	-0-	-58	-0-	80	1	642	2	N	-0-					-0-
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	126	1	1001	2	N	-0-					-0-
06	780	N	723	-0-	-57	-0-	81	1	642	2	N	-0-					-0-
07	744	N	694	-0-	-50	-0-	82	1	612	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	820	2			N	-0-					-0-
05	868	N	804	-0-	-64	-0-	804	2			N	-0-					-0-
06	810	N	796	-0-	-14	-0-	796	2			N	-0-					-0-
07	837	N	821	-0-	-16	-0-	821	2			N	-0-					-0-
08	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
06	630	N	533	-0-	-97	-0-	533	2			N	-0-					-0-
07	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	2			N	-0-					-0-
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	720	N	712	-0-	-8	-0-	712	2			N	-0-					-0-
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
06	720	N	670	-0-	-50	-0-	670	2			N	-0-					-0-
07	744	N	737	-0-	-7	-0-	737	2			N	-0-					-0-
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-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	2070	N	937	-0-	-1133	-0-	937	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	1896	-0-	-274	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1105	-0-	-815	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-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	4350	X	3905	-0-	-445	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	3504	-0-	-991	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	3934	-0-	-326	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	3836	-0-	-566	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					-0-
09	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-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	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	6847	3			N	-0-					-0-
05	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	6947	3			N	-0-					-0-
06	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	6947	3			N	-0-					-0-
07	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	9905	3			N	-0-					-0-
08	6324	X	2043	-0-	-4281	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
09	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	1620	N	1616	-0-	-4	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
05	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1631	-0-	-19	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1622	-0-	-52	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1285	-0-	-358	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	1980	N	1861	-0-	-119	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
05	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1848	-0-	-102	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1772	-0-	-150	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1388	-0-	-472	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
05	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
06	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1848	-0-	-43	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
08	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	540	N	254	-0-	-286	-0-	254	2			N	-0-					-0-
05	496	N	326	-0-	-170	-0-	326	2			N	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-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	2250	N	2213	-0-	-37	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
05	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1625	-0-	-325	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2068	-0-	-226	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
08	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					-0-
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-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
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	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	2			N	-0-					-0-
05	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-					-0-
06	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	2			N	-0-					-0-
07	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	2			N	-0-					-0-
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	381	1	2944	2	N	-0-					-0-
05	4712	X	3095	-0-	-1617	-0-	427	1	2668	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	3657	-0-	-903	-0-	410	1	3247	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	4050	-0-	-662	-0-	425	1	3625	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					-0-
09	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	2			N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5070	X	4909	-0-	-161	-0-	4909	3			N	-0-					-0-
05	5239	X	4892	-0-	-347	-0-	4892	3			N	-0-					-0-
06	5070	X	4892	-0-	-178	-0-	4892	3			N	-0-					-0-
07	5239	X	4875	-0-	-364	-0-	4875	3			N	-0-					-0-
08	5239	X	3818	-0-	-1421	-0-	3818	3			N	-0-					-0-
09	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	2591	-0-	-229	-0-	131	1	2460	2	N	-0-					-0-
05	2914	X	2690	-0-	-224	-0-	127	1	2563	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	2313	-0-	-507	-0-	63	1	2250	2	N	-0-					-0-
07	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	161	1	2735	2	N	-0-					-0-
08	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					-0-
09	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-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	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	156	1	2807	2	N	-0-			-0-
05	2945	X	2924	-0-	-21	-0-	151	1	2773	2	N	-0-			-0-
06	2910	X	2479	-0-	-431	-0-	134	1	2345	2	N	-0-			-0-
07	3069	X	3034	-0-	-35	-0-	139	1	2895	2	N	-0-			-0-
08	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT			-0-
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-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	2820	X	1100	-0-	-1720	-0-	1100	2			N	-0-			-0-
05	1550	N	1189	-0-	-361	-0-	1189	2			N	-0-			-0-
06	1290	N	1036	-0-	-254	-0-	1036	2			N	-0-			-0-
07	1147	N	1083	-0-	-64	-0-	1083	2			N	-0-			-0-
08	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT			-0-
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-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	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	N	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	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	2			N	-0-			4
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			4
06	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	2			N	-0-			4
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			4
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			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	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-			-0-
05	992	N	948	-0-	-44	-0-	948	2			N	-0-			-0-
06	1020	N	929	-0-	-91	-0-	929	2			N	-0-			-0-
07	1023	N	929	-0-	-94	-0-	929	2			N	-0-			-0-
08	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT			-0-
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-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	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	116	1	2980	2	N	-0-			-0-
05	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	120	1	3389	2	N	-0-			-0-
06	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	119	1	3146	2	N	-0-			-0-
07	3193	X	3103	-0-	-90	-0-	119	1	2984	2	N	-0-			-0-
08	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT			-0-
09	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-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		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, 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	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	375	1	3013	2	N	-0-			-0-
05	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	361	1	2874	2	N	-0-			-0-
06	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	368	1	2922	2	N	-0-			-0-
07	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	427	1	3194	2	N	-0-			-0-
08	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT			-0-
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-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	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-			-0-
05	1829	N	1612	-0-	-217	-0-	1612	2			N	-0-			-0-
06	1740	N	1660	-0-	-80	-0-	1660	2			N	-0-			-0-
07	1798	N	1674	-0-	-124	-0-	1674	2			N	-0-			-0-
08	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT			-0-
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-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	4950	X	3588	-0-	-1362	-0-	484	1	3104	2	N	-0-			-0-
05	5115	X	2848	-0-	-2267	-0-	318	1	2530	2	N	-0-			-0-
06	4950	X	3092	-0-	-1858	-0-	346	1	2746	2	N	-0-			-0-
07	4805	X	3101	-0-	-1704	-0-	366	1	2735	2	N	-0-			-0-
08	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT			-0-
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-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	450	N	407	-0-	-43	-0-	407	3			N	-0-			-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-			-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-			-0-
07	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	3			N	-0-			-0-
08	403	N	288	-0-	-115	-0-	288	3			N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	810	N	788	-0-	-22	-0-	87	1	701	2	N	-0-			-0-
05	899	N	896	-0-	-3	-0-	100	1	796	2	N	-0-			-0-
06	690	N	577	-0-	-113	-0-	64	1	513	2	N	-0-			-0-
07	806	N	599	-0-	-207	-0-	71	1	528	2	N	-0-			-0-
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT			-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-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	2160	N	2095	-0-	-65	-0-	287	1	1808	2	N	-0-			-0-
05	2170	N	2136	-0-	-34	-0-	261	1	1875	2	N	-0-			-0-
06	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	290	1	1902	2	N	-0-			-0-
07	2170	N	2103	-0-	-67	-0-	300	1	1803	2	N	-0-			-0-
08	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT			-0-
09	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-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	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	299	1	1939	2	N	-0-			-0-
05	2232	N	2198	-0-	-34	-0-	279	1	1919	2	N	-0-			-0-
06	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	296	1	1887	2	N	-0-			-0-
07	2325	N	2180	-0-	-145	-0-	300	1	1880	2	N	-0-			-0-
08	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT			-0-
09	2190	N	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

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	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3810	X	3397	-0-	-413	-0-	193	1	3204	2	N	-0-					-0-
05	3689	X	3455	-0-	-234	-0-	196	1	3259	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	3390	-0-	-180	-0-	273	1	3117	2	N	-0-					-0-
07	3689	X	3507	-0-	-182	-0-	241	1	3266	2	N	-0-					-0-
08	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					-0-
09	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5166	2			N	-0-					-0-
05	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
06	2400	X	254	-0-	-2146	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	2480	X	1193	-0-	-1287	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
08	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-
09	2400	X	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	118	2			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3267	-0-	-693	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	2743	-0-	-1349	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	2927	-0-	-643	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3165	-0-	-524	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					-0-
09	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	774	-0-	-6	-0-	15	1	759	2	N	-0-					-0-
05	806	N	639	-0-	-167	-0-	639	2			N	-0-					-0-
06	750	N	724	-0-	-26	-0-	724	2			N	-0-					-0-
07	806	N	744	-0-	-62	-0-	744	2			N	-0-					-0-
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-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	6750	X	5381	-0-	-1369	-0-	252	1	5129	2	N	-0-					-0-
05	6975	X	3966	-0-	-3009	-0-	273	1	3693	2	N	-0-					-0-
06	6150	X	3994	-0-	-2156	-0-	165	1	3829	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	4611	-0-	-1496	-0-	261	1	4350	2	N	-0-					-0-
08	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					-0-
09	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-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	960	X	755	-0-	-205	-0-	83	1	672	2	N	-0-					-0-
05	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	220	1	1753	2	N	-0-					-0-
06	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	134	1	1062	2	N	-0-					-0-
07	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	143	1	1068	2	N	-0-					-0-
08	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					-0-
09	1920	X	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	1650	N	1621	-0-	-29	-0-	179	1	1442	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	1442	-0-	-418	-0-	161	1	1281	2	N	-0-					-0-
06	1680	N	1671	-0-	-9	-0-	187	1	1484	2	N	-0-					-0-
07	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	214	1	1599	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-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	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	146	1	1797	2	N	-0-					-0-
05	1953	N	1899	-0-	-54	-0-	131	1	1768	2	N	-0-					-0-
06	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	145	1	1766	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1979	-0-	-36	-0-	156	1	1823	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-
09	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-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	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	149	1	1541	2	N	-0-					-0-
05	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	155	1	2246	2	N	-0-					-0-
06	1770	N	1441	-0-	-329	-0-	120	1	1321	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	1706	-0-	-30	-0-	155	1	1551	2	N	-0-					-0-
08	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-0-
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-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	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	210	N	46	-0-	-164	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

PYLE, H. C. WELL #: 10 RRCID -> 279737 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5837 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	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	W	-0-	-0-	-0-	1861					N	-0-					-0-
05	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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-					222
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					224
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214

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-

TALBERT C.P. WELL #: 17 D RRCID -> 075366 COMPL. DATE 02/26/1978 TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A

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	15330		-0-	-0-	-15330	27420					N	-0-					-0-
05	15841		-0-	-0-	-15841	11579					N	-0-					-0-
06	11579	R	-0-	-0-	-11579	-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-

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 (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	930	N	629	-0-	-301	-0-	629	2			N	-0-					-0-
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
08	961	N	117	-0-	-844	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	434	-0-	-646	-0-	434	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	450	N	377	-0-	-73	-0-	377	2			N	-0-					96
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					96
06	450	N	357	-0-	-93	-0-	357	2			N	-0-					96
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					96
*08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					96
09	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	2			N	-0-					96

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, LLC 501480
WALTON, IRENE R. WELL #: B 4 D RRCID -> 137292 COMPL. DATE 01/09/1991 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8052 - 8057

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2017 - P/A 08/02/17

WALTON, IRENE WELL #: B 5 RRCID -> 139255 COMPL. DATE 07/12/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8022 - 8040

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2017 - P/A 08/03/17

WALTON, IRENE WELL #: B 8 RRCID -> 242204 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8084 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2017 - PLUGGED 07/13/17

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

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
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	-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

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

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
TALBERT, C.P. WELL #: 8 RRCID -> 061807 COMPL. DATE 05/04/1975 TOTAL DEPTH 8503 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	986	-0-	-68	-0-	986	2			N	-0-					-0-
06	810	N	652	-0-	-158	-0-	652	2			N	-0-					-0-
07	868	N	830	-0-	-38	-0-	830	2			N	-0-					-0-
08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
*09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-

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

04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-	14	1			68
05	403	N	261	-0-	-142	-0-	261	2			Y	-0-					68
06	660	N	190	-0-	-470	-0-	190	2			Y	-0-					68
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	303	2	11	9	Y	10					78
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	310	2	6	9	Y	5					83
*09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	980	2	7	9	Y	6	40	1			49

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

04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					69
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					69
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					69
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					69
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					69
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			Y	-0-	12	1			57

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

04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					47
05	217	N	133	-0-	-84	-0-	133	2			Y	-0-					47
06	300	N	178	-0-	-122	-0-	178	2			Y	-0-					47
07	248	N	100	-0-	-148	-0-	100	2			Y	-0-					47
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					47
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					47

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 107637 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7656 - 7723

04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-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	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

04	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
05	186	X	161	-0-	-25	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
06	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
07	372	X	90	-0-	-282	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
08	372	X	190	-0-	-182	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
09	360	X	190	-0-	-170	-0-	190	2			Y	-0-					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
MATTHEWS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 256683 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8138 - 8307

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

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
RIVERS / PERRY, ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193614 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8684 - 9617

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2017 - PLUGGED 04/18/17

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-

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	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
05	837	N	776	-0-	-61	-0-	776	2			N	-0-					-0-
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
07	992	N	796	-0-	-196	-0-	796	2			N	-0-					-0-
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-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	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
08	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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	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 #: 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-

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	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 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-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	2655	1	2655	3	N	-0-					-0-
05	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	2611	1	2611	3	N	-0-					-0-
06	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	2611	1	2611	3	N	-0-					-0-
07	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	2654	1	2654	3	N	-0-					-0-
08	3038	X	2778	-0-	-260	-0-	1389	1	1389	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	570	N	569	-0-	-1	-0-	569	2			N	-0-					-0-
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
07	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	2			N	-0-					-0-
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
BERRYMAN, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172812 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8680 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2674	-0-	-326	5875	228 106	1 9	2340	3	Y	96	138	1			53
05	3100	N	2482	-0-	-618	5257	179 73	1 9	2230	3	Y	66	69	1			50
06	3000	N	2391	-0-	-609	4648	165 48	1 9	2178	3	Y	44	62	1			32
07	3100	N	2551	-0-	-549	4099	167 114	1 9	2270	3	Y	104	109	1			27
08	3100	N	2583	-0-	-517	3582	176 89	1 9	2318	3	Y	81	65	1			43
09	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	1182					Y	NO RPT					43

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	N	15	75	1			27
							17	9									
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	3	N	-0-					27
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	7	1	94	3	N	-0-					27
07	93	N	9	-0-	-84	-0-	1	1	8	3	N	-0-					27
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					27
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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-

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BERRYMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182213 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11207 PERF. 8507 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	227	X	227	-0-	-0-	-0-	20	1	207	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	86	-0-	-255	-0-	6	1	80	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BERRYMAN ET AL, GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 182611 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9081 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23	X	23	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	3	16	1			4
							3	9									
05	155	N	16	-0-	-139	-0-	1	1	8	3	Y	6	4	1			6
							7	9									
06	90	N	16	-0-	-74	-0-	1	1	9	3	Y	5	7	1			4
							6	9									
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	26	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	23	16	1			9
							25	9									
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					9

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
KOCUREK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 183105 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8729 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	132	-0-	-108	-0-	12	1	120	3	N	-0-					55
05	217	N	140	-0-	-77	-0-	10	1	130	3	N	-0-					55
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	9	1	126	3	N	-0-					55
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	8	1	112	3	N	-0-					55
08	155	N	101	-0-	-54	-0-	7	1	94	3	N	-0-					55
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					55

BERRYMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 184045 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8786 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	73	1	749	3	Y	65	92	1			36
							72	9									
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	64	1	800	3	Y	43	46	1			33
							47	9									
06	810	N	740	-0-	-70	-0-	50	1	658	3	Y	29	41	1			21
							32	9									
07	837	N	704	-0-	-133	-0-	43	1	584	3	Y	70	73	1			18
							77	9									
08	837	N	682	-0-	-155	-0-	44	1	579	3	Y	54	43	1			29
							59	9									
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					29

BERRYMAN ET AL, GAS UNIT WELL #: 3R RRCID -> 184528 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8356 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BERRYMAN ET AL, GAS UNIT WELL #: 2R RRCID -> 185572 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8738 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	538	X	538	-0-	-0-	-0-	48	1	490	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	391	-0-	-539	-0-	29	1	362	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	304	-0-	-386	-0-	21	1	283	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	162	1	1662	3	N	59	109	1			30
							65	9									
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	138	1	1718	3	N	28					58
							31	9									
06	3000	N	3267	-0-	267	267	227	1	3010	3	N	27					85
							30	9									
07	3100	N	4222	-0-	1122	1389	286	1	3888	3	N	44	87	1			42
							48	9									
08	3100	N	3523	-0-	423	1812	246	1	3252	3	N	23					65
							25	9									
09	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	12					N	NO RPT					65

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
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	2310	N	2269	-0-	-41	-0-	192	1	1970	3	Y	97	140	1			54
							107	9									
05	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	183	1	2279	3	Y	65	69	1			50
							72	9									
06	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	172	1	2277	3	Y	44	62	1			32
							48	9									
07	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	174	1	2363	3	Y	104	109	1			27
							114	9									
08	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	175	1	2314	3	Y	81	65	1			43
							89	9									
09	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					43

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		14B2 EXT	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	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	963	2	72	9	N	65					161
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	306	2	30	9	N	27					188
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188

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-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

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

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
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	2730	X	2125	-0-	-605	-0-	881	1	1002	2	N	220	180	1			97
							242	9									
05	2821	X	1507	-0-	-1314	-0-	972	1	314	2	N	201	186	1			112
							221	9									
06	2670	N	1956	-0-	-714	-0-	954	1	776	2	N	205	168	1			149
							226	9									
07	2201	N	1810	-0-	-391	-0-	969	1	623	2	N	198	185	1			162
							218	9									
08	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	928	1	686	2	N	165	177	1			150
							182	9									
*09	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	936	1	887	2	N	212	168	1			194
							233	9									

BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179416 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9098 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8850	X	7701	-0-	-1149	-0-	684	1	6884	2	N	121	186	1			75
							133	9									
05	8649	X	6973	-0-	-1676	-0-	654	1	6218	2	N	92					167
							101	9									
06	9000	X	7061	-0-	-1939	-0-	671	1	6225	2	N	150	188	1			129
							165	9									
07	9300	X	8079	-0-	-1221	-0-	711	1	7249	2	N	108	177	1			60
							119	9									
08	9300	X	7567	-0-	-1733	-0-	658	1	6800	2	N	99					159
							109	9									
*09	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	688	1	7370	2	N	120	180	1			99
							132	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	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	1108	1	2748	2	N	79					205
							87	9									
05	3937	X	2960	-0-	-977	-0-	1030	1	1876	2	N	49	190	1			64
							54	9									
06	3900	X	3398	-0-	-502	-0-	987	1	2310	2	N	92					156
							101	9									
07	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	1175	1	2837	2	N	66					222
							73	9									
08	4061	X	3275	-0-	-786	-0-	938	1	2297	2	N	36	182	1			76
							40	9									
09	3930	X	3712	-0-	-218	-0-	1046	1	2616	2	N	45					121
							50	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	990	N	933	-0-	-57	-0-	701	1	232	2	N	-0-					132
05	899	N	96	-0-	-803	-0-	96	1			N	-0-					132
06	1080	N	133	-0-	-947	-0-	133	1			N	-0-					132
07	961	N	381	-0-	-580	-0-	364	1	17	2	N	-0-					132
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	177	1	4	2	N	-0-					132
*09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	284	1	16	2	N	-0-					132

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 #: 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	3780	X	3164	-0-	-616	-0-	938	1	2226	2	N	-0-					79
05	3689	X	2501	-0-	-1188	-0-	906	1	1595	2	N	-0-					79
06	3570	X	3564	-0-	-6	-0-	1054	1	2510	2	N	-0-					79
07	3565	X	3057	-0-	-508	-0-	934	1	2123	2	N	-0-					79
08	3565	X	2916	-0-	-649	-0-	860	1	2056	2	N	-0-					79
09	3570	X	3447	-0-	-123	-0-	994	1	2453	2	N	-0-					79

WALTON, W. W. LTD WELL #: 2 RRCID -> 184651 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8214 - 8893

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2016 - PLUGGED 01/22/16

OTAHAL ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197208 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8253 - 8266

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

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

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

04	300	N	253	-0-	-47	-0-	210	1	43	9	N	39					139
05	279	N	246	-0-	-33	-0-	206	1	40	9	N	36					175
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	211	1	1	2	N	51					226
							56	9									
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	217	1	41	9	N	37	174	1			89
08	248	N	236	-0-	-12	-0-	205	1	2	2	N	26					115
							29	9									
*09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	211	1	1	2	N	154	182	1			87
							169	9									

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

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

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 #: 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	510	N	334	-0-	-176	-0-	293	1	39	2	N	2					73
							2	9									
05	620	N	612	-0-	-8	-0-	584	1	8	2	N	18					91
							20	9									
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	553	1	13	2	N	16					107
							18	9									
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	578	1	33	2	N	32					139
							35	9									
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	639	1	54	2	N	18					157
							20	9									
*09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	592	1	54	2	N	32					189
							35	9									

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

04	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-

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

04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
08	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-					-0-
*09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (5790) 00832 658 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SAJSLB A WELL #: 5 F RRCID -> 215742 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 5218 - 5664

04	2684	R	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
05	2325	#	2291	-0-	-34	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	2025	-0-	-517	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	587	-0-	-1707	-0-	587	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	496	N	171	-0-	-325	-0-	171	2			N	-0-					-0-
*09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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) 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

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

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (7400) 00832 880 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LINN OPERATING, LLC 501480
WALTON, IRENE WELL #: B 7 D RRCID -> 149054 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7469 - 7475

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2017 - P/A 07/25/17

AGUA DULCE (8200) 00832 910 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LINN OPERATING, LLC 501480
WALTON, IRENE WELL #: B 5 D RRCID -> 095514 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8105 - 8116

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2017 - P/A 08/03/17

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

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

04	630	N	446	-0-	-184	-0-	446	2			Y	-0-					94
05	744	N	437	-0-	-307	-0-	402	2	35	9	Y	32	125	1			1
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	275	2	20	9	Y	18					19
07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1013	2	32	9	Y	29					48
*08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1242	2	29	9	Y	26					74
*09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1089	2	97	9	Y	88	61	1			101

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

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 #: 12 RRCID -> 072216 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
06	600	N	388	-0-	-212	-0-	388	2			N	-0-					-0-
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
*09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	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

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
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	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1561	2	99	9	Y	90	90	1			1
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		98	-0-	98	98	98	2			Y	-0-					1
07	T. A.		1056	-0-	1056	1154	961	2	95	9	Y	86	86	1			1
08	T. A.		1818	-0-	1818	2972	1796	2	22	9	Y	20					21
*09	2972	X	-0-	-0-	-2972	-0-					Y	-0-					21

SCHULZE, HERBERT K., ET AL WELL #: 5 RRCID -> 171692 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8499 - 8574

04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	408	2	29	9	Y	26	45	1			1
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					1
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	104	43	1			62
08	310	N	277	-0-	-33	-0-	200	2	77	9	Y	70					132
*09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					132

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

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

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		98	-0-	98	98	98	2			N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	98					N	-0-					-0-

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

04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

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-

AGUA DULCE, NORTH (HARPER, EAST)//CONT.// 00834 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
PYLE, H. C. WELL #: 3 RRCID -> 037107 COMPL. DATE 05/13/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

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

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

04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	75	1	646	2	N	10								165
							11	9												
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	45	1	242	2	N	5								170
							6	9												
06	600	N	184	-0-	-416	-0-	35	1	139	2	N	9								179
							10	9												
07	651	N	113	-0-	-538	-0-	25	1	84	2	N	4								183
							4	9												
08	279	N	91	-0-	-188	-0-	20	1	70	2	N	1								184
							1	9												
*09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	60	1	254	2	N	28	181	1						31
							31	9												

AGUA DULCE, NORTH (6750) 00834 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
HARPER HEFTE, INC. 357865
YARBOROUGH WELL #: 1 RRCID -> 280147 COMPL. DATE 04/27/2016 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6717 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11610	#	11309	-0-	-301	-0-	10944	2	365	9	Y	332	341	1			268
05	11997	#	11736	-0-	-261	-0-	11355	2	381	9	Y	346	338	1			276
06	11498		11498	-0-	-0-	-0-	11139	2	359	9	Y	326	332	1			270
07	12433	X	12433	-0-	-0-	-0-	12039	2	394	9	Y	358	506	1			122
*08	11754	X	11754	-0-	-0-	-0-	11383	2	371	9	Y	337	337	1			122
09	10350		12080	-0-	1730	1730	11683	2	397	9	Y	361	337	1			146

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	4620	X	4285	-0-	-335	-0-	370	1	3673	2	Y	220	128	1			373
							242	9									
05	4774	X	3853	-0-	-921	-0-	355	1	3488	2	Y	9	1	8			381
							10	9									
06	4500	X	4357	-0-	-143	-0-	376	1	3979	2	Y	2					383
							2	9									
07	4650	X	4315	-0-	-335	-0-	379	1	3812	2	Y	113	358	1			138
							124	9									
08	4650	X	4165	-0-	-485	-0-	372	1	3732	2	Y	55					193
							61	9									
09	4350	X	2858	-0-	-1492	-0-	311	1	2507	2	Y	36					229
							40	9									

LA JOLLA-PARR WELL #: 1ST RRCID -> 184657 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8678 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	1026	-0-	-54	-0-	91	1	900	2	Y	32	2	1	4	8	289
							35	9									
05	1116	N	721	-0-	-395	-0-	65	1	643	2	Y	12	2	8			299
							13	9									
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	90	1	953	2	Y	-0-					299
07	1054	N	987	-0-	-67	-0-	89	1	897	2	Y	1	197	1			103
							1	9									
08	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	108	1	1082	2	Y	36					139
							40	9									
09	1050	N	738	-0-	-312	-0-	81	1	655	2	Y	2					141
							2	9									

AGUA ROJA (LOBO) 00851 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
AMDSJ2 LLC 016927
E. G. RANCH, LTD. WELL #: 1R RRCID -> 168394 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3842 - 4187

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

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	210	N	80	-0-	-130	-0-	25	1	55	3	Y	-0-	10	1			1
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	171	1	387	3	Y	-0-					1
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	273	1	635	3	Y	-0-					1
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	229	1	541	3	Y	2					3
							2	9									
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	181	1	407	3	Y	5					8
							6	9									
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					8

RICHTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140863 COMPL. DATE 02/05/1992 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6107 - 6152

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/20/2017 - PLUGGED 09/20/17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	913	-0-	-17	-0-	285	1	628	3	Y	-0-	13	1			1
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	297	1	673	3	Y	-0-					1
06	900	N	871	-0-	-29	-0-	262	1	609	3	Y	-0-					1
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	282	1	664	3	Y	-0-					1
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	301	1	676	3	Y	-0-					1
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AGUILARES (ZONE 4) 00877 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
WALKER, MAY WELL #: 1 RRCID -> 051801 COMPL. DATE 01/21/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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	176 N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	163	2	Y	-0-					7
05	186 N	94	-0-	-92	-0-	94	2			Y	-0-					7
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	2	Y	-0-					7
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	16	1	172	2	Y	2					9
						2	9									
*08	93 N	68	-0-	-25	-0-	5	1	63	2	Y	-0-					9
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					9

ALAMO (SANDERS 7220) 01034 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J.J. WELL #: 3 RRCID -> 147280 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 7142 - 7157

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2017 - P/A 04/10/2017

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

SWEENEY, J. J. WELL #: 3 RRCID -> 178591 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8035 - 8084

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2017 - P/A 04/10/2017

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	390 N	208	-0-	-182	-0-	112	1	96	2	N	-0-			27
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	125	1	121	2	N	2			29
						2	9							
06	330 N	221	-0-	-109	-0-	121	1	99	2	N	1			30
						1	9							
07	217 N	144	-0-	-73	-0-	72	1	71	2	N	1			31
						1	9							
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	154	1	143	2	N	-0-			31
*09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	112	1	120	2	N	-0-			31

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALANIZ (WILCOX) 01084 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
THE MEDUSA COMPANY 851528
STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 169195 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13589 - 13623

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 #: 486 RRCID -> 259448 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 11783 PERF. 2644 - 2650

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (FRIO CONS.) //CONT.// 01095 474 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 610 RRCID -> 270357 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 4694 PERF. 3114 - 3118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4530	X	4109	-0-	-421	-0-	505	1	3565	3	Y	-0-					-0-
							39	4									
05	4154	X	3634	-0-	-520	-0-	364	1	3270	3	Y	-0-					-0-
06	4020	X	3589	-0-	-431	-0-	466	1	3123	3	Y	-0-					-0-
07	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	724	1	4056	3	Y	-0-					-0-
08	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	710	1	3717	3	Y	-0-					-0-
*09	4110	X	2967	-0-	-1143	-0-	456	1	2511	3	Y	-0-					-0-

ALAZAN, NORTH (DEEP FRIO) 01097 032 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 363 RRCID -> 094465 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10470 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		35	-0-	-7405 B	25689	4	1	31	3	Y	-0-					-0-
05	3937		12	-0-	-3925 B	21764	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
06	3810		14	-0-	-3796 B	17968	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	34	-0-	3 B	17971	5	1	29	3	Y	-0-					-0-
08	11	N	126	-0-	115 B	18086	20	1	104	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 18086																	
*09	12	N	21	-0-	9 B	18095	3	1	18	3	Y	-0-	1	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-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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	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-

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-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2824	-0-	-266	-0-	347	1	2448	3	Y	2	2	1			1
							27	4	2	9							
05	3069	X	2616	-0-	-453	-0-	262	1	2352	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	3030	X	2787	-0-	-243	-0-	362	1	2423	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	3100	X	3069	-0-	-31	-0-	465	1	2602	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	3100	X	3059	-0-	-41	-0-	490	1	2567	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	457	1	2518	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

KING RANCH ALAZAN WELL #: 306 RRCID -> 093977 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9212 - 9808

04	840	N	334	-0-	-506	-0-	41	1	290	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	72	1	651	3	Y	-0-					-0-
06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	188	1	1263	3	Y	-0-					-0-
07	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	240	1	1342	3	Y	-0-					-0-
08	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	193	1	1009	3	Y	-0-					-0-
*09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	200	1	1104	3	Y	-0-					-0-

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

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

04	3570	X	2961	-0-	-609	-0-	360	1	2538	3	Y	32	29	1			18
							28	4	35	9							
05	3255	X	2764	-0-	-491	-0-	274	1	2461	3	Y	26	32	1			12
							29	9									
06	3150	X	2924	-0-	-226	-0-	375	1	2512	3	Y	34	29	1			17
							37	9									
07	3255	X	3205	-0-	-50	-0-	480	1	2689	3	Y	33	33	1			17
							36	9									
08	3131	X	2774	-0-	-357	-0-	440	1	2303	3	Y	28	28	1			17
							31	9									
*09	2970	X	2527	-0-	-443	-0-	387	1	2131	3	Y	8	20	1			5
							9	9									

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

04	3030	X	1439	-0-	-1591	-0-	339	1	1080	3	Y	18	10	1			10
							20	9									
05	1395	X	181	-0-	-1214	-0-	60	1	119	3	Y	2	11	1			1
							2	9									
06	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	542	1	1684	3	Y	30	16	1			15
							33	9									
07	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	472	1	1676	3	Y	25	27	1			13
							28	9									
08	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	380	1	1596	3	Y	23	22	1			14
							25	9									
*09	2250	X	1721	-0-	-529	-0-	346	1	1368	3	Y	6	16	1			4
							7	9									

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 01097 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 462D RRCID -> 228546 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 5181 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		35	-0-	35	1602	8	1	27	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		839	-0-	839	2441	282	1	557	3	Y	-0-					-0-
06	2485	X	44	-0-	-2441	-0-	11	1	33	3	Y	-0-					-0-
07	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	311	1	1104	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	92	1	365	3	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-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 479DF RRCID -> 241025 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 12227 PERF. 6290 - 6298

04	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	591	1	4166	3	Y	-0-					-0-
							45	4									
05	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	451	1	4057	3	Y	-0-					-0-
06	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	466	1	3120	3	Y	-0-					-0-
07	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	513	1	2876	3	Y	-0-					-0-
08	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	921	1	3868	3	Y	-0-					-0-
*09	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	538	1	2129	3	Y	-0-					-0-

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

04	1170	N	792	-0-	-378	-0-	189	1	603	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	166	-0-	-826	-0-	13	1	111	3	Y	38	20	1			18
							42	9									
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	60	1	402	3	Y	178	107	1			89
							196	9									
07	806	N	714	-0-	-92	-0-	78	1	439	3	Y	179	175	1			93
							197	9									
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	73	1	305	3	Y	140	147	1			86
							154	9									
*09	660	N	428	-0-	-232	-0-	76	1	301	3	Y	46	104	1			28
							51	9									

KING RANCH MADERO WELL #: 29 RRCID -> 252949 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8926 - 8962

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

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 01097 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 494 RRCID -> 268936 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5978 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	X	1243	-0-	-167	-0-	138	1	975	3	Y	108	103	1			62
							11	4	119	9							
05	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	853	1	7668	3	Y	720	443	1			339
							792	9									
06	1410	X	1008	-0-	-402	-0-	117	1	785	3	Y	96	387	1			48
							106	9									
07	1457	X	461	-0-	-996	-0-	63	1	354	3	Y	40	67	1			21
							44	9									
08	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					Y	-0-	21	1			-0-
*09	9000	X	2373	-0-	-6627	-0-	40	1	219	3	Y	1922	756	1			1166
							2114	9									

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

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

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

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-

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

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	960	N	899	-0-	-61	-0-	263	1	636	2	Y	-0-					30
05	1023	N	999	-0-	-24	-0-	276	1	723	2	Y	-0-					30
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	261	1	693	2	Y	-0-					30
07	930	N	893	-0-	-37	-0-	237	1	656	2	Y	-0-					30
08	992	N	945	-0-	-47	-0-	265	1	679	2	Y	1					31
							1	9									
09	960	N	906	-0-	-54	-0-	250	1	650	2	Y	5					36
							6	9									

ALFRED, WEST (YEGUA 13) 01442 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
POCO LLC 668802
SIOUX-KELLEY WELL #: 1 RRCID -> 178586 COMPL. DATE 07/30/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8012 - 8020

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

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

04	480	#	170	-0-	-310	-0-	3	1	167	2	N	-0-					-0-
05	403	#	200	-0-	-203	-0-	200	2			N	-0-					-0-
06	450	N	156	-0-	-294	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALICE (2670 HET) 01514 182 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
FREEBORN WELL #: 1 RRCID -> 252520 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 2700 - 2704

04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2016 - PLUGGED 04/11/16

MODESETT HET WELL #: 1 RRCID -> 261316 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

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

ALICE, N. (STILLWELL SAND) 01517 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
ROSA SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 275944 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5240 - 5244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13830	#	12383	-0-	-1447	-0-	12294	2	89	9	N	81					124
05	14291	#	12827	-0-	-1464	-0-	12743	2	84	9	N	76					200
06	13830	#	10204	-0-	-3626	-0-	10156	2	48	9	N	44	178	1			66
07	14012	#	10017	-0-	-3995	-0-	9949	2	68	9	N	62					128
08	13175	#	8505	-0-	-4670	-0-	8446	2	59	9	N	54					182
09	12420	#	9094	-0-	-3326	-0-	9044	2	50	9	N	45	171	1			56

ALICE, NORTH (4800) 01517 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
DE PEREZ, GUADALUPE M. WELL #: 1 RRCID -> 261605 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 4847 PERF. 4809 - 4819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	#	1203	-0-	-357	-0-	1169	2	34	9	N	31					76
05	1612	#	930	-0-	-682	-0-	930	2			N	-0-					76
06	990	N	952	-0-	-38	-0-	950	2	2	9	N	2					78
07	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	1226	2	2	9	N	2					80
08	930	N	870	-0-	-60	-0-	864	2	6	9	N	5					85
09	960	N	604	-0-	-356	-0-	604	2			N	-0-					85

NEWGULF PETROLEUM, LLC 606618
ARRIETA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282012 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4812 - 4834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4124		4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
05	5044		5044	-0-	-0-	-0-	5024	2	20	9	N	18					18
06	5154	R	5154	-0-	-0-	-0-	5141	2	13	9	N	12					30
07	4963	R	4963	-0-	-0-	-0-	4954	2	9	9	N	8					38
08	5053	#	3280	-0-	-1773	-0-	3280	2			N	-0-					38
09	5160	#	3067	-0-	-2093	-0-	3058	2	9	9	N	8					46

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	675		675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
05	434		151	-0-	-283	-0-	151	2			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	32	-0-	-123	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-

ALICE, DEEP, S. W. (8130) 01518 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DARK HORSE PRODUCING OF TX, L.P. 200521
HOLMES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 190365 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8060 - 8080

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

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-

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

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

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

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

ALTA MESA, EAST (CORVINA) 02001 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GARCIA 1 WELL #: 1047 RRCID -> 178680 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7213 - 7223

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

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 (SALINAS) 02001 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GARCIA 1 WELL #: 31 L RRCID -> 142385 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8101 - 8109

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

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 41 RRCID -> 149016 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7221 - 7285

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

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

ALTA MESA, EAST (7600) 02001 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GARCIA 1 WELL #: 31 U RRCID -> 144988 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7638 - 7694

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-

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	5460	X	3719	-0-	-1741	-0-	338	1	3347	2	Y	31	179	1			57
							34	9									
05	5642	X	1011	-0-	-4631	-0-	132	1	872	2	Y	6					63
							7	9									
06	5460	X	1478	-0-	-3982	-0-	102	1	1370	2	Y	5					68
							6	9									
07	5642	X	207	-0-	-5435	-0-	26	1	181	2	Y	-0-					68
08	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					68
*09	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	320	1	3689	2	Y	4					72
							4	9									

ALTA MESA, W. (LOWER VICKSBURG) 02008 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
TARED WELL #: 1 RRCID -> 160426 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8034 - 8209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	#	763	-0-	-77	-0-	243	1	518	2	N	2					295
							2	9									
05	870	R	870	-0-	-0-	-0-	260	1	607	2	N	3	177	1			121
							3	9									
06	840	#	545	-0-	-295	-0-	98	1	447	2	N	-0-					121
07	806	#	558	-0-	-248	-0-	98	1	460	2	N	-0-					121
08	868	#	434	-0-	-434	-0-	81	1	353	2	N	-0-					121
09	840	#	737	-0-	-103	-0-	137	1	599	2	N	1	91	1			31
							1	9									

ALTE HUNDE (VI) 02059 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 36 RRCID -> 253498 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 6356 - 8375

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-

ALTE HUNDE (6500) 02059 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 152608 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6491 - 6497

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

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-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-

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	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
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 38 RRCID -> 218845 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 5996 - 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 -B- WELL #: 37 RRCID -> 219363 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5835 - 7380

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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
CANTERA OPERATING, LLC 129692
ALVARADO, DANIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102758 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 3802 - 3850

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

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
CANTERA OPERATING, LLC 129692
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	4020	X	3614	-0-	-406	-0-	156	1	3458	3	N	-0-					113
05	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	178	1	4030	3	N	-0-					113
06	3990	X	3948	-0-	-42	-0-	164	1	3784	3	N	-0-					113
07	4030	X	3987	-0-	-43	-0-	175	1	3812	3	N	-0-					113
08	4216	X	3912	-0-	-304	-0-	173	1	3739	3	N	-0-					113
09	4080	X	3712	-0-	-368	-0-	132	1	3569	3	N	10					123
							11	9									

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

04	3000	N	5553	-0-	2553	2553	389	1	5158	3	N	5					55
							6	9									
05	3100	N	7820	-0-	4720	7273	500	1	7232	3	N	80					135
							88	9									
06	3000	N	6936	-0-	3936	11209	441	1	6261	3	N	213	301	1			47
							234	9									
07	17295	X	6086	-0-	-11209	-0-	419	1	5511	3	N	142					189
							156	9									
08	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	336	1	4163	3	N	167	169	1			187
							184	9									
*09	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	215	1	2528	3	N	120	171	1			136
							132	9									

CELESTINO GARZA GU WELL #: 1 RRCID -> 128746 COMPL. DATE 09/27/1988 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7146 - 7166

04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	32	1	430	3	N	-0-					51
05	465	N	396	-0-	-69	-0-	26	1	370	3	N	-0-					51
06	1230	N	272	-0-	-958	-0-	18	1	254	3	N	-0-					51
07	465	N	298	-0-	-167	-0-	21	1	277	3	N	-0-					51
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	41	1	501	3	N	-0-					51
09	270	N	248	-0-	-22	-0-	19	1	229	3	N	-0-					51

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

04	930	N	858	-0-	-72	-0-	37	1	821	3	N	-0-					23
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	40	1	912	3	N	-0-					23
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	36	1	835	3	N	-0-					23
07	899	N	751	-0-	-148	-0-	33	1	718	3	N	-0-					23
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	45	1	978	3	N	-0-					23
09	870	N	635	-0-	-235	-0-	23	1	612	3	N	-0-					23

HINOJOSA WELL #: 2 RRCID -> 132284 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7839 - 7861

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CELESTINO GARZA GU WELL #: 4 RRCID -> 136950 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 7328 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2102	N	1236	-0-	-866	-0-	53	1	1183	3	N	-0-					17
05	3100	X	337	-0-	-2763	-0-	14	1	323	3	N	-0-					17
06	3000	X	235	-0-	-2765	-0-	10	1	225	3	N	-0-					17
07	3100	X	1026	-0-	-2074	-0-	45	1	981	3	N	-0-					17
08	3100	X	1183	-0-	-1917	-0-	52	1	1131	3	N	-0-					17
09	1230	X	1005	-0-	-225	-0-	36	1	969	3	N	-0-					17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1017	-0-	-243	-0-	71	1	946	3	N	-0-					36
05	1147	N	852	-0-	-295	-0-	55	1	797	3	N	-0-					36
06	990	N	907	-0-	-83	-0-	60	1	847	3	N	-0-					36
07	1054	N	972	-0-	-82	-0-	69	1	903	3	N	-0-					36
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	77	1	950	3	N	-0-					36
*09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	72	1	844	3	N	-0-					36

OLIVAREZ, O. GU WELL #: 2 RRCID -> 139696 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7814 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	9	-0-	-231	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					24
05	248	N	3	-0-	-245	-0-	3	3			Y	-0-					24
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					24
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					24
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					24
*09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					24

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
FNB MISSION WELL #: 3 RRCID -> 174489 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8822 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	61 30	1 9	1355	3	N	27	27	8			22
05	1426	N	1224	-0-	-202	-0-	52	1	1172	3	N	-0-					22
06	1350	N	1287	-0-	-63	-0-	53 3	1 9	1231	3	N	3	3	8			22
07	1488	N	1293	-0-	-195	-0-	57	1	1236	3	N	-0-					22
08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	63	1	1363	3	N	-0-					22
*09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	48 44	1 9	1283	3	N	40					62

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	3090	X	2908	-0-	-182	-0-	315 74	1 9	2519	3	N	67	67	8			136
05	3162	X	2841	-0-	-321	-0-	297 64	1 9	2480	3	N	58	58	8			136
06	3000	X	2896	-0-	-104	-0-	323 187	1 9	2386	3	N	170	103	8			203
07	3100	X	2793	-0-	-307	-0-	344 51	1 9	2398	3	N	46	46	8			203
08	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	310 94	1 9	2629	3	N	85	45	8			243
*09	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	297 62	1 9	2563	3	N	56	189	1	8	8	102

GARCIA "B" WELL #: 1 RRCID -> 176661 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8602 - 8821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					37
05	806	N	-0-	-0-	-806	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	X	302	-0-	-1618	-0-	13	1	289	3	N	-0-					22
05	1984	X	1428	-0-	-556	-0-	60	1	1368	3	N	-0-					22
06	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	120 87	1 9	2773	3	N	79	61	1			40
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	23	1	510	3	N	-0-					40
08	1426	N	626	-0-	-800	-0-	28	1	598	3	N	-0-					40
09	2970	N	2667	-0-	-303	-0-	95	1	2572	3	N	-0-					40

GARCIA "B" WELL #: 3 RRCID -> 176931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9543 PERF. 8849 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5760	X	5587	-0-	-173	-0-	618 31	1 9	4938	3	N	28	28	8			113
05	5735	X	5612	-0-	-123	-0-	598 23	1 9	4991	3	N	21	21	8			113
06	5550	X	5370	-0-	-180	-0-	628 107	1 9	4635	3	N	97	159	1	36	8	15
07	5766	X	4847	-0-	-919	-0-	603 42	1 9	4202	3	N	38	38	8			15
08	5766	X	5609	-0-	-157	-0-	587 43	1 9	4979	3	N	39	39	8			15
09	5580	X	5522	-0-	-58	-0-	573 7	1 9	4942	3	N	6	6	8			15

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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	974	N	974	-0-	-0-	-0-	105	1	843	3	N	24	24	8			38
							26	9									
05	806	N	562	-0-	-244	-0-	59	1	493	3	N	9	9	8			38
							10	9									
06	780	N	670	-0-	-110	-0-	78	1	573	3	N	17	17	8			38
							19	9									
07	806	N	731	-0-	-75	-0-	89	1	618	3	N	22	22	8			38
							24	9									
08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	116	1	983	3	N	27	27	8			38
							30	9									
*09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	82	1	705	3	N	2	2	8			38
							2	9									

TEXAS OSAGE GU WELL #: 4 RRCID -> 178587 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8337 - 8538

04	1560	N	1416	-0-	-144	-0-	99	1	1317	3	N	-0-					58
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	97	1	1409	3	N	3					61
							3	9									
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	100	1	1417	3	N	171	179	1			53
							188	9									
07	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	111	1	1462	3	N	-0-					53
08	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	119	1	1468	3	N	-0-					53
09	1710	N	1459	-0-	-251	-0-	114	1	1345	3	N	-0-					53

GARCIA "B" WELL #: 5 RRCID -> 178994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10008 PERF. 8436 - 9575

04	2130	N	1993	-0-	-137	-0-	86	1	1907	3	N	-0-					64
05	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	98	1	2210	3	N	-0-					64
06	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	99	1	2283	3	N	-0-					64
07	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	102	1	2215	3	N	-0-					64
08	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	105	1	2280	3	N	-0-					64
09	2370	N	2160	-0-	-210	-0-	77	1	2083	3	N	-0-					64

GARCIA "B" WELL #: 6 RRCID -> 179724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8421 - 10526

04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	183	1	1459	3	N	37	37	8			93
							41	9									
05	1767	N	1650	-0-	-117	-0-	176	1	1465	3	N	8	8	8			93
							9	9									
06	1680	N	1621	-0-	-59	-0-	191	1	1412	3	N	16	16	8			93
							18	9									
07	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	216	1	1501	3	N	84	84	8			93
							92	9									
08	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	193	1	1636	3	N	124	124	8			93
							136	9									
*09	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	185	1	1595	3	N	33	14	8			112
							36	9									

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

04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	54	1	428	3	N	8	8	8			59
							9	9									
05	372	N	231	-0-	-141	-0-	25	1	206	3	N	-0-					59
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	24	1	176	3	N	-0-					59
07	496	N	153	-0-	-343	-0-	19	1	134	3	N	-0-					59
08	217	N	175	-0-	-42	-0-	18	1	157	3	N	-0-					59
*09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	35	1	302	3	N	-0-					59

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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	930	N	465	-0-	-465	-0-	20	1	445	3	N	-0-					45
05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	66	1	1502	3	N	-0-					45
06	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	81	1	1867	3	N	-0-					45
07	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	98	1	2130	3	N	-0-					45
08	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	118	1	2560	3	N	6					51
							7	9									
*09	3000	N	18972	-0-	15972	15972	674	1	18175	3	N	112					163
							123	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	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	228	1	1825	3	N	22	22	8			140
							24	9									
05	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	241	1	2009	3	N	11	11	8			140
							12	9									
06	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	256	1	1893	3	N	24	24	8			140
							26	9									
07	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	275	1	1918	3	N	19	19	8			140
							21	9									
08	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	249	1	2115	3	N	24	24	8			140
							26	9									
*09	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	242	1	2084	3	N	118	4	8			254
							130	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	11290	X	11290	-0-	-0-	-0-	488	1	10796	3	N	5					101
							6	9									
05	10839	X	10839	-0-	-0-	-0-	455	1	10296	3	N	80					181
							88	9									
06	10618	X	10618	-0-	-0-	-0-	440	1	10152	3	N	24	173	1			32
							26	9									
07	11334	X	11334	-0-	-0-	-0-	497	1	10837	3	N	-0-					32
08	11185	X	11185	-0-	-0-	-0-	493	1	10692	3	N	-0-					32
*09	13085	X	13085	-0-	-0-	-0-	464	1	12500	3	N	110					142
							121	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	371	1	8210	3	N	-0-					46
05	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	302	1	6829	3	N	-0-					46
06	6300	X	5689	-0-	-611	-0-	236	1	5453	3	N	-0-					46
07	6510	X	5929	-0-	-581	-0-	260	1	5669	3	N	-0-					46
08	6510	X	6258	-0-	-252	-0-	276	1	5982	3	N	-0-					46
*09	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	326	1	8785	3	N	201	191	1			56
							221	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	2100	N	1975	-0-	-125	-0-	85	1	1879	3	N	10					99
							11	9									
05	2263	N	2051	-0-	-212	-0-	81	1	1842	3	N	116	54	1			161
							128	9									
06	1860	N	1744	-0-	-116	-0-	72	1	1666	3	N	5					166
							6	9									
07	2046	N	1457	-0-	-589	-0-	64	1	1393	3	N	-0-					166
08	2046	N	1189	-0-	-857	-0-	52	1	1137	3	N	-0-					166
09	1740	N	1229	-0-	-511	-0-	41	1	1116	3	N	65	119	1			112
							72	9									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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

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

04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	81	1	648	3	N	19	19	8			20
							21	9									
05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	94	1	781	3	N	10	10	8			20
							11	9									
06	660	N	359	-0-	-301	-0-	43	1	314	3	N	2	2	8			20
							2	9									
07	682	N	162	-0-	-520	-0-	20	1	142	3	N	-0-					20
08	682	N	213	-0-	-469	-0-	22	1	191	3	N	-0-					20
09	360	N	195	-0-	-165	-0-	20	1	175	3	N	-0-					20

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

04	480	N	420	-0-	-60	-0-	18	1	402	3	N	-0-					70
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	33	1	752	3	N	-0-					70
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	20	1	465	3	N	-0-					70
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	34	1	743	3	N	-0-					70
08	775	N	593	-0-	-182	-0-	26	1	567	3	N	-0-					70
09	480	N	418	-0-	-62	-0-	15	1	403	3	N	-0-					70

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

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

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
FARIAS, N. A. WELL #: 1 RRCID -> 186830 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 8604 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	134	1	2954	3	N	3					130
							3	9									
05	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	121	1	2742	3	N	51	136	1			45
							56	9									
06	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	123	1	2836	3	N	4					49
							4	9									
07	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	149	1	3250	3	N	-0-					49
08	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	145	1	3139	3	N	-0-					49
*09	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	94	1	2539	3	N	167					216
							184	9									

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

04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	142	1	1131	3	N	-0-					36
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	51	1	424	3	N	-0-					36
06	870	N	343	-0-	-527	-0-	41	1	302	3	N	-0-					36
07	1302	N	619	-0-	-683	-0-	78	1	541	3	N	-0-					36
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	52	1	437	3	N	-0-					36
*09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	35	1	298	3	N	-0-					36

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

04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					20
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					20
06	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					20
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					20
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					20
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					20

VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 188237 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8334 - 9468

04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					74
05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	152	1	1264	3	N	14					88
							15	9									
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	20	1	149	3	N	111	178	1			21
							122	9									
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					21
08	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					21
09	300	N	66	-0-	-234	-0-	4	1	32	3	N	27	1	8			47
							30	9									

BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 188520 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10793 PERF. 8685 - 9900

04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	52	1	1144	3	N	-0-					122
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	60	1	1348	3	N	-0-					122
06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	57	1	1311	3	N	-0-					122
07	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	48	1	1036	3	N	-0-					122
08	1116	N	1041	-0-	-75	-0-	46	1	995	3	N	-0-					122
09	1080	N	824	-0-	-256	-0-	29	1	782	3	N	12					134
							13	9									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 189694 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8518 - 8745

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

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-					65
05	14B2	EXT	-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

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	30	N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	3	N	-0-					93
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					93
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	N	-0-					93
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-					93
08	12	N	7	-0-	-5	-0-	1	1	6	3	N	-0-					93
09	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	3			N	-0-					93

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	173	1	1380	3	N	21	21	8			45
							23	9									
05	1550	N	1456	-0-	-94	-0-	155	1	1289	3	N	11	11	8			45
							12	9									
06	1500	N	1251	-0-	-249	-0-	146	1	1076	3	N	26	26	8			45
							29	9									
07	1643	N	1539	-0-	-104	-0-	191	1	1330	3	N	16	16	8			45
							18	9									
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	174	1	1472	3	N	27	27	8			45
							30	9									
*09	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	173	1	1493	3	N	3	3	8			45
							3	9									

VILLARREAL WELL #: 8 RRCID -> 192175 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8654 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					37
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					37
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					37
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					37
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					37
*09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					37

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
OLIVAREZ, O. GU WELL #: 5 RRCID -> 192218 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7872 - 7897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	183 21	1 9	1460	3	N	19	19	8			17
05	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	125 8	1 9	1044	3	N	7	7	8			17
06	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	434 32	1 9	3206	3	N	29	29	8			17
07	3100	N	3162	-0-	62	62	395 18	1 9	2749	3	N	16	16	8			17
08	3100	N	4683	-0-	1583	1645	491 28	1 9	4164	3	N	25	25	8			17
*09	5769	X	4124	-0-	-1645	-0-	421 70	1 9	3633	3	N	64	4	8			77

VILLARREAL WELL #: 9 RRCID -> 193695 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 8982 - 9000

04	180	N	152	-0-	-28	-0-	17	1	135	3	N	-0-					31
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	91	3	N	-0-					31
06	180	N	94	-0-	-86	-0-	11	1	83	3	N	-0-					31
07	155	N	113	-0-	-42	-0-	14	1	99	3	N	-0-					31
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	12	1	106	3	N	-0-					31
*09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	11	1	95	3	N	-0-					31

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-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
FERGUSON, D. WELL #: 2 RRCID -> 194168 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8222 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	435	1	1317	3	N	24	24	8			39
							26	9									
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	379	1	832	3	N	9	9	8			39
							10	9									
06	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	534	1	1946	3	N	15	15	8			39
							17	9									
07	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	537	1	1798	3	N	16	16	8			39
							18	9									
08	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	506	1	1922	3	N	18	18	8			39
							20	9									
*09	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	474	1	1760	3	N	15	4	8			50
							17	9									

VILLARREAL WELL #: 11 RRCID -> 194613 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8534 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					50
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	106	1	884	3	N	-0-					50
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	24	1	176	3	N	-0-					50
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	65	1	455	3	N	-0-					50
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	3	1	27	3	N	-0-					50
*09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	82	1	710	3	N	-0-					50

VILLARREAL WELL #: 13 RRCID -> 195928 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8595 - 8844

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

VILLAREAL WELL #: 14 RRCID -> 197656 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8811 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	336	-0-	-2604	-0-	35	1	279	3	N	20	20	8			89
							22	9									
05	3038	X	445	-0-	-2593	-0-	46	1	387	3	N	11	11	8			89
							12	9									
06	2940	X	367	-0-	-2573	-0-	43	1	315	3	N	8	8	8			89
							9	9									
07	1426	X	541	-0-	-885	-0-	68	1	473	3	N	-0-					89
08	899	X	542	-0-	-357	-0-	57	1	484	3	N	1	1	8			89
							1	9									
*09	989	X	989	-0-	-0-	-0-	103	1	884	3	N	2	2	8			89
							2	9									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
FERGUSON, D. WELL #: 4 RRCID -> 197725 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8242 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	123	1	979	3	N	207	188	1	87	8	59
							228	9									
05	1364	N	885	-0-	-479	-0-	90	1	751	3	N	40					99
							44	9									
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	132	1	974	3	N	192	229	1			62
							211	9									
07	1364	N	799	-0-	-565	-0-	100	1	699	3	N	-0-					62
08	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	107	1	907	3	N	189	189	1	3	8	59
							208	9									
*09	1410	N	1266	-0-	-144	-0-	130	1	1125	3	N	10					69
							11	9									

VILLARREAL WELL #: 16 RRCID -> 200034 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 11264 PERF. 8738 - 10956

04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	12	1	92	3	N	-0-					39
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	7	1	59	3	N	-0-					39
06	120	N	81	-0-	-39	-0-	10	1	71	3	N	-0-					39
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	17	1	118	3	N	-0-					39
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	3	N	-0-					39
*09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	12	1	101	3	N	-0-					39

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

04	1350	N	10	-0-	-1340	-0-	1	1	9	3	N	-0-					12
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					12
06	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-					12
07	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3			N	-0-					12
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					12
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					12

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

04	2040	N	2021	-0-	-19	-0-	87	1	1934	3	N	-0-					87
05	2108	N	2051	-0-	-57	-0-	87	1	1964	3	N	-0-					87
06	2070	N	2010	-0-	-60	-0-	84	1	1926	3	N	-0-					87
07	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	92	1	1997	3	N	-0-					87
08	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	91	1	1982	3	N	-0-					87
09	2010	N	1949	-0-	-61	-0-	70	1	1879	3	N	-0-					87

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VILLAREAL WELL #: 18 RRCID -> 205427 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10332 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	107	3	N	61	22	8			211
							67	9									
05	186	N	109	-0-	-77	-0-	10	1	85	3	N	13	13	8			211
							14	9									
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	15	1	109	3	N	19	188	1	15	8	27
							21	9									
07	186	N	151	-0-	-35	-0-	16	1	113	3	N	20	20	8			27
							22	9									
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	15	1	131	3	N	22	22	8			27
							24	9									
*09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	16	1	141	3	N	24	2	8			49
							26	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 189314 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8431 - 8746

04	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-					71
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					71
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					71
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	3	13	9	N	12	24	1			59
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-	59	7			-0-
09	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	159	1	1608	3	Y	-0-					-0-
05	1922	X	704	-0-	-1218	-0-	51	1	651	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	1950	X	1253	-0-	-697	-0-	73	1	1169	3	Y	10	8	1			2
							11	9									
07	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	131	1	2388	3	Y	23	17	1			8
							25	9									
08	982	X	982	-0-	-0-	-0-	69	1	901	3	Y	11	14	1			5
							12	9									
09	1770	X	1250	-0-	-520	-0-	104	1	1078	3	Y	12	11	1			6
							55	4	13	9							

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

04	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	189	1	1914	3	Y	-0-					-0-
05	2325	X	1005	-0-	-1320	-0-	72	1	926	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
06	2280	X	1178	-0-	-1102	-0-	69	1	1097	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
07	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	124	1	2254	3	Y	19	14	1			7
							21	9									
08	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	119	1	1551	3	Y	17	18	1			6
							19	9									
09	2100	X	1401	-0-	-699	-0-	116	1	1204	3	Y	17	15	1			8
							62	4	19	9							

GARCIA BA WELL #: 13 RRCID -> 224714 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8150 - 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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690	X	1787	-0-	-1903	-0-	161	1	1626	3	Y	-0-					-0-
05	3813	X	580	-0-	-3233	-0-	42	1	537	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3690	X	1088	-0-	-2602	-0-	64	1	1017	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
07	2976	X	1744	-0-	-1232	-0-	90	1	1644	3	Y	9	7	1			3
							10	9									
08	926	X	926	-0-	-0-	-0-	65	1	851	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
09	1800	X	225	-0-	-1575	-0-	18	1	190	3	Y	6	6	1			3
							10	4	7	9							

GARCIA BB WELL #: 14 RRCID -> 227032 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8228 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	X	1514	-0-	-106	-0-	136	1	1378	3	Y	-0-					-0-
05	1674	X	477	-0-	-1197	-0-	34	1	437	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
06	1620	X	1012	-0-	-608	-0-	59	1	938	3	Y	14	12	1			3
							15	9									
07	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	90	1	1634	3	Y	25	19	1			9
							28	9									
08	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	95	1	1239	3	Y	17	20	1			6
							19	9									
09	1500	X	1291	-0-	-209	-0-	107	1	1105	3	Y	20	17	1			9
							57	4	22	9							

GARCIA BB WELL #: 15 RRCID -> 231228 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7985 - 8081

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

ALVARADO (6780) 02100 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
CELESTINO GARZA GU WELL #: 5 RRCID -> 171675 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 6801 - 6809

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

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

*04	6415	X	6415	-0-	-0- B	-0-	482	1	5933	2	N	-0-					168
*05	6319	X	6319	-0-	-0- B	-0-	595	1	5720	2	N	4					172
							4	9									
*06	1080	X	-0-	-0-	-1080 B	-0-					N	-0-					172
*07	1116	X	-0-	-0-	-1116 B	-0-					N	-0-					172
*08	1116	X	-0-	-0-	-1116 B	-0-					N	-0-					172
*09	1080	X	-0-	-0-	-1080 B	-0-					N	2	159	1			15

ALWORTH (QUEEN CITY) 02165 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
WELCH, ROBERT A. FOUNDATION WELL #: 2292 RRCID -> 078143 COMPL. DATE 05/29/1978 TOTAL DEPTH 11298 PERF. N/A

04	1170	N	1128	-0-	-42	-0-	110	1	1018	3	N	-0-					53
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	144	1	1249	3	N	-0-					53
06	1290	N	1121	-0-	-169	-0-	132	1	989	3	N	-0-					53
07	1178	N	1140	-0-	-38	-0-	142	1	996	3	N	2					55
							2	9									
08	1395	N	1181	-0-	-214	-0-	137	1	1015	3	N	26					81
							29	9									
09	1110	N	1068	-0-	-42	-0-	130	1	938	3	N	-0-					81

SCHROEDER, ALDA WELL #: 1 A RRCID -> 078905 COMPL. DATE 04/08/1978 TOTAL DEPTH 7640 PERF. N/A

04	1530	N	1127	-0-	-403	-0-	43	1	1076	3	N	7	172	1			20
							8	9									
05	1519	N	1489	-0-	-30	-0-	51	1	1421	3	N	15					35
							17	9									
06	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	56	1	1628	3	N	15					50
							17	9									
07	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	58	1	1781	3	N	14					64
							15	9									
*08	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	60	1	1803	3	N	13					77
							14	9									
09	1710	N	1665	-0-	-45	-0-	58	1	1600	3	N	6					83
							7	9									

SCHROEDER, ALDA ET AL WELL #: A 2 RRCID -> 084055 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7423 - 7470

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

ALWORTH (QUEEN CITY) //CONT.// 02165 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
SCHROEDER, ALDA ET AL WELL #: A 3 RRCID -> 166545 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7398 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4020	X	3400	-0-	-620	-0-	175	1	3191	3	N	31	183	1			71
							34	9									
05	4154	X	3731	-0-	-423	-0-	192	1	3517	3	N	20					91
							22	9									
06	3870	X	3697	-0-	-173	-0-	192	1	3488	3	N	15					106
							17	9									
07	3999	X	3706	-0-	-293	-0-	202	1	3473	3	N	28	1	8			133
							31	9									
*08	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	208	1	3574	3	N	43					176
							47	9									
09	3690	X	3470	-0-	-220	-0-	198	1	3251	3	N	19					195
							21	9									

SCHROEDER, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 188015 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 7090 - 7098

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-

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	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-

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	90	N	73	-0-	-17	-0-	37	1	36	3	N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	49	1	119	3	N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	50	1	58	3	N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	100	-0-	-55	-0-	57	1	43	3	N	-0-					-0-
09	120	N	39	-0-	-81	-0-	39	1			N	-0-					-0-

COATES, GEORGE H. WELL #: 2273 RRCID -> 066726 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 10364 PERF. N/A

04	330	N	260	-0-	-70	-0-	48	1	212	3	N	-0-					17
05	310	N	293	-0-	-17	-0-	55	1	238	3	N	-0-					17
06	330	N	212	-0-	-118	-0-	44	1	168	3	N	-0-					17
07	279	N	166	-0-	-113	-0-	51	1	115	3	N	-0-					17
08	279	N	188	-0-	-91	-0-	57	1	131	3	N	-0-					17
*09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	46	1	307	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	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	279	N	94	-0-	-185	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-
08	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	3			N	-0-					-0-
09	90	N	23	-0-	-67	-0-	23	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	960	N	837	-0-	-123	-0-	837	3			N	-0-					-0-
05	992	N	840	-0-	-152	-0-	840	3			N	-0-					-0-
06	930	N	916	-0-	-14	-0-	916	3			N	-0-					-0-
07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
*08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
*09	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-

ALWORTH (WX., HINNANT 1ST, FB B) 02165 755 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SCHROEDER, CHARLES WELL #: 2274 RRCID -> 072573 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10384 - 10410

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

ALWORTH(WILCOX HINNANT 1ST FB C) 02165 757 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SCHROEDER, ALDA WELL #: 1274 RRCID -> 072421 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 10555 PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	-62721					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-62721					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-62721					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-62721					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	2415	-0-	2415 B	-60306	2415	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	1707	-0-	1707 B	-58599	1707	3			N	-0-					-0-

AMARGOSA (2700) 02241 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
CLICK ENERGY COMPANY 160556
EARHART, MARTHA WELL #: A 1 RRCID -> 044307 COMPL. DATE 06/08/1968 TOTAL DEPTH 5103 PERF. N/A

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

SHANKS, H.S. WELL #: 1 RRCID -> 065626 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A

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

SHANKS, H.S. WELL #: 2 RRCID -> 071004 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A

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

AMARGOSA (2700) //CONT.// 02241 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
CLICK ENERGY COMPANY //CONT.// 160556
FREEBORN, SIDNEY ET AL WELL #: 19 RRCID -> 071593 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

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

FREEBORN, SIDNEY ET AL WELL #: 20 RRCID -> 073255 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 3058 PERF. N/A

04	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR		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-

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

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
CLICK ENERGY COMPANY 160556
FREEBORN WELL #: 1 RRCID -> 133184 COMPL. DATE 11/20/1989 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 2795 - 2808

04	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR		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-

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

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-

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

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-

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

AMORE (VICKSBURG 5950) 02401 468 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
JMK #1 WELL #: 1 RRCID -> 173247 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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, EAST (6900) 02853 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
WELDER, J. F. HEIRS WELL #: 1SB RRCID -> 220134 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 6894 - 6905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1377	-0-	-93	-0-	679	1	181	2	Y	464	487	1			139
							7	4	510	9							
05	1426	N	722	-0-	-704	-0-	374	1	29	4	Y	290	355	1			74
							319	9									
06	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-	74	1			-0-
07	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	20					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	37	1			39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	35	1			28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	256	1	997	2	Y	41					121
							45	9									
05	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	465	1	1688	2	Y	63	74	1			110
							69	9									
06	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	336	1	1219	2	Y	48	69	1			89
							53	9									
07	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	509	1	1923	2	Y	117	179	1			27
							129	9									
08	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	331	1	1389	2	Y	83					110
							91	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					110

ANN MAG (FRIO-VICKSBURG) 02971 058 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
SULLIVAN, D.J. WELL #: 4 RRCID -> 116943 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 9034 - 9042

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

SULLIVAN, D.J. WELL #: F 3 RRCID -> 282170 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9476 - 9507

04	28980	X	26590	-0-	-2390	-0-	1560	1	24833	2	N	179					199
							197	9									
05	42780	X	13305	-0-	-29475	-0-	996	1	12226	2	N	75	189	1			85
							83	9									
06	41400	X	9457	-0-	-31943	-0-	770	1	8622	2	N	59					144
							65	9									
07	42780	X	15265	-0-	-27515	-0-	1069	1	14078	2	N	107					251
							118	9									
08	42780	X	14886	-0-	-27894	-0-	620	1	14202	2	N	58	192	1			117
							64	9									
09	26580	X	9075	-0-	-17505	-0-	463	1	8598	2	N	13					130
							14	9									

SULLIVAN, D.J. WELL #: 10 R RRCID -> 282249 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9252 - 9355

04	0		103	-0-	103	103	1	1	93	2	N	8					8
							9	9									
05	SHUT IN		1263	-0-	1263	1366	9	1	1137	2	N	106					114
							117	9									
06	15750	X	5696	-0-	-10054	-0-	13	1	5133	2	N	500	196	1			418
							550	9									
07	16275	X	7043	-0-	-9232	-0-	20	1	6568	2	N	414	580	1			252
							455	9									
08	16275	X	13576	-0-	-2699	-0-	13374	2	202	9	N	184	378	1			58
09	15750	X	14279	-0-	-1471	-0-	14146	2	133	9	N	121					179

SULLIVAN, D.J. WELL #: C 11 RRCID -> 282474 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9326 - 9522

07	0		2253	-0-	2253	2253	155	1	2045	2	N	48					48
							53	9									
08	43741	X	41488	-0-	-2253	-0-	1709	1	39126	2	N	594	579	1			63
							653	9									
09	47730	X	32321	-0-	-15409	-0-	1638	1	30435	2	N	225	193	1			95
							248	9									

ANN MAG (FRIO-VICKSBURG) //CONT.// 02971 058 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
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
06	0		4092	-0-	4092	4092	10	1	3924	2	N	144					144
							158	9									
07	0		3570	-0-	3570	7662	10	1	3447	2	N	103					247
							113	9									
*08	9813	X	2151	-0-	-7662	-0-	2068	2	83	9	N	75					322
*09	16560	X	2144	-0-	-14416	-0-	2100	2	44	9	N	40	193	1			169

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
D. J. SULLIVAN "L" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138769 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9776 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2017 - P/A 04/11/17														

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	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	408	1	6487	2	N	533	555	1			254
							586	9									
05	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	546	1	6685	2	N	476	379	1			351
							524	9									
06	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	624	1	6989	2	N	502	571	1			282
							552	9									
07	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	508	1	6685	2	N	503	576	1			209
							553	9									
08	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	303	1	6921	2	N	556	576	1			189
							612	9									
*09	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	418	1	7759	2	N	569	578	1			180
							626	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	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	212	1	10168	2	N	135	189	1			115
							149	9									
05	8339	X	5461	-0-	-2878	-0-	123	1	5224	2	N	104	179	1			40
							114	9									
06	7380	X	3278	-0-	-4102	-0-	89	1	3108	2	N	74					114
							81	9									
07	10881	X	-0-	-0-	-10881	-0-					N	-0-					114
08	10881	X	9806	-0-	-1075	-0-	498	1	9115	2	N	175	195	1			94
							193	9									
09	10530	X	4585	-0-	-5945	-0-	247	1	4272	2	N	60					154
							66	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-

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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 3 RRCID -> 170047 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11242 - 11914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	X	72	-0-	-1218	-0-	4	1	68	2	N	-0-					421
05	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	101	1	1244	2	N	62					483
							68	9									
06	660	X	447	-0-	-213	-0-	37	1	410	2	N	-0-					483
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					483
08	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	47	193	1			337
09	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					337

SULLIVAN DEEP "AA" WELL #: 1 RRCID -> 170111 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13234 - 13246

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	90	1	4329	2	N	96					169
							106	9									
05	4712	X	4375	-0-	-337	-0-	99	1	4196	2	N	73					242
							80	9									
06	4560	X	4048	-0-	-512	-0-	110	1	3843	2	N	86	194	1			134
							95	9									
07	4712	X	2773	-0-	-1939	-0-	128	1	2570	2	N	68					202
							75	9									
08	4681	X	3204	-0-	-1477	-0-	162	1	2970	2	N	65					267
							72	9									
09	4530	X	2924	-0-	-1606	-0-	157	1	2713	2	N	49	182	1			134
							54	9									

PEREZ-ALANIZ DEEP "B" WELL #: 1 RRCID -> 175725 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12022 - 12210

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

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: B 1ST RRCID -> 177958 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 12192 PERF.11950 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		11457	-0-	11457	11457	536	1	10737	2	N	167					174
							184	9									
*08	46757	X	35300	-0-	-11457	-0-	1795	1	32827	2	N	616	575	1			215
							678	9									
*09	36240	X	31427	-0-	-4813	-0-	1690	1	29246	2	N	446	384	1			277
							491	9									

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN DEEP "C" WELL #: 2 RRCID -> 179054 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13216 - 13244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	X	794	-0-	-286	-0-	40	1	631	2	N	112					239
							123	9									
05	1116	X	754	-0-	-362	-0-	50	1	616	2	N	80					319
							88	9									
06	990	X	809	-0-	-181	-0-	56	1	625	2	N	116	190	1			245
							128	9									
07	899	X	619	-0-	-280	-0-	36	1	473	2	N	100	188	1			157
							110	9									
08	899	X	630	-0-	-269	-0-	21	1	475	2	N	122					279
							134	9									
09	810	X	693	-0-	-117	-0-	30	1	564	2	N	90	185	1			184
							99	9									

SULLIVAN DEEP "AA" WELL #: 2 RRCID -> 180802 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12088 - 12854

04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	11	1	520	2	N	23					63
							25	9									
05	589	N	548	-0-	-41	-0-	12	1	506	2	N	27					90
							30	9									
06	540	N	444	-0-	-96	-0-	11	1	401	2	N	29					119
							32	9									
07	589	N	481	-0-	-108	-0-	22	1	442	2	N	15					134
							17	9									
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	36	1	656	2	N	30					164
							33	9									
09	450	N	437	-0-	-13	-0-	22	1	384	2	N	28					192
							31	9									

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 2ST RRCID -> 181147 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 12747 PERF.12128 - 12673

04	64714	X	64714	-0-	-0-	-0-	1225	1	58857	2	N	4211	4088	1			140
							4632	9									
05	53816	X	53816	-0-	-0-	-0-	1161	1	49266	2	N	3081	3208	1			13
							3389	9									
06	40806	X	40806	-0-	-0-	-0-	1073	1	37438	2	N	2086	1995	1			104
							2295	9									
07	75950	X	40642	-0-	-35308	-0-	1862	1	37298	2	N	1347	1307	1			144
							1482	9									
08	75950	X	28055	-0-	-47895	-0-	1410	1	25783	2	N	784	769	1			159
							862	9									
09	64710	X	21410	-0-	-43300	-0-	1131	1	19564	2	N	650	774	1			35
							715	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	1230	X	839	-0-	-391	-0-	44	1	696	2	Y	90					225
							99	9									
05	1271	X	564	-0-	-707	-0-	42	1	516	2	Y	5	71	1			159
							6	9									
06	1230	X	15	-0-	-1215	-0-	1	1	12	2	Y	2	63	1			98
							2	9									
07	1271	X	268	-0-	-1003	-0-	15	1	201	2	Y	47					145
							52	9									
08	868	X	233	-0-	-635	-0-	10	1	219	2	Y	4					149
							4	9									
09	840	X	646	-0-	-194	-0-	25	1	471	2	Y	136	71	1			214
							150	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-					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 #: 1 RRCID -> 189931 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 13835 PERF.13070 - 13380

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

CHAMBERLAIN DEEP 'A' WELL #: 1 RRCID -> 190347 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10820 - 12458

04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	3	1	125	2	Y	38	38	1			47
							42	9									
05	372	N	272	-0-	-100	-0-	4	1	178	2	Y	82	59	1			70
							90	9									
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	15	1	510	2	Y	3	40	1			33
							3	9									
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	18	1	359	2	Y	90	59	1			64
							99	9									
08	279	N	125	-0-	-154	-0-	5	1	83	2	Y	34	53	1			45
							37	9									
09	540	N	222	-0-	-318	-0-	7	1	123	2	Y	84	76	1			53
							92	9									

SULLIVAN DEEP "E" WELL #: 2 RRCID -> 195022 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 13752 PERF.12940 - 13194

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

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	480	X	110	-0-	-370	-0-	6	1	103	2	N	1					210
							1	9									
05	279	X	162	-0-	-117	-0-	12	1	150	2	N	-0-					210
06	507	X	507	-0-	-0-	-0-	29	1	328	2	N	136	191	1			155
							150	9									
07	310	X	123	-0-	-187	-0-	8	1	102	2	N	12					167
							13	9									
08	310	X	126	-0-	-184	-0-	5	1	115	2	N	5					172
							6	9									
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					172

SULLIVAN "H" WELL #: 2TC RRCID -> 212469 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10831 PERF. 9758 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	X	517	-0-	-533	-0-	7	1	479	2	N	28	195	1			119
							31	9									
05	1054	X	552	-0-	-502	-0-	4	1	476	2	N	65					184
							72	9									
06	630	X	255	-0-	-375	-0-	172	2	83	9	N	75					259
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-	192	1			67
08	916	X	916	-0-	-0-	-0-	864	2	52	9	N	47					114
*09	705	X	705	-0-	-0-	-0-	672	2	33	9	N	30					144

SULLIVAN DEEP "F" WELL #: 1 RRCID -> 221504 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 13981 PERF.11870 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	7			-0-

SULLIVAN DEEP "C" WELL #: 1 RRCID -> 223393 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF. 9972 - 10048

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

CHAMBERLAIN DEEP WELL #: 1 RRCID -> 224447 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 15561 PERF.10038 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	409	-0-	-101	-0-	387	2	22	9	N	20					264
05	775	N	500	-0-	-275	-0-	448	2	52	9	N	47					311
06	660	N	54	-0-	-606	-0-	32	2	22	9	N	20					331
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	453	2	51	9	N	46	192	1			185
08	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	744	1	1139	2	N	72					257
							79	9									
*09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	554	2	43	9	N	39					296

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN IV WELL #: 4 RRCID -> 224717 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF.13182 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	283	1	4510	2	N	272	386	1			304
							299	9									
05	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	565	1	6936	2	N	308	189	1			423
							339	9									
06	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	524	1	5870	2	N	272	379	1			316
							299	9									
07	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	411	1	5416	2	N	277	191	1			402
							305	9									
08	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	229	1	5237	2	N	285	383	1			304
							314	9									
*09	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	278	1	5169	2	N	259	192	1			371
							285	9									

SULLIVAN DEEP "C" WELL #: 3 RRCID -> 225776 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 14047 PERF.13144 - 13334

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 #: 3 RRCID -> 227501 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 14094 PERF.11848 - 11950

04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	14	1	220	2	Y	6	17	1			35
							7	9									
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	2	Y	-0-	35	1			-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	269	2	Y	-0-					-0-

SULLIVAN WELL #: H 3 RRCID -> 241561 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10259 - 10606

04	3270	X	1722	-0-	-1548	-0-	25	1	1617	2	N	73	195	1			184
							80	9									
05	3379	X	2714	-0-	-665	-0-	21	1	2682	2	N	10					194
							11	9									
06	3270	X	1187	-0-	-2083	-0-	3	1	1166	2	N	16					210
							18	9									
07	2914	X	1262	-0-	-1652	-0-	4	1	1225	2	N	30	193	1			47
							33	9									
08	2821	X	1986	-0-	-835	-0-	1969	2	17	9	N	15					62
09	2640	X	1088	-0-	-1552	-0-	1064	2	24	9	N	22					84

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 245716 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14185 PERF.11486 - 14052

04	15600	X	8666	-0-	-6934	-0-	506	1	8047	2	N	103	362	1			57
							113	9									
05	16089	X	6669	-0-	-9420	-0-	478	1	5870	2	N	292	187	1			162
							321	9									
06	12240	X	6142	-0-	-6098	-0-	487	1	5459	2	N	178	190	1			150
							196	9									
07	15523	X	15523	-0-	-0-	-0-	1067	1	14056	2	N	364	192	1			322
							400	9									
08	13911	X	13911	-0-	-0-	-0-	569	1	13033	2	N	281	381	1			222
							309	9									
09	8670	X	8653	-0-	-17	-0-	434	1	8054	2	N	150	192	1			180
							165	9									

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN DEEP A WELL #: 6 RRCID -> 245798 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13156 - 13512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	116	1	1844	2	N	119					271
							131	9									
05	2139	X	1874	-0-	-265	-0-	132	1	1623	2	N	108	192	1			187
							119	9									
06	2070	X	2014	-0-	-56	-0-	155	1	1738	2	N	110					297
							121	9									
07	2170	X	1707	-0-	-463	-0-	113	1	1487	2	N	97	192	1			202
							107	9									
08	2170	X	1714	-0-	-456	-0-	66	1	1512	2	N	124					326
							136	9									
09	2100	X	1743	-0-	-357	-0-	85	1	1580	2	N	71	193	1			204
							78	9									

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	97156	X	97156	-0-	-0-	-0-	1930	1	92751	2	N	2250	2417	1			352
							2475	9									
05	97588	X	86941	-0-	-10647	-0-	1953	1	82855	2	N	1939	1890	1			401
							2133	9									
06	94440	X	64584	-0-	-29856	-0-	1756	1	61282	2	N	1405	1315	1			491
							1546	9									
07	100409	X	63074	-0-	-37335	-0-	2936	1	58807	2	N	1210	1335	1			366
							1331	9									
08	100409	X	64110	-0-	-36299	-0-	3269	1	59767	2	N	976	913	1			429
							1074	9									
09	97170	X	51035	-0-	-46135	-0-	2743	1	47458	2	N	758	952	1			235
							834	9									

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 260170 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13985 PERF.13740 - 13766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	3870	X	3487	-0-	-383	-0-	180	1	2858	2	N	408	386	1			289
							449	9									
05	3999	X	3370	-0-	-629	-0-	220	1	2698	2	N	411	388	1			312
							452	9									
06	3870	X	3246	-0-	-624	-0-	229	1	2566	2	N	410	386	1			336
							451	9									
07	3844	X	3242	-0-	-602	-0-	198	1	2609	2	N	395	380	1			351
							435	9									
08	3596	X	3589	-0-	-7	-0-	130	1	2982	2	N	434	563	1			222
							477	9									
09	3480	X	3259	-0-	-221	-0-	144	1	2678	2	N	397	385	1			234
							437	9									

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN DEEP WELL #: F 2 RRCID -> 262504 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 13892 PERF.11634 - 11668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	2187	-0-		-1293	-0-	126	1	2004	2	N	52					174
								57	9									
05	3565	X	3492	-0-		-73	-0-	253	1	3108	2	N	119	191	1			102
								131	9									
06	3480	X	2513	-0-		-967	-0-	199	1	2231	2	N	75					177
								83	9									
07	3596	X	2333	-0-		-1263	-0-	159	1	2099	2	N	68	192	1			53
								75	9									
08	3596	X	1876	-0-		-1720	-0-	76	1	1738	2	N	56					109
								62	9									
09	3390	X	2007	-0-		-1383	-0-	99	1	1831	2	N	70					179
								77	9									

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: E 4 RRCID -> 263124 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 13845 PERF.11601 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5763	X	5763	-0-		-0-	-0-	330	1	5258	2	Y	159	165	1			343
								175	9									
05	4620	X	4620	-0-		-0-	-0-	345	1	4235	2	Y	36	128	1			251
								40	9									
06	5670	X	4111	-0-		-1559	-0-	325	1	3641	2	Y	132					383
								145	9									
07	5952	X	2938	-0-		-3014	-0-	204	1	2680	2	Y	49	185	1			247
								54	9									
08	5952	X	2840	-0-		-3112	-0-	117	1	2664	2	Y	54					301
								59	9									
09	5760	X	2995	-0-		-2765	-0-	150	1	2795	2	Y	45	170	1			176
								50	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. GAS	(I) LIFT(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	1932	-0-		-708	-0-	114	1	1815	2	Y	3					264
								3	9									
05	2728	X	2221	-0-		-507	-0-	158	1	1940	2	Y	112	116	1			260
								123	9									
06	2460	X	2239	-0-		-221	-0-	179	1	2002	2	Y	53	123	1			190
								58	9									
07	2542	X	1871	-0-		-671	-0-	128	1	1691	2	Y	47					237
								52	9									
08	2511	X	1994	-0-		-517	-0-	79	1	1812	2	Y	94					331
								103	9									
09	2460	X	2144	-0-		-316	-0-	101	1	1874	2	Y	154	120	1			365
								169	9									

SULLIVAN DEEP WELL #: 2 RRCID -> 264775 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 13052 PERF.11826 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19738	X	19738	-0-		-0-	-0-	396	1	19050	2	N	265	385	1			177
								292	9									
05	14804	X	14804	-0-		-0-	-0-	335	1	14217	2	N	229	196	1			210
								252	9									
06	16950	X	12998	-0-		-3952	-0-	358	1	12485	2	N	141	176	1			175
								155	9									
07	17515	X	12710	-0-		-4805	-0-	599	1	11997	2	N	104					279
								114	9									
08	17515	X	11282	-0-		-6233	-0-	582	1	10648	2	N	47	191	1			135
								52	9									
09	16950	X	9723	-0-		-7227	-0-	519	1	8985	2	N	199	192	1			142
								219	9									

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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-

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 5 RRCID -> 266991 COMPL. DATE 03/08/2017 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11912 - 11951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27600	X	21132	-0-	-6468	-0-	427 183	1 9	20522	2	Y	166	166	1			144
05	28520	X	19852	-0-	-8668	-0-	451 277	1 9	19124	2	Y	252	181	1			215
06	27600	X	17877	-0-	-9723	-0-	494 127	1 9	17256	2	Y	115	230	1			100
07	23870	X	15865	-0-	-8005	-0-	748 130	1 9	14987	2	Y	118	130	1			88
08	23622	X	15912	-0-	-7710	-0-	818 130	1 9	14964	2	Y	118	63	1			143
09	21120	X	15868	-0-	-5252	-0-	862 102	1 9	14904	2	Y	93	180	1			56

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	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	3	8	1			16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	7	1			13
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	34 3	1 9	381	2	Y	3					16
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13 2	1 9	173	2	Y	2	8	1			10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					13
09	420	N	258	-0-	-162	-0-	13 1	1 9	244	2	Y	1	7	1			7

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	469	N	469	-0-	-0-	-0-	24 66	1 9	379	2	Y	60					207
05	248	N	170	-0-	-78	-0-	11 25	1 9	134	2	Y	23	215	1			15
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					15
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					15
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	7			-0-

MCGILL, KATY WELL #: 1 RRCID -> 269609 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 13723 PERF.13174 - 13588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	X	804	-0-	-66	-0-	45 47	1 9	712	2	N	43					419
05	899	X	814	-0-	-85	-0-	57 52	1 9	705	2	N	47	192	1			274
06	870	X	703	-0-	-167	-0-	54 39	1 9	610	2	N	35	194	1			115
07	868	X	58	-0-	-810	-0-	4 8	1 9	46	2	N	7					122
*08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					122
09	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					122

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
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. GAS	(I) LIFT(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-	29	1	1375	2	Y	151	151	1			214
								166	9									
05	1454	N	1454	-0-		-0-	-0-	32	1	1355	2	Y	61	126	1			149
								67	9									
06	1599	N	1599	-0-		-0-	-0-	41	1	1418	2	Y	127	152	1			124
								140	9									
07	2389	N	2389	-0-		-0-	-0-	106	1	2131	2	Y	138	127	1			135
								152	9									
08	2526	N	2526	-0-		-0-	-0-	124	1	2260	2	Y	129	142	1			122
								142	9									
*09	2680	N	2680	-0-		-0-	-0-	142	1	2451	2	Y	79	118	1			83
								87	9									

RUPP-CHAMBERLAIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270500 COMPL. DATE 04/18/2017 TOTAL DEPTH 13448 PERF.10300 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12851	X	12851	-0-		-0-	-0-	247	1	11872	2	N	665	376	1			506
								732	9									
05	18435	X	18435	-0-		-0-	-0-	399	1	16923	2	N	1012	1142	1			376
								1113	9									
06	12902	X	12902	-0-		-0-	-0-	341	1	11917	2	N	585	579	1			382
								644	9									
07	11596	X	11596	-0-		-0-	-0-	528	1	10581	2	N	443	573	1			252
								487	9									
08	10042	X	10042	-0-		-0-	-0-	505	1	9237	2	N	273	193	1			332
								300	9									
*09	8104	X	8104	-0-		-0-	-0-	430	1	7435	2	N	217	190	1			359
								239	9									

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 3 RRCID -> 272696 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12170 - 12185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	13188	-0-		-4032	-0-	264	1	12682	2	Y	220	220	1			191
								242	9									
05	17794	X	11974	-0-		-5820	-0-	269	1	11423	2	Y	256	204	1			243
								282	9									
06	15840	X	10751	-0-		-5089	-0-	292	1	10183	2	Y	251	345	1			149
								276	9									
07	14973	X	11229	-0-		-3744	-0-	522	1	10426	2	Y	255	241	1			163
								281	9									
08	13702	X	10702	-0-		-3000	-0-	540	1	9879	2	Y	257	129	1			291
								283	9									
09	13200	X	8865	-0-		-4335	-0-	471	1	8138	2	Y	233	400	1			124
								256	9									

ANN MAG (7150) 02971 217 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
RUPP WELL #: 2 RRCID -> 155334 COMPL. DATE 07/02/1995 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7146 - 7160

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (7650) 02971 552 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
SULLIVAN, D. J. WELL #: H 1 RRCID -> 164131 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 7664 - 7680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	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.. 06/17/2017

ANN MAG (7700 FRIO) 02971 580 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GARCIA, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 215817 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7704 - 7716

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

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

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

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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	0 #	-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

APACHE RANCH (EAGLE FORD) 03243 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE STATE AR WELL #: 1H RRCID -> 253091 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8515 - 12643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	DLQ G-10	547	-0-	547	4890	24	1	503	2	Y	18	17	0			16
						20	9									
*05	5550 R	660	-0-	-4890	-0-	23	1	532	2	Y	95	16	0			95
						105	9									
*06	840 #	118	-0-	-722	-0-	13	2	105	9	Y	95	95	0			95
07	868 #	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					95
*08	651 #	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					95
09	630 #	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					95

APACHE RANCH (OLMOS) 03243 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MONTERREY PETROLEUM CORP. 577485
BLOCKER RANCH WELL #: RRCID -> 072805 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 5573 PERF. N/A

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

ARANSAS PASS, EAST (D-6) 03350 665 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
OMEGA ENERGY, LLC 622657
BARBER GAS UNIT WELL #: 1CB RRCID -> 064980 COMPL. DATE 01/16/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

ARANSAS PASS, EAST (7370) 03350 904 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
OMEGA ENERGY, LLC 622657
HEIST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144248 COMPL. DATE 11/29/1992 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7474 - 7480

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

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	3			160
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			162
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11			173
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13			186
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14			200
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200

ARETO (FRIO 13,300) //CONT.// 03530 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
KALER ENERGY CORP. 450261
BURNS, M. G. WELL #: 5 RRCID -> 189837 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12448 - 13296

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

ARMSTRONG (F-53) 03672 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952
STROMAN, D. C. WELL #: 10 L RRCID -> 047287 COMPL. DATE 03/29/1967 TOTAL DEPTH 5910 PERF. N/A

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-

STROMAN, D. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 165729 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5221 - 5360

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21

ARMSTRONG (3200) 03672 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952
STROMAN, D.C. WELL #: 10 U RRCID -> 075576 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 5910 PERF. N/A

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-

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

04	870 #	222	-0-	-648	-0-	27	1	193	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
05	558 #	275	-0-	-283	-0-	28	1	247	3	Y	-0-					-0-
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	42	1	280	3	Y	-0-					-0-
07	217 N	153	-0-	-64	-0-	23	1	130	3	Y	-0-					-0-
08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	85	1	445	3	Y	-0-					-0-
*09	330 N	102	-0-	-228	-0-	16	1	86	3	Y	-0-					-0-

ARNOLD-DAVID (9400) 03776 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH CHILTIPIN WELL #: 109 RRCID -> 239190 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9763 - 9848

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

ARNOLD--DAVID (10,400) 03776 955 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 2112 RRCID -> 243672 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10754 - 10800

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-

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

04	DLQ G-10		9468	-0-	9468	45293	9442	3	26	9	Y	24	23	1			5
05	54571	X	9278	-0-	-45293	-0-	9254	3	24	9	Y	22	20	1			7
06	9420	X	6318	-0-	-3102	-0-	6297	3	21	9	Y	19	21	1			5
07	12692	X	12692	-0-	-0-	-0-	12618	3	74	9	Y	67	52	1			20
08	9796	X	9318	-0-	-478	-0-	9306	3	12	9	Y	11	28	1			3
09	9480	X	NO RPT	-0-	-9480	-0-					Y	NO RPT					3

CHAPMAN WELL #: 2045 RRCID -> 210014 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 12014 PERF.11569 - 11858

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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

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		999	-0-	999	999	111	1	888	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		778	-0-	778	1777	44	1	734	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		437	-0-	437	2214	52	1	385	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		460	-0-	460	2674	41	1	416	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	3000	N	1056	-0-	-1944	730	88	1	960	3	Y	7					8
							8	9									
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	280					Y	NO RPT					8

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		5616	-0-	5616	5616	619	1	4974	3	Y	21	81	1			85
							23	9									
05	DLQ G-10		6298	-0-	6298	11914	343	1	5866	3	Y	81	91	1			75
							89	9									
06	DLQ G-10		5736	-0-	5736	17650	676	1	4988	3	Y	65	89	1			51
							72	9									
07	DLQ G-10		6244	-0-	6244	23894	549	1	5564	3	Y	119					170
							131	9									
08	29314	X	5420	-0-	-23894	-0-	446	1	4891	3	Y	75	146	1			99
							83	9									
09	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					Y	NO RPT					99

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		2485	-0-	2485	2485	258	1	2072	3	Y	141	110	1			115
							155	9									
05	DLQ G-10		2576	-0-	2576	5061	139	1	2374	3	Y	57	95	1			77
							63	9									
06	DLQ G-10		3396	-0-	3396	8457	396	1	2924	3	Y	69	95	1			51
							76	9									
07	DLQ G-10		2004	-0-	2004	10461	180	1	1820	3	Y	4					55
							4	9									
08	11589	X	1128	-0-	-10461	-0-	93	1	1021	3	Y	13	41	1			27
							14	9									
09	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					27

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		3251	-0-	3251	3251	348	1	2797	3	Y	96					126
							106	9									
05	DLQ G-10		3017	-0-	3017	6268	162	1	2771	3	Y	76	145	1			57
							84	9									
06	DLQ G-10		3042	-0-	3042	9310	351	1	2594	3	Y	88	84	1			61
							97	9									
07	DLQ G-10		2287	-0-	2287	11597	203	1	2062	3	Y	20	56	1			25
							22	9									
08	13702	X	2105	-0-	-11597	-0-	168	1	1846	3	Y	83					108
							91	9									
09	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					108

ARROWHEAD RANCH (VICKS 13,200) //CONT.// 03903 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUDNALL, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 228709 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11758 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	10750	-0-	10750	10750	1173	1	9444	3	Y	121					184
							133	9									
05	DLQ	G-10	10314	-0-	10314	21064	562	1	9607	3	Y	132	231	1			85
							145	9									
06	DLQ	G-10	10603	-0-	10603	31667	1254	1	9243	3	Y	96	107	1			74
							106	9									
07	DLQ	G-10	9393	-0-	9393	41060	832	1	8438	3	Y	112	134	1			52
							123	9									
08	49803	X	8743	-0-	-41060	-0-	725	1	7948	3	Y	64					116
							70	9									
09	9090	X	NO RPT	-0-	-9090	-0-					Y	NO RPT					116

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 GRANDE (QUEEN CITY) 03943 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
NEWGULF PETROLEUM, LLC 606618
3 M WELL #: 1 T RRCID -> 186626 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3998 - 4010

04	1020	X	953	-0-	-67	-0-	953	2			N	-0-					78
05	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1189	2	10	9	N	9					87
06	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	1153	2	7	9	N	6					93
07	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1191	2	7	9	N	6					99
08	1209	X	1128	-0-	-81	-0-	1124	2	4	9	N	4					103
09	1170	X	1001	-0-	-169	-0-	998	2	3	9	N	3					106

ZAMORA WELL #: 1 RRCID -> 208480 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4063 - 4071

04	1020	X	1011	-0-	-9	-0-	1011	2			N	-0-					16
05	1054	X	1045	-0-	-9	-0-	1045	2			N	-0-					16
06	1020	X	1011	-0-	-9	-0-	1011	2			N	-0-					16
07	1054	X	1045	-0-	-9	-0-	1045	2			N	-0-					16
08	1054	X	967	-0-	-87	-0-	967	2			N	-0-					16
09	1020	X	936	-0-	-84	-0-	936	2			N	-0-					16

ARROYO GRANDE (QUEEN CITY) //CONT.// 03943 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
NEWGULF PETROLEUM, LLC //CONT.// 606618
MARGO R.E. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 221286 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3996 - 4000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	X	1122	-0-	-48	-0-	1122	2			N	-0-					24
05	1209	X	1122	-0-	-87	-0-	1122	2			N	-0-					24
06	1170	X	1049	-0-	-121	-0-	1049	2			N	-0-					24
07	1147	X	1004	-0-	-143	-0-	1004	2			N	-0-					24
08	1147	X	890	-0-	-257	-0-	890	2			N	-0-					24
09	1110	X	821	-0-	-289	-0-	821	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	810	N	796	-0-	-14	-0-	793	2	3	9	N	3					93
05	837	N	820	-0-	-17	-0-	820	2			N	-0-					93
06	810	N	795	-0-	-15	-0-	793	2	2	9	N	2					95
07	837	N	820	-0-	-17	-0-	820	2			N	-0-					95
08	806	N	717	-0-	-89	-0-	710	2	7	9	N	6					101
09	810	N	689	-0-	-121	-0-	687	2	2	9	N	2					103

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	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1254	2	17	9	N	15					72
05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1296	2	19	9	N	17					89
06	1320	N	1275	-0-	-45	-0-	1254	2	21	9	N	19					108
07	1302	N	1186	-0-	-116	-0-	1172	2	14	9	N	13					121
08	1302	N	1053	-0-	-249	-0-	1038	2	15	9	N	14					135
09	1290	N	852	-0-	-438	-0-	841	2	11	9	N	10					145

ARROYO GRANDE, W. (COOK MT.) 03944 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
NEWGULF PETROLEUM, LLC 606618
MARGO "A" WELL #: 2A RRCID -> 186800 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 2882 - 2892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5340	X	4987	-0-	-353	-0-	4967	2	20	9	N	18					195
05	5425	X	4985	-0-	-440	-0-	4966	2	19	9	N	17					212
06	5250	X	4552	-0-	-698	-0-	4531	2	21	9	N	19					231
07	5301	X	4647	-0-	-654	-0-	4628	2	19	9	N	17					248
08	5208	X	4508	-0-	-700	-0-	4466	2	42	9	N	38	169	1			117
09	4980	X	3969	-0-	-1011	-0-	3939	2	30	9	N	27					144

MARGO "A" WELL #: 4A RRCID -> 189893 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2840 - 2847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					74
05	589	X	539	-0-	-50	-0-	539	2			N	-0-					74
06	794	X	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					74
07	891	X	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					74
08	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					74
09	780	X	648	-0-	-132	-0-	648	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

ARROYO GRANDE, W. (COOK MT.) //CONT.// 03944 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
NEWGULF PETROLEUM, LLC //CONT.// 606618
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	0	X	-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

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-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

ARROYO LOS OLMOS (GUERRA SAND) 03945 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
BLOCK/GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 125090 COMPL. DATE 02/07/1987 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5351 - 5533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	241 1 216 9		3181 2		N	196	180 1				276
05	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	212 1 80 9		2470 2		N	73	175 1				174
06	1050	X	972	-0-	-78	-0-	62 1 17 9		893 2		N	15					189
07	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	376 1 165 9		4596 2		N	150	161 1				178
08	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	283 1 146 9		3205 2		N	133	162 1				149
*09	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	233 1 118 9		2290 2		N	107	159 1				97

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	2190	X	1993	-0-	-197	-0-	234 1 31 9		1728 2		N	28					94
05	2201	X	1711	-0-	-490	-0-	207 1 6 9		1498 2		N	5					99
06	2370	X	1692	-0-	-678	-0-	207 1 6 9		1479 2		N	5					104
07	2449	X	2393	-0-	-56	-0-	279 1 10 9		2104 2		N	9					113
08	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	279 1 17 9		2153 2		N	15					128
09	1980	X	1642	-0-	-338	-0-	225 1 9 9		1408 2		N	8					136

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	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5221	2	64	9	N	58	175	1			72
05	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5527	2	33	9	N	30					102
06	5160	X	4331	-0-	-829	-0-	4299	2	32	9	N	29					131
07	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5323	2	77	9	N	70					201
08	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	6202	2	51	9	N	46	175	1			72
*09	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	6062	2	37	9	N	34					106

RINGGOLD FARMS 1 WELL #: 1 RRCID -> 123139 COMPL. DATE 12/25/1986 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5413 - 5595

04	2790	X	2424	-0-	-366	-0-	208	1	2215	2	N	1					70
							1	9										
05	3224	X	2372	-0-	-852	-0-	184	1	2188	2	N	-0-					70
06	3120	X	1827	-0-	-1293	-0-	176	1	1651	2	N	-0-					70
07	3224	X	2582	-0-	-642	-0-	248	1	2333	2	N	1					71
							1	9										
08	2914	X	2879	-0-	-35	-0-	248	1	2623	2	N	7					78
							8	9										
09	2430	X	2094	-0-	-336	-0-	200	1	1877	2	N	15					93
							17	9										

BLOCK-GUERRA WELL #: 2 RRCID -> 124670 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5247 - 5459

04	3240	X	2143	-0-	-1097	-0-	151	1	1992	2	N	-0-					153
05	3007	X	1900	-0-	-1107	-0-	150	1	1750	2	N	-0-					153
06	3000	X	2264	-0-	-736	-0-	147	1	2117	2	N	-0-					153
07	3100	X	2671	-0-	-429	-0-	202	1	2469	2	N	-0-					153
08	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	267	1	3020	2	N	-0-					153
*09	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	251	1	2459	2	N	-0-					153

GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 125748 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 5296 - 5318

04	1980	N	1650	-0-	-330	-0-	116	1	1534	2	N	-0-					-0-
05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	141	1	1644	2	N	-0-					-0-
06	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	116	1	1661	2	N	-0-					-0-
07	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	140	1	1711	2	N	-0-					-0-
08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	147	1	1662	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	1387	-0-	-383	-0-	128	1	1259	2	N	-0-					-0-

WOOD/GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 129867 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5303 - 5450

04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	79	1	1043	2	N	-0-					-0-
05	620	N	224	-0-	-396	-0-	18	1	206	2	N	-0-					-0-
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	79	1	1137	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	90	-0-	-1057	-0-	7	1	83	2	N	-0-					-0-
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	81	1	919	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	158	-0-	-1072	-0-	15	1	143	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	2100	X	1786	-0-	-314	-0-	126	1	1659	2	N	1					184
							1	9									
05	1953	X	510	-0-	-1443	-0-	39	1	457	2	N	13	174	1			23
							14	9									
06	1560	X	474	-0-	-1086	-0-	31	1	443	2	N	-0-					23
07	1860	X	799	-0-	-1061	-0-	60	1	739	2	N	-0-					23
08	1860	X	752	-0-	-1108	-0-	61	1	691	2	N	-0-					23
09	1800	X	527	-0-	-1273	-0-	49	1	478	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	7080	X	6337	-0-	-743	-0-	6311	2	26	9	N	24					180
05	6820	X	3731	-0-	-3089	-0-	3717	2	14	9	N	13					193
06	6240	X	3562	-0-	-2678	-0-	3548	2	14	9	N	13	173	1			33
07	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	6912	2	53	9	N	48					81
08	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	7506	2	50	9	N	45					126
09	6330	X	5907	-0-	-423	-0-	5866	2	41	9	N	37					163

SALINAS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168189 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 5186 - 5284

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

RICABY WELL #: 1 RRCID -> 172075 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5266 - 5486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1034	-0-	-1006	-0-	175	1	853	2	N	5					156
							6	9									
05	1767	X	893	-0-	-874	-0-	135	1	748	2	N	9					165
							10	9									
06	1200	X	1147	-0-	-53	-0-	205	1	920	2	N	20					185
							22	9									
07	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	241	1	1349	2	N	14					199
							15	9									
08	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	234	1	1119	2	N	27					226
							30	9									
09	1140	X	1002	-0-	-138	-0-	167	1	820	2	N	14	173	1			67
							15	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	6540	X	4628	-0-	-1912	-0-	781	1	3815	2	N	29					76
							32	9									
05	6758	X	4428	-0-	-2330	-0-	677	1	3741	2	N	9					85
							10	9									
06	5610	X	3129	-0-	-2481	-0-	568	1	2553	2	N	7					92
							8	9									
07	5797	X	5707	-0-	-90	-0-	858	1	4804	2	N	41					133
							45	9									
08	5363	X	4484	-0-	-879	-0-	770	1	3679	2	N	32					165
							35	9									
09	4620	X	4321	-0-	-299	-0-	726	1	3554	2	N	37	160	1			42
							41	9									

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954
GUERRA WELL #: 3 RRCID -> 215507 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5274 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5370	X	2815	-0-	-2555	-0-	198	1	2615	2	N	2					95
							2	9									
05	5549	X	2650	-0-	-2899	-0-	209	1	2433	2	N	7					102
							8	9									
06	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	370	1	5315	2	N	20					122
							22	9									
07	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	265	1	3247	2	N	20					142
							22	9									
08	3069	X	3050	-0-	-19	-0-	247	1	2794	2	N	8					150
							9	9									
09	5700	X	2166	-0-	-3534	-0-	200	1	1958	2	N	7					157
							8	9									

GUERRA WELL #: 4 RRCID -> 225218 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5298 - 5562

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

WALKER, BILLY L WELL #: 5 RRCID -> 274294 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5695 - 6006

04	10050	X	7526	-0-	-2524	-0-	7361	2	165	9	N	150	177	1			199
05	9455	X	5290	-0-	-4165	-0-	5202	2	88	9	N	80	178	1			101
06	8700	X	6564	-0-	-2136	-0-	6470	2	94	9	N	85					186
07	8990	X	8905	-0-	-85	-0-	8710	2	195	9	N	177	172	1			191
08	8990	X	8911	-0-	-79	-0-	8737	2	174	9	N	158	165	1			184
09	7530	X	7039	-0-	-491	-0-	6915	2	124	9	N	113	175	1			122

TREK RESOURCES, INC. 867578
BLOCK-GUERRA WELL #: 3 RRCID -> 127383 COMPL. DATE 05/02/1988 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5240 - 5414

04	1560	N	1236	-0-	-324	-0-	470	1	766	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1289	-0-	-137	-0-	461	1	828	2	N	-0-					-0-
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	421	1	878	2	N	20	20	1			-0-
							22	9									
07	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	263	1	1141	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	978	-0-	-324	-0-	352	1	626	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	728	-0-	-592	-0-	238	1	490	2	N	-0-					-0-

GROOS NATIONAL BANK WELL #: A 1 RRCID -> 128801 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5184 - 5310

04	4170	X	3764	-0-	-406	-0-	1430	1	2334	2	N	-0-					36
05	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	1564	1	2808	2	N	-0-					36
06	4380	X	4376	-0-	-4	-0-	1390	1	2899	2	N	79	79	1			36
							87	9									
07	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	851	1	3691	2	N	-0-					36
08	4526	X	4053	-0-	-473	-0-	1458	1	2595	2	N	-0-					36
09	4380	X	3318	-0-	-1062	-0-	1087	1	2231	2	N	-0-					36

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
BLOCK/GUERRA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148549 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5242 - 5378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	X	261	-0-	-909	-0-	99	1	162	2	N	-0-					-0-
05	992	X	992	-0-	-0-	-0-	355	1	637	2	N	-0-					-0-
06	983	X	983	-0-	-0-	-0-	311	1	648	2	N	22	22	1			-0-
							24	9									
07	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	271	1	1175	2	N	-0-					-0-
08	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	483	1	859	2	N	-0-					-0-
09	990	X	984	-0-	-6	-0-	322	1	662	2	N	-0-					-0-

WOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 157769 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 16129 PERF. 5396 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6090	X	4966	-0-	-1124	-0-	1582	1	3384	2	N	-0-					248
05	6262	X	4685	-0-	-1577	-0-	1425	1	3260	2	N	-0-					248
06	5700	X	4921	-0-	-779	-0-	1595	1	3326	2	N	-0-					248
07	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	1107	1	4796	2	N	-0-					248
08	5890	X	5771	-0-	-119	-0-	2076	1	3695	2	N	-0-					248
09	4980	X	4711	-0-	-269	-0-	1543	1	3168	2	N	-0-					248

WOOD "A" WELL #: 2 RRCID -> 157779 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5392 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	X	1518	-0-	-372	-0-	483	1	1035	2	N	-0-					147
05	1953	X	1332	-0-	-621	-0-	405	1	927	2	N	-0-					147
06	1770	X	1339	-0-	-431	-0-	434	1	905	2	N	-0-					147
07	1829	X	1689	-0-	-140	-0-	317	1	1372	2	N	-0-					147
08	1829	X	1678	-0-	-151	-0-	604	1	1074	2	N	-0-					147
09	1530	X	1318	-0-	-212	-0-	432	1	886	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	990	X	830	-0-	-160	-0-	264	1	566	2	N	-0-					57
05	1023	X	774	-0-	-249	-0-	235	1	539	2	N	-0-					57
06	990	X	833	-0-	-157	-0-	270	1	563	2	N	-0-					57
07	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	193	1	835	2	N	-0-					57
08	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	369	1	658	2	N	-0-					57
*09	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	334	1	684	2	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	540	N	318	-0-	-222	-0-	101	1	217	2	N	-0-					-0-
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	232	1	531	2	N	-0-					-0-
06	720	N	403	-0-	-317	-0-	131	1	272	2	N	-0-					-0-
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	133	1	579	2	N	-0-					-0-
08	775	N	664	-0-	-111	-0-	239	1	425	2	N	-0-					-0-
*09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	175	1	359	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-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

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
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	136	X	136	-0-	-0-	-0-	43	1	93	2	N	-0-					77
05	56	X	56	-0-	-0-	-0-	17	1	39	2	N	-0-					77
06	25	X	25	-0-	-0-	-0-	8	1	17	2	N	-0-					77
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					77
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					77
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					77

WOOD "B" WELL #: 4 RRCID -> 159201 COMPL. DATE 04/13/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5296 - 5373

04	1170	X	958	-0-	-212	-0-	305	1	653	2	N	-0-					70
05	1209	X	962	-0-	-247	-0-	293	1	669	2	N	-0-					70
06	1170	X	1122	-0-	-48	-0-	364	1	758	2	N	-0-					70
07	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	228	1	988	2	N	-0-					70
08	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	417	1	742	2	N	-0-					70
09	1110	X	950	-0-	-160	-0-	311	1	639	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

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

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

BMT - HALL, ALICE B. GU WELL #: 3801 RRCID -> 094499 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11882 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	537	X	537	-0-	-0-	-0-	193	1	344	2	N	-0-					176
05	589	X	447	-0-	-142	-0-	139	1	308	2	N	-0-					176
06	614	X	614	-0-	-0-	-0-	191	1	423	2	N	-0-					176
07	589	X	568	-0-	-21	-0-	212	1	356	2	N	-0-					176
08	558	X	445	-0-	-113	-0-	199	1	226	2	N	18	176	7			18
							20	9									
09	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					18

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9400) 04509 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
B.M.T. ALCE B. HALL WELL #: 682 F RRCID -> 125999 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9422 - 9452

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

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

PUIG "A" WELL #: 2 RRCID -> 257036 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9446 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 9400) //CONT.// 04509 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
PUIG 'A' WELL #: 1 RRCID -> 276490 COMPL. DATE 05/31/2017 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8827 - 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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN	-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

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

04	2940 X	2379	-0-	-561	-0-	853	1	1526	2	Y	-0-					95
05	3038 X	2827	-0-	-211	-0-	879	1	1948	2	Y	-0-					95
06	2940 X	2668	-0-	-272	-0-	806	1	1783	2	Y	72					167
						79	9									
07	2945 X	2202	-0-	-743	-0-	822	1	1380	2	Y	-0-					167
08	2945 X	1563	-0-	-1382	-0-	731	1	832	2	Y	-0-	167	7			-0-
09	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	6387 X	6387	-0-	-0-	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
05	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
06	1950 X	158	-0-	-1792	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	2015 X	894	-0-	-1121	-0-	894	2			N	-0-					-0-
08	2015 X	936	-0-	-1079	-0-	936	2			N	-0-					-0-
09	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-

AVIATORS, S. (5590) 04509 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMASMA, RAY J. WELL #: 6 RRCID -> 121257 COMPL. DATE 05/14/1986 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 5592 - 5598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AVIATORS S. (9450) 04509 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMASMA, RAY J. "F" WELL #: 16 RRCID -> 218679 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9556 - 9707

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

THOMASMA, RAY J. WELL #: 20 RRCID -> 266397 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9372 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14100	X	4240	-0-	-9860	-0-	4238	2	2	9	Y	2	61	1			64
05	14570	X	13479	-0-	-1091	-0-	13479	2			Y	-0-					64
06	14673	X	14673	-0-	-0-	-0-	14615	2	58	9	Y	53					117
07	11811	X	800	-0-	-11011	-0-	760	2	40	9	Y	36	111	1			42
08	13485	X	13024	-0-	-461	-0-	1523	1	11501	2	Y	-0-	42	7			-0-
09	14670	X	NO RPT	-0-	-14670	-0-					Y	NO RPT					-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	810	#	778	-0-	-32	-0-	778	2			N	-0-					-0-
05	837	#	567	-0-	-270	-0-	567	2			N	-0-					-0-
06	810	#	31	-0-	-779	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	806	#	241	-0-	-565	-0-	241	2			N	-0-					-0-
08	806	#	146	-0-	-660	-0-	146	2			N	-0-					-0-
09	780	#	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-

AVIATORS, SOUTH (11800) 04509 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMASMA, RAY J. "D" WELL #: 13 RRCID -> 249051 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12093 PERF. 8825 - 8839

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

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

04	T. A.	2889	-0-	2889	2889	588	1	2301	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	991	-0-	991	3880	240	1	751	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	3880					Y	-0-					-0-
07	4736 X	856	-0-	-3880	-0-	112	1	744	2	Y	-0-					-0-
08	2976 X	1474	-0-	-1502	-0-	354	1	1120	2	Y	-0-					-0-
09	2880 X	2658	-0-	-222	-0-	664	1	1994	2	Y	-0-					-0-

JARAL WELL #: 5 RRCID -> 208783 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10722 - 11574

04	T. A.	4009	-0-	4009	5962	816	1	3193	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	1262	-0-	1262	7224	306	1	956	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	7224					Y	-0-					-0-
07	9649 X	2425	-0-	-7224	-0-	318	1	2107	2	Y	-0-					-0-
08	4619 X	3895	-0-	-724	-0-	936	1	2959	2	Y	-0-					-0-
09	4020 X	2955	-0-	-1065	-0-	738	1	2217	2	Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
B.M.T. WELL #: 4 RRCID -> 080431 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9847 - 10227

04	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			Y	-0-					-0-
05	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			Y	-0-					-0-
06	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			Y	-0-					-0-
07	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1736	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	1767 N	1710	-0-	-57	-0-	1707	3	3	9	Y	3	2	1			1
09	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					1

B.M.T. WELL #: 5 RRCID -> 087687 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9393 - 9405

04	420 N	239	-0-	-181	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
05	341 N	169	-0-	-172	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
06	240 N	193	-0-	-47	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
07	248 N	126	-0-	-122	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
08	155 N	104	-0-	-51	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 6 RRCID -> 088176 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 11481 PERF.10534 - 11068

04	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			Y	-0-					-0-
05	2356 N	2346	-0-	-10	-0-	2346	3			Y	-0-					-0-
06	2400 N	2301	-0-	-99	-0-	2301	3			Y	-0-					-0-
07	2542 N	2338	-0-	-204	-0-	2331	3	7	9	Y	6	4	1			2
08	2356 N	2227	-0-	-129	-0-	2223	3	4	9	Y	4	4	1			2
09	2310 N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					2

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 088561 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9227 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	58	1	1380	3	N	-0-					18
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	67	1	1545	3	N	4					22
							4	9									
06	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	60	1	1363	3	N	-0-	1	1			21
07	1426	N	1419	-0-	-7	-0-	60	1	1359	3	N	-0-	1	1			20
08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	64	1	1383	3	N	-0-					20
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					20

SALDIVAR ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 088786 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11086 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	63	1	1481	3	Y	2					10
							2	9									
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	67	1	1589	3	Y	-0-					10
06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	63	1	1444	3	Y	3					13
							3	9									
07	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	69	1	1503	3	Y	3	4	1			12
							3	9									
08	1550	N	1537	-0-	-13	-0-	66	1	1471	3	Y	-0-					12
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					12

SALDIVAR ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 093607 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 11808 PERF.10363 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	1070	-0-	-10	-0-	44	1	1025	3	Y	1					4
							1	9									
05	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	44	1	1047	3	Y	-0-					4
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	49	1	1122	3	Y	-0-					4
07	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	60	1	1312	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	59	1	1322	3	Y	-0-					4
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					4

SALDIVAR ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 098652 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9628 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	48	1	1133	3	Y	1					6
							1	9									
05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	74	1	1751	3	Y	-0-					6
06	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	64	1	1477	3	Y	-0-					6
07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	65	1	1417	3	Y	3	4	1			5
							3	9									
08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	49	1	1105	3	Y	-0-					5
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					5

SALDIVAR ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 099565 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11367 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	N	2130	-0-	-210	-0-	87	1	2041	3	Y	2					10
							2	9									
05	2263	N	2143	-0-	-120	-0-	86	1	2056	3	Y	1					11
							1	9									
06	2400	N	2026	-0-	-374	-0-	84	1	1942	3	Y	-0-					11
07	2201	N	1810	-0-	-391	-0-	79	1	1727	3	Y	4	5	1			10
							4	9									
08	2139	N	2101	-0-	-38	-0-	90	1	2011	3	Y	-0-					10
09	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					10

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALDIVAR ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 099566 COMPL. DATE 10/24/1990 TOTAL DEPTH 11645 PERF. 9794 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		1313	-0-	1313	1313	54	1	1258	3	Y	1					4
							1	9									
05	T. A.		1254	-0-	1254	2567	51	1	1203	3	Y	-0-					4
06	T. A.		1171	-0-	1171	3738	49	1	1122	3	Y	-0-					4
07	5312	X	1574	-0-	-3738	-0-	69	1	1502	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	65	1	1469	3	Y	-0-					4
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					4

B.M.T. WELL #: 11 RRCID -> 100062 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 11574 PERF. 9590 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	120	-0-	-150	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	486	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	310	N	136	-0-	-174	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 14 RRCID -> 104104 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9765 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	6516	3	67	9	Y	61	104	1			13
05	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	6685	3	58	9	Y	53	58	1			8
06	6330	X	6322	-0-	-8	-0-	6255	3	67	9	Y	61	59	1			10
07	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	6544	3	196	9	Y	178	169	1			19
08	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6543	3	20	9	Y	18	22	1			15
09	6330	X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					Y	NO RPT					15

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 1 RRCID -> 105413 COMPL. DATE 04/27/1983 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10665 - 10869

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1153	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
05	1364	N	1322	-0-	-42	-0-	1321	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1415	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1249	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	1333	N	1079	-0-	-254	-0-	1076	3	3	9	Y	3	2	1			1
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					1

B.M.T. WELL #: 16 RRCID -> 107858 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9967 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	433	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	455	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-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 #: 17 RRCID -> 111701 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9472 - 9700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2921	-0-	-0-	-0-	2918	3	3	9	Y	3	5	1			3
05	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2849	3	2	9	Y	2	3	1			2
06	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2528	3	3	9	Y	3	2	1			3
07	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2740	3	8	9	Y	7	7	1			3
08	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2632	3	8	9	Y	7	5	1			5
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					5

FROST NATIONAL BANK WELL #: 18 RRCID -> 113875 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7842 - 10168

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	324	3			Y	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	260	-0-	-40	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	169	-0-	-141	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	196	-0-	-114	-0-	195	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 117032 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9357 - 9366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	31	1	738	3	N	3					40
							3	9									
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	31	1	706	3	N	18					58
							20	9									
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	29	1	652	3	N	3	9	1			52
							3	9									
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	30	1	675	3	N	18	14	1			56
							20	9									
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	34	1	750	3	N	14	9	1			61
							15	9									
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					61

FROST NATIONAL BANK WELL #: 21 RRCID -> 117085 COMPL. DATE 06/23/1985 TOTAL DEPTH 10464 PERF. 10138 - 10154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	97	1	2298	3	N	3					40
							3	9									
05	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	120	1	2745	3	N	9					49
							10	9									
06	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	108	1	2454	3	N	1					50
							1	9									
07	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	123	1	2764	3	N	-0-					50
08	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	122	1	2650	3	N	1					51
							1	9									
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					51

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 22 RRCID -> 119114 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10110 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	580	-0-	-20	-0-	23	1	553	3	N	4					26
							4	9									
05	589	N	577	-0-	-12	-0-	24	1	547	3	N	5					31
							6	9									
06	510	N	484	-0-	-26	-0-	20	1	463	3	N	1					32
							1	9									
07	589	N	518	-0-	-71	-0-	22	1	496	3	N	-0-					32
08	589	N	493	-0-	-96	-0-	22	1	471	3	N	-0-					32
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					32

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	630	N	601	-0-	-29	-0-	24	1	577	3	N	-0-					-0-
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	29	1	659	3	N	-0-					-0-
06	480	N	478	-0-	-2	-0-	20	1	458	3	N	-0-					-0-
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	28	1	622	3	N	-0-					-0-
08	651	N	436	-0-	-215	-0-	19	1	417	3	N	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	22	-0-	-98	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1254	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1712	3	3	9	Y	3	2	1			1
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					1

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	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	163	1	3859	3	N	1					11
							1	9									
05	4030	X	4026	-0-	-4	-0-	169	1	3857	3	N	-0-	7	1			4
06	3900	X	3871	-0-	-29	-0-	163	1	3708	3	N	-0-	2	1			2
07	4030	X	3760	-0-	-270	-0-	160	1	3599	3	N	1	2	1			1
							1	9									
08	4030	X	3742	-0-	-288	-0-	165	1	3576	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT					1

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	540	N	345	-0-	-195	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					-0-
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	551	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	465	N	399	-0-	-66	-0-	398	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 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	2220	N	956	-0-	-1264	-0-	39	1	917	3	N	-0-					58
05	2108	N	1318	-0-	-790	-0-	55	1	1260	3	N	3					61
							3	9									
06	1560	N	963	-0-	-597	-0-	40	1	923	3	N	-0-					61
07	992	N	731	-0-	-261	-0-	31	1	700	3	N	-0-					61
08	1333	N	868	-0-	-465	-0-	38	1	830	3	N	-0-					61
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					61

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	2580	N	2565	-0-	-15	-0-	2563	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
05	3059	N	3059	-0-	-0-	-0-	3057	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2945	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	2974	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
08	3038	N	3016	-0-	-22	-0-	3007	3	9	9	Y	8	5	1			3
09	2940	N	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					3

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	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	N	-0-					5
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	N	-0-					5
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	N	-0-					5
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					5
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					5
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					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	178	N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	171	3	N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	3	N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	193	3	N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-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	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-

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	60	N	14	-0-	-46	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					1
05	186	N	148	-0-	-38	-0-	6	1	142	3	Y	-0-					1
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	3	Y	-0-					1
*07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	42	1	903	3	Y	-0-					1
*08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	25	1	566	3	Y	-0-					1
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					1

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	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	152	1	3569	3	Y	-0-					7
05	3844	X	3797	-0-	-47	-0-	153	1	3644	3	Y	-0-					7
06	3720	X	3666	-0-	-54	-0-	153	1	3513	3	Y	-0-					7
*07	3844	X	3774	-0-	-70	-0-	166	1	3608	3	Y	-0-					7
*08	3844	X	3745	-0-	-99	-0-	160	1	3585	3	Y	-0-	7	1			-0-
09	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 135978 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 11769 PERF. 9410 - 11492

04	3420	X	3339	-0-	-81	-0-	136	1	3199	3	Y	4					17
							4	9									
05	3534	X	3435	-0-	-99	-0-	139	1	3295	3	Y	1					18
							1	9									
06	3420	X	2886	-0-	-534	-0-	120	1	2766	3	Y	-0-					18
*07	3534	X	3438	-0-	-96	-0-	151	1	3280	3	Y	6	9	1			15
							7	9									
*08	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	152	1	3407	3	Y	-0-					15
09	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					15

SALDIVAR ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 136490 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 11808 PERF.10512 - 10590

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

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

04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	169	1	295	2	Y	-0-					31
05	465	N	199	-0-	-266	-0-	68	1	131	2	Y	-0-					31
06	450	N	413	-0-	-37	-0-	155	1	258	2	Y	-0-					31
07	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	647	1	1806	2	Y	-0-					31
*08	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	707	1	1297	2	Y	-0-					31
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					31

B.M.T. WELL #: 30 RRCID -> 137338 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10069 - 10252

04	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	346	-0-	-57	-0-	345	3	1	9	Y	1					1
08	403	N	335	-0-	-68	-0-	334	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 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	33	X	33	-0-	-0-	-0-	12	1	21	2	Y	-0-					32
05	28	X	27	-0-	-1	-0-	9	1	18	2	Y	-0-					32
06	32	X	32	-0-	-0-	-0-	12	1	20	2	Y	-0-					32
07	28	X	28	-0-	-0-	-0-	7	1	21	2	Y	-0-					32
*08	58	X	58	-0-	-0-	-0-	20	1	37	2	Y	1					33
							1	9									
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

B.M.T. WELL #: 31 RRCID -> 139638 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10387 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 139919 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10174 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	126	1	2961	3	Y	4					16
							4	9									
05	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	125	1	2966	3	Y	1					17
							1	9									
06	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	123	1	2832	3	Y	-0-					17
07	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	135	1	2933	3	Y	6	9	1			14
							7	9									
08	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	130	1	2909	3	Y	-0-					14
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					14

B.M.T WELL #: 32 RRCID -> 140580 COMPL. DATE 12/28/1991 TOTAL DEPTH 11241 PERF. 9474 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	1042	-0-	-8	-0-	1042	3			Y	-0-					-0-
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			Y	-0-					-0-
06	1050	N	997	-0-	-53	-0-	997	3			Y	-0-					-0-
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1085	3	3	9	Y	3	2	1			1
08	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	1093	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					1

SALDIVAR ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 140870 COMPL. DATE 02/25/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10124 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	32	1	746	3	Y	1					3
							1	9									
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	33	1	784	3	Y	-0-					3
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	35	1	798	3	Y	-0-					3
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	36	1	773	3	Y	-0-					3
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	41	1	926	3	Y	-0-					3
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					3

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 25 RRCID -> 141430 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9212 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	94	-0-	-116	-0-	16	1	78	2	N	-0-					-0-
05	217	N	12	-0-	-205	-0-	3	1	9	2	N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	20	1	297	2	N	-0-					-0-
*08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	111	1	719	2	N	-0-					-0-
09	0	N	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 #: 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	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			Y	-0-					-0-
05	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			Y	-0-					-0-
06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			Y	-0-					-0-
07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1088	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1301	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 25 RRCID -> 143004 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10235 - 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-

B.M.T. WELL #: 13 RRCID -> 143005 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 11913 PERF.10517 - 11601

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

04	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	3			Y	-0-					-0-
05	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	3			Y	-0-					-0-
06	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	3			Y	-0-					-0-
07	3224	X	2495	-0-	-729	-0-	2487	3	8	9	Y	7	6	1			1
08	3224	X	2474	-0-	-750	-0-	2470	3	4	9	Y	4	4	1			1
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					1

B.M.T. WELL #: 8 RRCID -> 144863 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10035 - 10050

04	4920	X	4292	-0-	-628	-0-	4288	3	4	9	Y	4	9	1			3
05	5084	X	4590	-0-	-494	-0-	4586	3	4	9	Y	4	4	1			3
06	4920	X	4637	-0-	-283	-0-	4631	3	6	9	Y	5	4	1			4
07	5084	X	4978	-0-	-106	-0-	4964	3	14	9	Y	13	13	1			4
08	4898	X	4592	-0-	-306	-0-	4578	3	14	9	Y	13	8	1			9
09	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					9

B.M.T. WELL #: 35 RRCID -> 145754 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9977 - 11642

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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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
FROST NATIONAL BANK WELL #: 50 RRCID -> 147400 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10412 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	76	-0-	-134	-0-	3	1	73	3	N	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	3	1	77	3	N	-0-					-0-
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2168	-0-	-262	-0-	2166	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	2449	X	2181	-0-	-268	-0-	2179	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	2280	X	2264	-0-	-16	-0-	2262	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2421	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
08	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2384	3	8	9	Y	7	4	1			3
09	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					3

B.M.T. WELL #: 37 RRCID -> 148003 COMPL. DATE 01/11/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9614 - 11278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			Y	-0-					-0-
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	376	-0-	-44	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	283	-0-	-151	-0-	282	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	434	N	257	-0-	-177	-0-	256	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 39 RRCID -> 148005 COMPL. DATE 01/03/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9624 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			Y	-0-					-0-
05	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			Y	-0-					-0-
06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			Y	-0-					-0-
07	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1594	3	3	9	Y	3	2	1			1
08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1573	3	3	9	Y	3	2	1			2
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					2

B.M.T. WELL #: 40 RRCID -> 148345 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9900 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	446	-0-	-50	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	606	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	496	N	349	-0-	-147	-0-	348	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	679	3	2	9	Y	2	1	1			1
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					1

FROST NATIONAL BANK WELL #: 51 RRCID -> 149230 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9512 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 38 RRCID -> 150058 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9185 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	85	1	413	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	367	-0-	-129	-0-	96	1	271	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	45	1	673	2	Y	-0-					-0-
*08	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	179	1	1153	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 43 RRCID -> 150541 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10421 - 11295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	687	-0-	-1623	-0-	686	3	1	9	Y	1	5	1			-0-
05	930	N	620	-0-	-310	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1141	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	3100	N	3335	-0-	235	235	3325	3	10	9	Y	9	8	1			1
08	3030	N	2795	-0-	-235	-0-	2786	3	9	9	Y	8	5	1			4
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					4

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	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5641	3	6	9	Y	5	9	1			-0-
05	5580	X	5553	-0-	-27	-0-	5549	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
06	5400	X	5331	-0-	-69	-0-	5325	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
07	5580	X	5355	-0-	-225	-0-	5340	3	15	9	Y	14	13	1			1
08	5580	X	5524	-0-	-56	-0-	5507	3	17	9	Y	15	10	1			6
09	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					6

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	1350	N	1262	-0-	-88	-0-	1262	3			Y	-0-					-0-
05	1395	N	1304	-0-	-91	-0-	1304	3			Y	-0-					-0-
06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			Y	-0-					-0-
07	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1401	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1340	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 42 RRCID -> 150728 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9824 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	2081	3	2	9	Y	2	4	1			1
05	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3291	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2619	3	3	9	Y	3	2	1			2
07	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2654	3	8	9	Y	7	7	1			2
08	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2614	3	8	9	Y	7	5	1			4
09	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					4

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	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	47	1	1115	3	Y	2					7
							2	9									
05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	51	1	1219	3	Y	-0-					7
06	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	51	1	1172	3	Y	-0-					7
07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	55	1	1196	3	Y	3	4	1			6
							3	9									
08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	53	1	1184	3	Y	-0-					6
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					6

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	1560	N	1545	-0-	-15	-0-	1542	3	3	9	Y	3					33
05	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			Y	-0-					33
06	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			Y	-0-					33
07	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			Y	-0-					33
08	1736	N	1723	-0-	-13	-0-	1721	3	2	9	Y	2					35
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					35

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	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2531	3	2	9	Y	2	5	1			-0-
05	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	2091	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2535	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	3085	N	3085	-0-	-0-	-0-	3076	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
08	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2886	3	9	9	Y	8	5	1			3
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					3

B.M.T. WELL #: 46 RRCID -> 154236 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10630 - 10664

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	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-

B.M.T. WELL #: 48 RRCID -> 156992 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 11832 PERF. 9866 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	5684	-0-	2584	2584	5684	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	5822	-0-	2822	5406	5822	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	6022	-0-	2922	8328	6021	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	14299	X	5971	-0-	-8328	-0-	5960	3	11	9	Y	10	8	1			2
09	540	X	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					2

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	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4759	3	6	9	Y	5	9	1			2
05	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4515	3	3	9	Y	3	4	1			1
06	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5241	3	6	9	Y	5	5	1			1
07	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4689	3	14	9	Y	13	12	1			2
08	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4610	3	14	9	Y	13	8	1			7
09	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					7

B.M.T. WELL #: 53 RRCID -> 161653 COMPL. DATE 11/25/1996 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9602 - 11046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			Y	-0-					-0-
05	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	3			Y	-0-					-0-
06	2610	X	1931	-0-	-679	-0-	1931	3			Y	-0-					-0-
07	2697	X	1881	-0-	-816	-0-	1871	3	10	9	Y	9	8	1			1
08	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 54 RRCID -> 161692 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9682 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	3631	-0-	-119	-0-	3628	3	3	9	Y	3	6	1			-0-
05	3875	X	3816	-0-	-59	-0-	3813	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	3750	X	3540	-0-	-210	-0-	3537	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	3782	X	3749	-0-	-33	-0-	3738	3	11	9	Y	10	9	1			1
08	3813	X	3777	-0-	-36	-0-	3766	3	11	9	Y	10	7	1			4
09	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					4

B.M.T. WELL #: 50 RRCID -> 162611 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 11472 PERF. 9690 - 11057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5460	X	5394	-0-	-66	-0-	5394	3			Y	-0-					-0-
05	5642	X	5575	-0-	-67	-0-	5575	3			Y	-0-					-0-
06	5460	X	5221	-0-	-239	-0-	5221	3			Y	-0-					-0-
07	5580	X	2886	-0-	-2694	-0-	2880	3	6	9	Y	5	4	1			1
08	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 55 RRCID -> 163039 COMPL. DATE 05/11/1997 TOTAL DEPTH 11446 PERF. 9596 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1201	-0-	-119	-0-	1201	3			Y	-0-					-0-
05	1364	N	1286	-0-	-78	-0-	1286	3			Y	-0-					-0-
06	1230	N	1163	-0-	-67	-0-	1163	3			Y	-0-					-0-
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1241	3	4	9	Y	4	2	1			2
08	1271	N	1246	-0-	-25	-0-	1244	3	2	9	Y	2	2	1			2
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1073	-0-	-67	-0-	1073	3			Y	-0-					-0-
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			Y	-0-					-0-
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			Y	-0-					-0-
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1329	3	3	9	Y	3	2	1			1
08	1271	N	1254	-0-	-17	-0-	1252	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					1

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 56 RRCID -> 165184 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11398 PERF. 9637 - 10860

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1512	-0-	-498	-0-	61	1	1451	3	N	-0-					37
05	2077	N	1514	-0-	-563	-0-	63	1	1440	3	N	10					47
							11	9									
06	1800	N	1479	-0-	-321	-0-	62	1	1415	3	N	2					49
							2	9									
07	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	111	1	2490	3	N	13	45	1			17
							14	9									
08	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	69	1	1504	3	N	-0-					17
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					17

B.M.T. WELL #: 21 RRCID -> 166681 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9065 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 #: 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	8910	X	8425	-0-	-485	-0-	8425	3			Y	-0-					-0-
05	9331	X	9261	-0-	-70	-0-	9261	3			Y	-0-					-0-
06	9030	X	8299	-0-	-731	-0-	8299	3			Y	-0-					-0-
07	9331	X	7339	-0-	-1992	-0-	7316	3	23	9	Y	21	18	1			3
08	9269	X	6941	-0-	-2328	-0-	6928	3	13	9	Y	12	12	1			3
09	8970	X	NO RPT	-0-	-8970	-0-					Y	NO RPT					3

B.M.T. WELL #: 58 RRCID -> 166762 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10145 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			Y	-0-					-0-
05	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			Y	-0-					-0-
06	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			Y	-0-					-0-
07	2759	N	2645	-0-	-114	-0-	2637	3	8	9	Y	7	6	1			1
08	2697	N	2676	-0-	-21	-0-	2670	3	6	9	Y	5	4	1			2
09	2580	N	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					2

FROST NATIONAL BANK WELL #: 55 RRCID -> 167337 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11693 PERF.11510 - 11528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	20	1	475	3	N	-0-					-0-
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	24	1	546	3	N	-0-					-0-
06	510	N	467	-0-	-43	-0-	20	1	447	3	N	-0-					-0-
07	527	N	462	-0-	-65	-0-	20	1	442	3	N	-0-					-0-
08	527	N	435	-0-	-92	-0-	19	1	416	3	N	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-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 #: 59 RRCID -> 167393 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9628 - 10733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1819	-0-	-11	-0-	1819	3			Y	-0-					-0-
05	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			Y	-0-					-0-
06	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			Y	-0-					-0-
07	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1896	3	7	9	Y	6	4	1			2
08	1891	N	1881	-0-	-10	-0-	1878	3	3	9	Y	3	4	1			1
09	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					1

B.M.T. WELL #: 60 RRCID -> 167800 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9542 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	1799	-0-	-271	-0-	1799	3			Y	-0-					-0-
05	1922	N	1870	-0-	-52	-0-	1870	3			Y	-0-					-0-
06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			Y	-0-					-0-
07	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1907	3	7	9	Y	6	4	1			2
08	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1961	3	3	9	Y	3	4	1			1
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					1

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	8850	X	8721	-0-	-129	-0-	354	1	8366	3	N	1					80
							1	9									
05	9145	X	8411	-0-	-734	-0-	351	1	8049	3	N	10	77	1			13
							11	9									
06	8850	X	8599	-0-	-251	-0-	360	1	8238	3	N	1	1	1			13
							1	9									
07	9145	X	8524	-0-	-621	-0-	362	1	8160	3	N	2	1	1			14
							2	9									
08	9145	X	8574	-0-	-571	-0-	377	1	8184	3	N	12	1	1			25
							13	9									
09	8730	X	NO RPT	-0-	-8730	-0-					N	NO RPT					25

B.M.T. WELL #: 61 RRCID -> 168106 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9345 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	3			Y	-0-					-0-
05	3317	X	3286	-0-	-31	-0-	3286	3			Y	-0-					-0-
06	3210	X	2387	-0-	-823	-0-	2387	3			Y	-0-					-0-
07	3348	X	3272	-0-	-76	-0-	3262	3	10	9	Y	9	8	1			1
08	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3344	3	7	9	Y	6	6	1			1
09	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					1

B.M.T. WELL #: 62 RRCID -> 168414 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10228 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-					-0-
05	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	3			Y	-0-					-0-
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			Y	-0-					-0-
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	781	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	682	N	620	-0-	-62	-0-	619	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 65 RRCID -> 168415 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10134 - 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	3180	X	3110	-0-	-70	-0-	3110	3			Y	-0-					-0-
05	3286	X	3236	-0-	-50	-0-	3236	3			Y	-0-					-0-
06	3180	X	2878	-0-	-302	-0-	2878	3			Y	-0-					-0-
07	3224	X	3177	-0-	-47	-0-	3169	3	8	9	Y	7	6	1			1
08	3224	X	3174	-0-	-50	-0-	3168	3	6	9	Y	5	5	1			1
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					1

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 66 RRCID -> 168542 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10234 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	317	-0-	-117	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
06	810	N	279	-0-	-531	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	286	-0-	-117	-0-	283	3	3	9	Y	3	2	1			1
08	310	N	220	-0-	-90	-0-	220	3			Y	-0-	1	1			-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 63 RRCID -> 168543 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9519 - 10451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3619	3	44	9	Y	40	40	1			9
05	3782	X	3563	-0-	-219	-0-	3471	3	92	9	Y	84	71	1			22
06	3660	X	3564	-0-	-96	-0-	3497	3	67	9	Y	61	65	1			18
07	3782	X	3604	-0-	-178	-0-	3594	3	10	9	Y	9	22	1			5
08	3782	X	3231	-0-	-551	-0-	3224	3	7	9	Y	6	8	1			3
09	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					3

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	3090	X	2972	-0-	-118	-0-	2972	3			Y	-0-					-0-
05	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	3			Y	-0-					-0-
06	3090	X	3003	-0-	-87	-0-	3003	3			Y	-0-					-0-
07	3193	X	3139	-0-	-54	-0-	3131	3	8	9	Y	7	6	1			1
08	3193	X	3073	-0-	-120	-0-	3067	3	6	9	Y	5	5	1			1
09	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					1

FROST NATIONAL BANK WELL #: 57 RRCID -> 168903 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10218 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	83	1	1973	3	N	-0-					-0-
05	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	96	1	2191	3	N	-0-					-0-
06	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	88	1	2013	3	N	-0-					-0-
07	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	90	1	2039	3	N	-0-					-0-
08	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	86	1	1869	3	N	-0-					-0-
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 79 RRCID -> 169057 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10256 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1013	-0-	-457	-0-	996	3	17	9	Y	15	17	1			6
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1195	3	30	9	Y	27	23	1			10
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1095	3	23	9	Y	21	23	1			8
07	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1497	3	4	9	Y	4	8	1			4
08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1558	3	3	9	Y	3	4	1			3
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					3

FROST NATIONAL BANK WELL #: 58 RRCID -> 169266 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9582 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	N	2133	-0-	-57	-0-	87	1	2046	3	N	-0-					-0-
05	2232	N	2101	-0-	-131	-0-	88	1	2013	3	N	-0-					-0-
06	2130	N	2001	-0-	-129	-0-	84	1	1917	3	N	-0-					-0-
07	2201	N	1990	-0-	-211	-0-	85	1	1905	3	N	-0-					-0-
08	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
09	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 77 RRCID -> 169395 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8869 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2957	3	2	9	Y	2	1	1			3
05	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3185	3	3	9	Y	3	2	1			4
06	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2822	3	2	9	Y	2	2	1			4
07	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2580	3	7	9	Y	6	6	1			4
08	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2569	3	4	9	Y	4	4	1			4
09	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					4

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1281	-0-	-99	-0-	1281	3			Y	-0-					-0-
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			Y	-0-					-0-
06	1470	N	910	-0-	-560	-0-	910	3			Y	-0-					-0-
07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1533	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1523	3	3	9	Y	3	2	1			1
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					1

B.M.T. WELL #: 81 RRCID -> 169481 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9390 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1539	-0-	-51	-0-	1539	3			Y	-0-					-0-
05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			Y	-0-					-0-
06	1560	N	1487	-0-	-73	-0-	1487	3			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1524	-0-	-57	-0-	1520	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	1581	N	1538	-0-	-43	-0-	1535	3	3	9	Y	3	2	1			1
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					1

B.M.T. WELL #: 70 RRCID -> 169482 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9619 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4710	X	4075	-0-	-635	-0-	4075	3			Y	-0-					-0-
05	4805	X	4662	-0-	-143	-0-	4662	3			Y	-0-					-0-
06	4650	X	4578	-0-	-72	-0-	4578	3			Y	-0-					-0-
07	4495	X	4300	-0-	-195	-0-	4288	3	12	9	Y	11	9	1			2
08	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	4998	3	10	9	Y	9	8	1			3
09	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					3

B.M.T. WELL #: 80 RRCID -> 169796 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 10894 PERF. 9649 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3022	3	77	9	Y	70	74	1			17
05	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3143	3	134	9	Y	122	106	1			33
06	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	2937	3	107	9	Y	97	102	1			28
07	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3027	3	8	9	Y	7	28	1			7
08	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2978	3	6	9	Y	5	8	1			4
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					4

B.M.T. WELL #: 68 RRCID -> 169816 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 9346 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	2974	-0-	-236	-0-	2918	3	56	9	Y	51	53	1			11
05	3224	X	2888	-0-	-336	-0-	2777	3	111	9	Y	101	86	1			26
06	3120	X	3102	-0-	-18	-0-	3018	3	84	9	Y	76	81	1			21
07	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3239	3	10	9	Y	9	25	1			5
08	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3415	3	7	9	Y	6	9	1			2
09	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					2

B.M.T. WELL #: 67 RRCID -> 169836 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9389 - 9849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		108	-0-	108	108	108	3			Y	-0-					-0-
07	116	X	8	-0-	-108	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 78 RRCID -> 169838 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9674 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	593	-0-	-97	-0-	593	3			Y	-0-					-0-
05	682	N	612	-0-	-70	-0-	612	3			Y	-0-					-0-
06	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3407	-0-	307	307	3405	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	2514	N	2207	-0-	-307	-0-	2203	3	4	9	Y	4	3	1			1
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					1

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 72 RRCID -> 170040 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10457 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	1646	-0-	-364	-0-	1646	3			Y	-0-					-0-
05	1798	N	1719	-0-	-79	-0-	1719	3			Y	-0-					-0-
06	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			Y	-0-					-0-
07	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1832	3	6	9	Y	5	4	1			1
08	1705	N	1618	-0-	-87	-0-	1615	3	3	9	Y	3	2	1			2
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					2

B.M.T. WELL #: 97 RRCID -> 170196 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9611 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	950	-0-	-10	-0-	950	3			Y	-0-					-0-
05	992	N	969	-0-	-23	-0-	969	3			Y	-0-					-0-
06	930	N	615	-0-	-315	-0-	615	3			Y	-0-					-0-
07	992	N	648	-0-	-344	-0-	642	3	6	9	Y	5	4	1			1
08	961	N	502	-0-	-459	-0-	501	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 73 RRCID -> 170217 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10332 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	N	2482	-0-	-98	-0-	2482	3			Y	-0-					-0-
05	2542	N	2401	-0-	-141	-0-	2401	3			Y	-0-					-0-
06	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3			Y	-0-					-0-
07	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2668	3	7	9	Y	6	5	1			1
08	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2753	3	6	9	Y	5	4	1			2
09	2670	N	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					2

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	1980	N	1869	-0-	-111	-0-	1869	3			Y	-0-					-0-
05	1984	N	1881	-0-	-103	-0-	1881	3			Y	-0-					-0-
06	1920	N	1841	-0-	-79	-0-	1841	3			Y	-0-					-0-
07	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1984	3	6	9	Y	5	4	1			1
08	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1958	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
09	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 83 RRCID -> 170406 COMPL. DATE 09/13/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9022 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9870	X	9425	-0-	-445	-0-	9308	3	117	9	Y	106	110	1			29
05	10199	X	9460	-0-	-739	-0-	9271	3	189	9	Y	172	151	1			50
06	9870	X	9264	-0-	-606	-0-	9110	3	154	9	Y	140	147	1			43
07	10199	X	9356	-0-	-843	-0-	9331	3	25	9	Y	23	52	1			14
08	9889	X	9090	-0-	-799	-0-	9072	3	18	9	Y	16	21	1			9
09	9420	X	NO RPT	-0-	-9420	-0-					Y	NO RPT					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	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-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	CODE	EOM BALANCE
04	2700	N	2651	-0-	-49	-0-	2616	3	35	9	Y	32	32	1			9
05	2883	N	2806	-0-	-77	-0-	2741	3	65	9	Y	59	50	1			18
06	2670	N	2561	-0-	-109	-0-	2510	3	51	9	Y	46	49	1			15
07	2728	N	2678	-0-	-50	-0-	2670	3	8	9	Y	7	16	1			6
08	2821	N	2656	-0-	-165	-0-	2650	3	6	9	Y	5	6	1			5
09	2550	N	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					5

B.M.T. WELL #: 85 RRCID -> 170764 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9184 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	2375	-0-	-865	-0-	2375	3			Y	-0-					-0-
05	3348	X	3121	-0-	-227	-0-	3121	3			Y	-0-					-0-
06	3240	X	2936	-0-	-304	-0-	2936	3			Y	-0-					-0-
07	3131	X	2901	-0-	-230	-0-	2892	3	9	9	Y	8	6	1			2
08	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4095	3	8	9	Y	7	6	1			3
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					3

B.M.T. WELL #: 95 RRCID -> 170795 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9531 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	533	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	522	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 92 RRCID -> 170799 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7282 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	3226	-0-	-764	-0-	3172	3	54	9	Y	49	54	1			13
05	4123	X	1187	-0-	-2936	-0-	1109	3	78	9	Y	71	64	1			20
06	3990	X	3128	-0-	-862	-0-	3062	3	66	9	Y	60	63	1			17
07	3999	X	3549	-0-	-450	-0-	3539	3	10	9	Y	9	22	1			4
08	3844	X	3564	-0-	-280	-0-	3557	3	7	9	Y	6	8	1			2
09	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					2

FROST NATIONAL BANK WELL #: 67 RRCID -> 170871 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10148 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	314	-0-	-46	-0-	9	1	305	3	N	-0-					46
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	16	1	446	3	N	-0-					46
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	12	1	320	3	N	-0-					46
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	18	1	463	3	N	-0-					46
08	465	N	356	-0-	-109	-0-	13	1	343	3	N	-0-					46
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					46

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	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	416	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	427	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 82 RRCID -> 171541 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 9622 - 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	1230	N	952	-0-	-278	-0-	929	3	23	9	Y	21	22	1			6
05	1116	N	1033	-0-	-83	-0-	994	3	39	9	Y	35	30	1			11
06	930	N	335	-0-	-595	-0-	304	3	31	9	Y	28	29	1			10
07	992	N	131	-0-	-861	-0-	128	3	3	9	Y	3	10	1			3
08	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	999	3	2	9	Y	2	3	1			2
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					2

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 84 RRCID -> 171547 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9046 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3			Y	-0-					-0-
05	2883	X	2879	-0-	-4	-0-	2879	3			Y	-0-					-0-
06	2790	X	2758	-0-	-32	-0-	2758	3			Y	-0-					-0-
07	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2876	3	8	9	Y	7	6	1			1
08	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2897	3	6	9	Y	5	4	1			2
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					2

B.M.T. WELL #: 87 RRCID -> 171549 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9502 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			Y	-0-					-0-
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			Y	-0-					-0-
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1225	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1108	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 90 RRCID -> 171551 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9488 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 #: 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	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			Y	-0-					-0-
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			Y	-0-					-0-
06	1320	N	1287	-0-	-33	-0-	1287	3			Y	-0-					-0-
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1411	3	3	9	Y	3	2	1			1
08	1364	N	1289	-0-	-75	-0-	1287	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					1

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	870	N	793	-0-	-77	-0-	32	1	757	3	N	4					17
							4	9									
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	37	1	839	3	N	6					23
							7	9									
06	870	N	805	-0-	-65	-0-	34	1	771	3	N	-0-					23
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	36	1	801	3	N	-0-					23
08	868	N	683	-0-	-185	-0-	30	1	653	3	N	-0-					23
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					23

B.M.T. WELL #: 101 RRCID -> 171554 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9201 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			Y	-0-					-0-
05	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	3008	3			Y	-0-					-0-
06	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			Y	-0-					-0-
07	2449	N	2144	-0-	-305	-0-	2137	3	7	9	Y	6	4	1			2
08	2449	N	1758	-0-	-691	-0-	1755	3	3	9	Y	3	3	1			2
09	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					2

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 103 RRCID -> 171556 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9352 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1480	-0-	-50	-0-	1480	3			Y	-0-					-0-
05	1581	N	1413	-0-	-168	-0-	1413	3			Y	-0-					-0-
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1472	-0-	-47	-0-	1468	3	4	9	Y	4	2	1			2
08	1426	N	1422	-0-	-4	-0-	1420	3	2	9	Y	2	2	1			2
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					2

B.M.T. WELL #: 110 RRCID -> 171558 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9062 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7860	X	7449	-0-	-411	-0-	7449	3			Y	-0-					-0-
05	8122	X	7747	-0-	-375	-0-	7747	3			Y	-0-					-0-
06	7860	X	7323	-0-	-537	-0-	7323	3			Y	-0-					-0-
07	8122	X	7557	-0-	-565	-0-	7537	3	20	9	Y	18	14	1			4
08	7750	X	7471	-0-	-279	-0-	7457	3	14	9	Y	13	12	1			5
09	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					Y	NO RPT					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3814	3	117	9	Y	106	113	1			28
05	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	3989	3	177	9	Y	161	143	1			46
06	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	3900	3	147	9	Y	134	140	1			40
07	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3978	3	9	9	Y	8	38	1			10
08	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4197	3	8	9	Y	7	12	1			5
09	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					5

FROST NATIONAL BANK WELL #: 60 RRCID -> 172089 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9296 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	120	1	2839	3	N	-0-					57
05	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	128	1	2939	3	N	7	48	1			16
							8	9									
06	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	111	1	2530	3	N	-0-					16
07	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	108	1	2439	3	N	-0-					16
08	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	107	1	2318	3	N	-0-					16
09	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					16

B.M.T. WELL #: 109 RRCID -> 172203 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9736 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4560	X	2725	-0-	-1835	-0-	2725	3			Y	-0-					-0-
05	4712	X	3946	-0-	-766	-0-	3946	3			Y	-0-					-0-
06	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5709	3			Y	-0-					-0-
07	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	4997	3	12	9	Y	11	8	1			3
08	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4743	3	9	9	Y	8	8	1			3
09	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT					3

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 61 RRCID -> 172209 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9329 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	79	1	1877	3	N	23					63
							25	9									
05	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	76	1	1734	3	N	177	150	1			90
							195	9									
06	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	94	1	2153	3	N	5	72	1			23
							6	9									
07	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	101	1	2281	3	N	17					40
							19	9									
08	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	81	1	1750	3	N	-0-					40
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					40

B.M.T. WELL #: 111 RRCID -> 172215 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9108 - 9242

04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 100 RRCID -> 172301 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10174 - 10206

04	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3969	3	12	9	Y	11	13	1			1
05	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4118	3	18	9	Y	16	15	1			2
06	3960	X	3634	-0-	-326	-0-	3619	3	15	9	Y	14	14	1			2
07	4123	X	472	-0-	-3651	-0-	463	3	9	9	Y	8	10	1			-0-
08	4123	X	18	-0-	-4105	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
09	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 172445 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10154 - 10280

04	2460	N	2325	-0-	-135	-0-	95	1	2227	3	Y	3					11
							3	9									
05	2356	N	2277	-0-	-79	-0-	92	1	2184	3	Y	1					12
							1	9									
06	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	96	1	2213	3	Y	-0-					12
07	2418	N	1947	-0-	-471	-0-	86	1	1857	3	Y	4	6	1			10
							4	9									
08	2263	N	2229	-0-	-34	-0-	95	1	2134	3	Y	-0-					10
09	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					10

B.M.T. WELL #: 99 RRCID -> 172473 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10055 - 11338

04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-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-

B.M.T. WELL #: 104 RRCID -> 172482 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 11643 PERF. 9559 - 11114

04	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	3			Y	-0-					-0-
05	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	3			Y	-0-					-0-
06	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	3			Y	-0-					-0-
07	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3718	3	7	9	Y	6	4	1			2
08	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3539	3	7	9	Y	6	6	1			2
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					2

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	1890	N	1711	-0-	-179	-0-	1711	3			Y	-0-					-0-
05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			Y	-0-					-0-
06	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			Y	-0-					-0-
07	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1808	3	6	9	Y	5	4	1			1
08	1891	N	1819	-0-	-72	-0-	1816	3	3	9	Y	3	3	1			1
09	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					1

B.M.T. WELL #: 107 RRCID -> 172534 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9179 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5753	3			Y	-0-					-0-
05	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	3			Y	-0-					-0-
06	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	3			Y	-0-					-0-
07	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3790	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
08	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3110	3	6	9	Y	5	4	1			1
09	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					1

SALDIVAR ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 172600 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10973 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	132	1	3090	3	Y	4					18
							4	9									
05	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	135	1	3215	3	Y	1					19
							1	9									
06	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	132	1	3037	3	Y	-0-					19
*07	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	144	1	3134	3	Y	5	8	1			16
							6	9									
*08	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	137	1	3071	3	Y	-0-					16
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					16

FROST NATIONAL BANK WELL #: 59 RRCID -> 173323 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9156 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	198	1	4674	3	N	2					20
							2	9									
05	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	182	1	4168	3	N	2					22
							2	9									
06	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	119	1	2714	3	N	-0-					22
07	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	96	1	2167	3	N	-0-					22
08	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	84	1	1827	3	N	-0-					22
09	1320	X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					22

TEX-MEX RR CO. 599 WELL #: 1 RRCID -> 173632 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9037 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	3	Y	-0-					-0-
05	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	27	-0-	-35	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA, L. B. STATE WELL #: 1 RRCID -> 174001 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9568 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10260	X	9710	-0-	-550	-0-	493	1	9217	3	N	-0-					-0-
05	10478	X	9750	-0-	-728	-0-	491	1	9259	3	N	-0-					-0-
06	10020	X	9339	-0-	-681	-0-	464	1	8875	3	N	-0-					-0-
07	10354	X	10102	-0-	-252	-0-	504	1	9598	3	N	-0-					-0-
08	10044	X	9985	-0-	-59	-0-	496	1	9489	3	N	-0-					-0-
09	9720	X	NO RPT	-0-	-9720	-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 #: 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-	1358	3			Y	-0-					-0-
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			Y	-0-					-0-
06	1560	N	1250	-0-	-310	-0-	1250	3			Y	-0-					-0-
07	1395	N	1276	-0-	-119	-0-	1272	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	1333	N	1280	-0-	-53	-0-	1278	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 63 RRCID -> 175085 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9730 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	471	-0-	-69	-0-	19	1	452	3	N	-0-					13
05	558	N	491	-0-	-67	-0-	21	1	470	3	N	-0-					13
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	22	1	498	3	N	-0-					13
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	22	1	489	3	N	-0-					13
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	22	1	477	3	N	-0-					13
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					13

B.M.T. WELL #: 113 RRCID -> 175581 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 9362 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	8186	3			Y	-0-					-0-
05	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	3			Y	-0-					-0-
06	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5586	3			Y	-0-					-0-
07	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	8044	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	6497	3	12	9	Y	11	8	1			3
09	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					3

B.M.T. WELL #: 114 RRCID -> 175727 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9772 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	879	-0-	-81	-0-	879	3			Y	-0-					-0-
05	961	N	918	-0-	-43	-0-	918	3			Y	-0-					-0-
06	900	N	857	-0-	-43	-0-	857	3			Y	-0-					-0-
07	899	N	889	-0-	-10	-0-	886	3	3	9	Y	3	2	1			1
08	930	N	898	-0-	-32	-0-	896	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					1

FROST NATIONAL BANK WELL #: 68 RRCID -> 176021 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9184 - 10287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	302	1	7141	3	N	4					27
							4	9									
05	7223	X	6959	-0-	-264	-0-	291	1	6661	3	N	6					33
							7	9									
06	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	295	1	6726	3	N	38	15	1			56
							42	9									
07	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	307	1	6925	3	N	139	75	1			120
							153	9									
08	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	321	1	6984	3	N	2	87	1			35
							2	9									
09	6990	X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					N	NO RPT					35

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	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5764	3	55	9	Y	50	56	1			12
05	5301	X	5197	-0-	-104	-0-	5120	3	77	9	Y	70	63	1			19
06	5070	X	4486	-0-	-584	-0-	4420	3	66	9	Y	60	63	1			16
07	5301	X	4268	-0-	-1033	-0-	4255	3	13	9	Y	12	24	1			4
08	5301	X	3684	-0-	-1617	-0-	3677	3	7	9	Y	6	9	1			1
09	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					Y	NO RPT					1

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	3000	N	3103	-0-	103	993	3103	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3015	-0-	-85	908	3015	3			Y	-0-					-0-
06	3643	X	2735	-0-	-908	-0-	2735	3			Y	-0-					-0-
07	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2956	3	6	9	Y	5	4	1			1
08	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2684	3	6	9	Y	5	4	1			2
09	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					2

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	1830	N	1230	-0-	-600	-0-	1230	3			Y	-0-					-0-
05	1705	N	998	-0-	-707	-0-	998	3			Y	-0-					-0-
06	1500	N	1045	-0-	-455	-0-	1045	3			Y	-0-					-0-
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1276	3	6	9	Y	5	4	1			1
08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1311	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					1

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	2970	X	2935	-0-	-35	-0-	2932	3	3	9	Y	3	6	1			-0-
05	3069	X	3055	-0-	-14	-0-	3053	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	3000	X	2937	-0-	-63	-0-	2934	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	3100	X	3002	-0-	-98	-0-	2993	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
08	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3102	3	10	9	Y	9	6	1			3
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					3

FROST NATIONAL BANK WELL #: 70 RRCID -> 176924 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10184 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, 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	6570	X	5878	-0-	-692	-0-	5877	3	1	9	Y	1					137
05	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	7645	3	42	9	Y	38	146	1			29
06	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	7021	3	63	9	Y	57	12	1			74
07	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	7110	3	17	9	Y	15	17	1			72
08	6789	X	6675	-0-	-114	-0-	6662	3	13	9	Y	12					84
09	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					Y	NO RPT					84

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	790	N	790	-0-	-0-	-0-	40	1	750	3	N	-0-					17
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	42	1	787	3	N	2					19
							2	9									
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	35	1	664	3	N	5					24
							6	9									
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	38	1	715	3	N	-0-					24
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	40	1	755	3	N	-0-					24
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					24

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2272	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	2201	N	2195	-0-	-6	-0-	2193	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2254	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2414	3	8	9	Y	7	6	1			1
08	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2227	3	7	9	Y	6	4	1			3
09	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					3

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	4920	X	4695	-0-	-225	-0-	4691	3	4	9	Y	4	8	1			-0-
05	5053	X	4740	-0-	-313	-0-	4736	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
06	4830	X	4579	-0-	-251	-0-	4575	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	4991	X	4711	-0-	-280	-0-	4697	3	14	9	Y	13	12	1			1
08	4898	X	4742	-0-	-156	-0-	4728	3	14	9	Y	13	9	1			5
09	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT					5

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	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 128 RRCID -> 178054 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9216 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	3			Y	-0-					-0-
05	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	3			Y	-0-					-0-
06	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	3			Y	-0-					-0-
07	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4750	3	9	9	Y	8	6	1			2
08	3410	X	2134	-0-	-1276	-0-	2132	3	2	9	Y	2	3	1			1
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					1

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	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	130	1	3082	3	N	-0-					-0-
05	3255	X	3034	-0-	-221	-0-	127	1	2907	3	N	-0-					-0-
06	3150	X	3136	-0-	-14	-0-	132	1	3004	3	N	-0-					-0-
07	3255	X	3185	-0-	-70	-0-	135	1	3050	3	N	-0-					-0-
08	3255	X	3195	-0-	-60	-0-	141	1	3054	3	N	-0-					-0-
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					-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	6240	X	6087	-0-	-153	-0-	6046	3	41	9	Y	37	40	1			10
05	6417	X	6394	-0-	-23	-0-	6338	3	56	9	Y	51	47	1			14
06	6210	X	6080	-0-	-130	-0-	6032	3	48	9	Y	44	46	1			12
07	6355	X	6225	-0-	-130	-0-	6208	3	17	9	Y	15	22	1			5
08	6386	X	6267	-0-	-119	-0-	6255	3	12	9	Y	11	12	1			4
09	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					Y	NO RPT					4

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	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			Y	-0-					-0-
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	428	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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 #: 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	1980	X	1864	-0-	-116	-0-	1847	3	17	9	Y	15	16	1			4
05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1857	3	23	9	Y	21	19	1			6
06	1770	N	1597	-0-	-173	-0-	1577	3	20	9	Y	18	18	1			6
07	1922	N	1876	-0-	-46	-0-	1870	3	6	9	Y	5	8	1			3
08	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2480	3	4	9	Y	4	4	1			3
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					3

B. M. T. A WELL #: 3 RRCID -> 178489 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9388 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10057	X	10057	-0-	-0-	-0-	9880	3	177	9	Y	161	36	1			160
05	10149	X	10149	-0-	-0-	-0-	10148	3	1	9	Y	1	84	1			77
06	9888	X	9888	-0-	-0-	-0-	9738	3	150	9	Y	136	47	1			166
07	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	10024	3	1	9	Y	1	30	1			137
08	11242	X	11242	-0-	-0-	-0-	11202	3	40	9	Y	36	149	1			24
09	9060	X	NO RPT	-0-	-9060	-0-					Y	NO RPT					24

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	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	69	1	1627	3	N	-0-					5
05	744	N	546	-0-	-198	-0-	23	1	523	3	N	-0-					5
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	53	1	1216	3	N	-0-					5
07	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	75	1	1690	3	N	-0-					5
08	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	75	1	1630	3	N	-0-					5
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					5

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	19320	X	14738	-0-	-4582	-0-	599	1	14120	3	Y	17					63
							19	9									
05	19964	X	14149	-0-	-5815	-0-	571	1	13574	3	Y	4					67
							4	9									
06	19320	X	13129	-0-	-6191	-0-	547	1	12581	3	Y	1					68
							1	9									
*07	18476	X	10853	-0-	-7623	-0-	477	1	10355	3	Y	19	40	1			47
							21	9									
*08	15717	X	12097	-0-	-3620	-0-	515	1	11582	3	Y	-0-					47
09	14730	X	NO RPT	-0-	-14730	-0-					Y	NO RPT					47

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	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-					-0-
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			Y	-0-					-0-
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			Y	-0-					-0-
07	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-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	3090	X	2741	-0-	-349	-0-	2740	3	1	9	Y	1	1	1			6
05	2976	X	2788	-0-	-188	-0-	2773	3	15	9	Y	14	16	1			4
06	2880	X	2636	-0-	-244	-0-	2613	3	23	9	Y	21	5	1			20
07	2976	X	2584	-0-	-392	-0-	2577	3	7	9	Y	6	6	1			20
08	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3140	3	7	9	Y	6					26
09	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					26

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	3162	-0-	-18	-0-	3162	3			Y	-0-					-0-
05	3162	X	2978	-0-	-184	-0-	2978	3			Y	-0-					-0-
06	3420	X	3074	-0-	-346	-0-	3074	3			Y	-0-					-0-
07	3534	X	3369	-0-	-165	-0-	3360	3	9	9	Y	8	6	1			2
08	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4192	3	8	9	Y	7	6	1			3
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					3

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	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4746	3	4	9	Y	4	9	1			3
05	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4757	3	4	9	Y	4	5	1			2
06	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4941	3	6	9	Y	5	5	1			2
07	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4914	3	14	9	Y	13	12	1			3
08	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4862	3	15	9	Y	14	9	1			8
09	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					8

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	11652	X	11652	-0-	-0-	-0-	11652	3			Y	-0-					-0-
05	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	8392	3			Y	-0-					-0-
06	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			Y	-0-					-0-
07	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	6424	3	7	9	Y	6	4	1			2
08	12845	X	12845	-0-	-0-	-0-	12821	3	24	9	Y	22	17	1			7
09	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					7

BMT WELL #: 88 RRCID -> 180071 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9378 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	3			Y	-0-					-0-
05	22173	X	22173	-0-	-0-	-0-	22173	3			Y	-0-					-0-
06	17640	X	17640	-0-	-0-	-0-	17640	3			Y	-0-					-0-
07	16160	X	16160	-0-	-0-	-0-	16095	3	65	9	Y	59	48	1			11
08	22165	X	14495	-0-	-7670	-0-	14467	3	28	9	Y	25	27	1			9
09	21450	X	NO RPT	-0-	-21450	-0-					Y	NO RPT					9

FROST NATIONAL BANK WELL #: 73 RRCID -> 180192 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10049 - 10069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	382	-0-	-38	-0-	16	1	366	3	N	-0-					-0-
05	372	N	336	-0-	-36	-0-	14	1	322	3	N	-0-					-0-
06	360	N	288	-0-	-72	-0-	12	1	276	3	N	-0-					-0-
07	403	N	285	-0-	-118	-0-	12	1	273	3	N	-0-					-0-
08	341	N	287	-0-	-54	-0-	13	1	274	3	N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. A WELL #: 5 RRCID -> 180307 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9368 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6270	X	5814	-0-	-456	-0-	5708	3	106	9	Y	96	18	1			96
05	6479	X	5958	-0-	-521	-0-	5957	3	1	9	Y	1	43	1			54
06	5850	X	5762	-0-	-88	-0-	5672	3	90	9	Y	82	25	1			111
07	6014	X	5824	-0-	-190	-0-	5823	3	1	9	Y	1	16	1			96
08	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6099	3	22	9	Y	20	99	1			17
09	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					Y	NO RPT					17

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	3510	X	3419	-0-	-91	-0-	3419	3			Y	-0-					-0-
05	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	3			Y	-0-					-0-
06	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	3			Y	-0-					-0-
07	3534	X	1839	-0-	-1695	-0-	1839	3			Y	-0-					-0-
08	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-					-0-
09	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	2910	X	2825	-0-	-85	-0-	2825	3			Y	-0-					-0-
05	3038	X	2881	-0-	-157	-0-	2881	3			Y	-0-					-0-
06	2940	X	2741	-0-	-199	-0-	2741	3			Y	-0-					-0-
07	3038	X	2761	-0-	-277	-0-	2753	3	8	9	Y	7	6	1			1
08	2976	X	2756	-0-	-220	-0-	2750	3	6	9	Y	5	4	1			2
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					2

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	6570	X	6478	-0-	-92	-0-	264	1	6206	3	Y	7					34
							8	9									
05	6789	X	6703	-0-	-86	-0-	270	1	6431	3	Y	2					36
							2	9									
06	6570	X	6500	-0-	-70	-0-	271	1	6228	3	Y	1					37
							1	9									
*07	6789	X	6728	-0-	-61	-0-	296	1	6420	3	Y	11	20	1			28
							12	9									
*08	6696	X	6540	-0-	-156	-0-	279	1	6261	3	Y	-0-					28
09	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					28

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	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5662	3	2	9	Y	2					55
05	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5820	3	14	9	Y	13					68
06	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5461	3	57	9	Y	52	18	1			102
07	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5199	3	1	9	Y	1	11	1			92
08	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	5566	3	583	9	Y	530	302	1			320
09	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					320

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	N	2405	-0-	-55	-0-	97	1	2302	3	N	5					50
							6	9									
05	2542	N	2394	-0-	-148	-0-	100	1	2294	3	N	-0-					50
06	2460	N	2229	-0-	-231	-0-	93	1	2121	3	N	14	49	1			15
							15	9									
07	2480	N	2368	-0-	-112	-0-	101	1	2267	3	N	-0-					15
08	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	105	1	2285	3	N	-0-					15
09	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					15

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	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	131	1	3071	3	Y	4					18
							4	9									
05	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	122	1	2914	3	Y	1					19
							1	9									
06	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	125	1	2887	3	Y	-0-					19
*07	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	132	1	2858	3	Y	5	10	1			14
							6	9									
*08	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	162	1	3634	3	Y	-0-					14
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					14

BMT WELL #: 143 RRCID -> 181733 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10122 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1875	-0-	-45	-0-	1873	3	2	9	Y	2	4	1			1
05	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2049	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2009	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1964	3	6	9	Y	5	5	1			1
08	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2086	3	7	9	Y	6	4	1			3
09	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					3

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 93 RRCID -> 181931 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9492 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	3			Y	-0-					-0-
05	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5974	3			Y	-0-					-0-
06	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	6012	3			Y	-0-					-0-
07	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	6019	3	14	9	Y	13	10	1			3
08	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5697	3	11	9	Y	10	9	1			4
09	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					Y	NO RPT					4

B.M.T. WELL #: 89 RRCID -> 181942 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9857 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4650	X	4463	-0-	-187	-0-	4463	3			Y	-0-					-0-
05	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	3			Y	-0-					-0-
06	4650	X	4278	-0-	-372	-0-	4278	3			Y	-0-					-0-
07	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4806	3	12	9	Y	11	8	1			3
08	4805	X	4688	-0-	-117	-0-	4679	3	9	9	Y	8	8	1			3
09	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					3

TEX-MEX R.R. CO #599 WELL #: 2 RRCID -> 182181 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9158 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	256	1	4796	3	Y	6	88	1			7
							7	9									
05	5053	X	4674	-0-	-379	-0-	234	1	4423	3	Y	15					22
							17	9									
06	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	258	1	4936	3	Y	13					35
							14	9									
07	5239	X	5229	-0-	-10	-0-	260	1	4949	3	Y	18					53
							20	9									
08	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	259	1	4974	3	Y	17	45	1			25
							19	9									
09	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					25

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	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	3			Y	-0-					-0-
05	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	3			Y	-0-					-0-
06	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	3			Y	-0-					-0-
07	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3648	3	8	9	Y	7	6	1			1
08	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3599	3	7	9	Y	6	6	1			1
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					1

FROST NATIONAL BANK WELL #: 77 RRCID -> 182731 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9428 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	55	1	1303	3	N	-0-					7
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	60	1	1368	3	N	-0-					7
06	1350	N	1096	-0-	-254	-0-	46	1	1050	3	N	-0-					7
07	1395	N	1363	-0-	-32	-0-	58	1	1305	3	N	-0-					7
08	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	61	1	1332	3	N	-0-					7
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					7

HUISACHE CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 182798 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10421 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					15
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					15
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					15
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					15
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					15
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					15

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TEX-MEX RR CO. 599 #4 WELL #: 4 RRCID -> 182962 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9232 - 9256

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

04	270	N	223	-0-	-47	-0-	9	1	214	3	Y	-0-					2
05	279	N	224	-0-	-55	-0-	9	1	215	3	Y	-0-					2
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	14	1	323	3	Y	-0-					2
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	19	1	417	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	16	1	350	3	Y	-0-					2
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					2

BMT WELL #: 132 RRCID -> 183271 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9491 - 9571

04	5340	X	4969	-0-	-371	-0-	4969	3			Y	-0-					-0-
05	5487	X	4769	-0-	-718	-0-	4769	3			Y	-0-					-0-
06	5310	X	4809	-0-	-501	-0-	4809	3			Y	-0-					-0-
07	5146	X	4927	-0-	-219	-0-	4914	3	13	9	Y	12	10	1			2
08	5146	X	4369	-0-	-777	-0-	4360	3	9	9	Y	8	8	1			2
09	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT					2

SALDIVAR ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 183456 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 9922 - 11486

04	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	192	1	4519	3	Y	6					25
							7	9									
05	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	197	1	4678	3	Y	1					26
							1	9									
06	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	196	1	4501	3	Y	-0-					26
*07	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	214	1	4638	3	Y	8	15	1			19
							9	9									
*08	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	204	1	4580	3	Y	-0-					19
09	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					19

FROST NATIONAL BANK WELL #: 78 RRCID -> 183846 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9502 - 10144

04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	44	1	1037	3	N	-0-					8
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	36	1	830	3	N	-0-					8
06	960	N	887	-0-	-73	-0-	37	1	850	3	N	-0-					8
07	1116	N	494	-0-	-622	-0-	21	1	473	3	N	-0-					8
08	868	N	587	-0-	-281	-0-	26	1	561	3	N	-0-					8
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					8

B.M.T. WELL #: 137 RRCID -> 183933 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11671 - 11698

04	5850	X	5124	-0-	-726	-0-	5118	3	6	9	Y	5	10	1			1
05	5952	X	5456	-0-	-496	-0-	5452	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
06	5610	X	5189	-0-	-421	-0-	5183	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
07	5394	X	5319	-0-	-75	-0-	5304	3	15	9	Y	14	13	1			1
08	5456	X	5341	-0-	-115	-0-	5324	3	17	9	Y	15	10	1			6
09	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					Y	NO RPT					6

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 3 RRCID -> 183960 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9578 - 10456

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

BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 4 RRCID -> 183999 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9870 - 9968

04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2007	3	1	9	Y	1					20
05	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2278	3	6	9	Y	5					25
06	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1920	3	21	9	Y	19	6	1			38
07	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			Y	-0-	4	1			34
08	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2421	3	260	9	Y	236	131	1			139
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					139

B.M.T. D WELL #: 1 RRCID -> 184100 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9796 - 11149

04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1319	3	1	9	N	1	1	1			-0-
06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1263	3	1	9	N	1	1	1			-0-
07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 139 RRCID -> 184350 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9752 - 9832

04	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	3			Y	-0-					-0-
05	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	3			Y	-0-					-0-
06	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	3			Y	-0-					-0-
07	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5171	3	12	9	Y	11	9	1			2
08	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5004	3	10	9	Y	9	8	1			3
09	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					Y	NO RPT					3

TEX-MEX RR CO. 599 WELL #: 3 RRCID -> 184400 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8986 - 9012

04	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	303	1	5667	3	Y	7	111	1			11
							8	9									
05	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	312	1	5882	3	Y	21					32
							23	9									
06	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	295	1	5639	3	Y	15					47
							17	9									
07	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	307	1	5858	3	Y	22					69
							24	9									
08	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	305	1	5839	3	Y	20	55	1			34
							22	9									
09	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					Y	NO RPT					34

B.M.T. WELL #: 156 RRCID -> 184536 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10014 - 10025

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 #: 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	3330	X	3045	-0-	-285	-0-	3042	3	3	9	Y	3	15	1			2
05	3410	X	3178	-0-	-232	-0-	3176	3	2	9	Y	2	4	1			-0-
06	3150	X	3029	-0-	-121	-0-	3026	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	3193	X	3164	-0-	-29	-0-	3155	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
08	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3309	3	10	9	Y	9	6	1			3
09	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					3

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	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1386	3	13	9	N	12					72
05	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					72
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					72
07	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					72
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					72
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					72

FROST NATIONAL BANK WELL #: 79 RRCID -> 185250 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9544 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	15	1	341	3	N	-0-					30
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	18	1	418	3	N	-0-					30
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	17	1	398	3	N	3					33
							3	9									
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	16	1	366	3	N	2					35
							2	9									
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	17	1	364	3	N	-0-					35
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					35

B.M.T. WELL #: 146 RRCID -> 185870 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10095 - 11301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2644	-0-	-386	-0-	2641	3	3	9	Y	3	5	1			2
05	3131	X	2706	-0-	-425	-0-	2704	3	2	9	Y	2	3	1			1
06	2760	X	2691	-0-	-69	-0-	2688	3	3	9	Y	3	2	1			2
07	2852	X	2704	-0-	-148	-0-	2696	3	8	9	Y	7	7	1			2
08	2852	X	2618	-0-	-234	-0-	2610	3	8	9	Y	7	5	1			4
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					4

B.M.T. A WELL #: 1 RRCID -> 186223 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9685 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	42	1	780	3	Y	-0-	56	1			1
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	28	1	528	3	Y	1					2
							1	9									
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	25	1	469	3	Y	1					3
							1	9									
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	23	1	446	3	Y	-0-					3
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	21	1	411	3	Y	1					4
							1	9									
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					4

B.M.T. WELL #: 160 RRCID -> 186292 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9636 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1635	-0-	-45	-0-	1635	3			Y	-0-					-0-
05	1798	N	1651	-0-	-147	-0-	1651	3			Y	-0-					-0-
06	1650	N	1598	-0-	-52	-0-	1598	3			Y	-0-					-0-
07	1705	N	1654	-0-	-51	-0-	1650	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	1643	N	1610	-0-	-33	-0-	1607	3	3	9	Y	3	2	1			1
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					1

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 80 RRCID -> 186309 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9164 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	87	1	2050	3	N	-0-					65
05	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	93	1	2132	3	N	94					159
							103	9									
06	2130	N	2068	-0-	-62	-0-	87	1	1981	3	N	-0-	35	1			124
07	2201	N	2097	-0-	-104	-0-	89	1	2006	3	N	2	52	1			74
							2	9									
08	2325	N	2075	-0-	-250	-0-	91	1	1973	3	N	10	67	1			17
							11	9									
09	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					17

TEX-MEX R.R. CO. NO. 599 WELL #: 5 RRCID -> 186357 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9118 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	285	1	5341	3	Y	7	103	1			7
							8	9									
05	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	293	1	5525	3	Y	19					26
							21	9									
06	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	273	1	5219	3	Y	14					40
							15	9									
07	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	284	1	5419	3	Y	21					61
							23	9									
08	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	286	1	5484	3	Y	18	51	1			28
							20	9									
09	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					Y	NO RPT					28

B.M.T. WELL #: 142 RRCID -> 186803 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9440 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	305	-0-	-5	-0-	304	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	312	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 116 RRCID -> 186827 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10255 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2852	3	3	9	Y	3	8	1			2
05	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3169	3	2	9	Y	2	3	1			1
06	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2701	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2738	3	8	9	Y	7	7	1			1
08	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2951	3	9	9	Y	8	5	1			4
09	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					4

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	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	3			Y	-0-					-0-
05	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	3			Y	-0-					-0-
06	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	3			Y	-0-					-0-
07	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4089	3	10	9	Y	9	8	1			1
08	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4147	3	8	9	Y	7	6	1			2
09	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT					2

HUISACHE CATTLE COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 187050 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10418 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2874	3	11	9	N	10					147
05	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	3			N	-0-					147
06	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	3			N	-0-					147
07	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			N	-0-					147
08	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	3			N	-0-					147
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					147

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. C WELL #: 1 RRCID -> 187625 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9134 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690	X	3497	-0-	-193	-0-	177	1	3314	3	N	5					40
							6	9									
05	3782	X	3582	-0-	-200	-0-	180	1	3399	3	N	3					43
							3	9									
06	3660	X	3402	-0-	-258	-0-	169	1	3230	3	N	3					46
							3	9									
07	3720	X	3464	-0-	-256	-0-	173	1	3288	3	N	3					49
							3	9									
08	3627	X	3138	-0-	-489	-0-	156	1	2979	3	N	3					52
							3	9									
09	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT					52

BMT WELL #: 161 RRCID -> 188021 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9590 - 10730

04	1020	N	693	-0-	-327	-0-	693	3			Y	-0-					-0-
05	1085	N	690	-0-	-395	-0-	690	3			Y	-0-					-0-
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			Y	-0-					-0-
07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1252	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1101	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 188366 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10266 - 11777

04	5100	X	4897	-0-	-203	-0-	200	1	4690	3	N	6					27
							7	9									
05	5270	X	3505	-0-	-1765	-0-	141	1	3363	3	N	1					28
							1	9									
06	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	226	1	5208	3	N	1					29
							1	9									
*07	5270	X	4986	-0-	-284	-0-	219	1	4757	3	N	9	12	1			26
							10	9									
*08	5053	X	4642	-0-	-411	-0-	198	1	4444	3	N	-0-					26
09	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					N	NO RPT					26

FROST NATIONAL BANK WELL #: 81 RRCID -> 188494 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9266 - 9278

04	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	129	1	3042	3	N	9					32
							10	9									
05	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	134	1	3059	3	N	10					42
							11	9									
06	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	129	1	2933	3	N	3					45
							3	9									
07	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	131	1	2953	3	N	2					47
							2	9									
08	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	140	1	3048	3	N	5					52
							6	9									
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					52

SALDIVAR ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 188504 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 12115 PERF.10146 - 11800

04	3000	N	3080	-0-	80	80	126	1	2950	3	Y	4					9
							4	9									
05	3100	N	3800	-0-	700	780	153	1	3646	3	Y	1					10
							1	9									
06	3000	N	3472	-0-	472	1252	145	1	3327	3	Y	-0-					10
07	4621	X	3369	-0-	-1252	-0-	148	1	3213	3	Y	7	8	1			9
							8	9									
08	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	141	1	3165	3	Y	-0-					9
09	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					9

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT WELL #: 118 RRCID -> 188676 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9709 - 9799

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5040	X	4640	-0-	-400	-0-	4605	3	35	9	Y	32	34	1			6
05	5208	X	5167	-0-	-41	-0-	5119	3	48	9	Y	44	40	1			10
06	5040	X	4723	-0-	-317	-0-	4681	3	42	9	Y	38	39	1			9
07	5053	X	4882	-0-	-171	-0-	4869	3	13	9	Y	12	18	1			3
08	5177	X	4877	-0-	-300	-0-	4868	3	9	9	Y	8	10	1			1
09	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT					1

B. M. T. WELL #: 127 RRCID -> 188681 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9490 - 9725

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	501	-0-	-669	-0-	501	3			Y	-0-					-0-
05	1085	N	457	-0-	-628	-0-	457	3			Y	-0-					-0-
06	660	N	370	-0-	-290	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
07	527	N	394	-0-	-133	-0-	391	3	3	9	Y	3	2	1			1
08	465	N	395	-0-	-70	-0-	394	3	1	9	Y	1					2
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					2

BMT WELL #: 159 RRCID -> 188686 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9466 - 10010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	775	-0-	-155	-0-	775	3			Y	-0-					-0-
05	930	N	789	-0-	-141	-0-	789	3			Y	-0-					-0-
06	870	N	754	-0-	-116	-0-	754	3			Y	-0-					-0-
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	816	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	778	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 82 RRCID -> 189147 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9246 - 9268

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	8	1	186	3	N	-0-					17
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	3	N	-0-					17
06	660	N	159	-0-	-501	-0-	7	1	152	3	N	-0-					17
07	186	N	93	-0-	-93	-0-	4	1	89	3	N	-0-					17
08	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	119	1	2579	3	N	28					45
							31	9									
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					45

HUISACHE CATTLE COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 189317 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10493 - 10577

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1325	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1355	-0-	-9	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1296	-0-	-84	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1329	-0-	-35	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	993	-0-	-371	-0-	993	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 162 RRCID -> 189740 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9152 - 9226

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3851	-0-	-259	-0-	196	1	3654	3	Y	1					3
							1	9									
05	4247	X	3986	-0-	-261	-0-	200	1	3785	3	Y	1					4
							1	9									
06	4350	X	3811	-0-	-539	-0-	189	1	3621	3	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
07	4495	X	3866	-0-	-629	-0-	193	1	3672	3	Y	1					1
							1	9									
08	4495	X	3961	-0-	-534	-0-	197	1	3763	3	Y	1					2
							1	9									
09	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					2

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALDIVAR ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 189815 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 11382 PERF.10370 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	2083	-0-	-17	-0-	85	1	1996	3	Y	2					8
							2	9									
05	2232	N	2067	-0-	-165	-0-	83	1	1983	3	Y	1					9
							1	9									
06	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	89	1	2043	3	Y	-0-					9
07	2139	N	2094	-0-	-45	-0-	92	1	1998	3	Y	4	5	1			8
							4	9									
08	2077	N	1973	-0-	-104	-0-	84	1	1889	3	Y	-0-					8
09	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					8

B. M. T. WELL #: 117 RRCID -> 189827 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9510 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			Y	-0-					-0-
05	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			Y	-0-					-0-
06	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			Y	-0-					-0-
07	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2534	3	1	9	Y	1					1
08	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2490	3	4	9	Y	4	4	1			1
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					1

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	2280	N	535	-0-	-1745	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
05	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	3			Y	-0-					-0-
06	2400	X	1428	-0-	-972	-0-	1428	3			Y	-0-					-0-
07	2480	X	1651	-0-	-829	-0-	1596	3	55	9	Y	50	40	1			10
08	3379	X	1224	-0-	-2155	-0-	1222	3	2	9	Y	2	8	1			4
09	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					4

B.M.T. WELL #: 169 RRCID -> 189968 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9376 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			Y	-0-					-0-
05	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			Y	-0-					-0-
06	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			Y	-0-					-0-
07	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2298	3	7	9	Y	6	4	1			2
08	2387	N	2179	-0-	-208	-0-	2175	3	4	9	Y	4	4	1			2
09	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					2

B.M.T. WELL #: 170 RRCID -> 190229 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9958 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			Y	-0-					-0-
05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			Y	-0-					-0-
06	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	9485	3			Y	-0-					-0-
07	64784	X	64784	-0-	-0-	-0-	64572	3	212	9	Y	193	154	1			39
08	36164	X	36164	-0-	-0-	-0-	36096	3	68	9	Y	62	72	1			29
09	9480	X	NO RPT	-0-	-9480	-0-					Y	NO RPT					29

B.M.T. WELL #: 171 RRCID -> 190232 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9153 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	X	208	-0-	-1172	-0-	11	1	197	3	Y	-0-					-0-
05	1426	X	236	-0-	-1190	-0-	13	1	223	3	Y	-0-					-0-
06	1380	X	115	-0-	-1265	-0-	7	1	108	3	Y	-0-					-0-
07	682	X	59	-0-	-623	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	53	1	1010	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-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 #: 165 RRCID -> 190242 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9644 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			Y	-0-					-0-
05	2294	N	2275	-0-	-19	-0-	2275	3			Y	-0-					-0-
06	2220	N	2194	-0-	-26	-0-	2194	3			Y	-0-					-0-
07	2294	N	2281	-0-	-13	-0-	2275	3	6	9	Y	5	4	1			1
08	2263	N	2224	-0-	-39	-0-	2220	3	4	9	Y	4	4	1			1
09	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					1

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	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			Y	-0-					-0-
05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			Y	-0-					-0-
06	1380	N	692	-0-	-688	-0-	692	3			Y	-0-					-0-
07	1426	N	85	-0-	-1341	-0-	82	3	3	9	Y	3	2	1			1
08	1426	N	38	-0-	-1388	-0-	38	3			Y	-0-	1	1			-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 163 RRCID -> 190447 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10594 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2336	-0-	-634	-0-	2334	3	2	9	Y	2	9	1			1
05	3069	X	2344	-0-	-725	-0-	2342	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
06	2970	X	2155	-0-	-815	-0-	2153	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	2418	X	2204	-0-	-214	-0-	2197	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
08	2418	X	1897	-0-	-521	-0-	1891	3	6	9	Y	5	3	1			2
09	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					2

FROST NATIONAL BANK WELL #: 84 RRCID -> 191667 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9186 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4830	X	3640	-0-	-1190	-0-	144	1	3407	3	N	81					120
							89	9									
05	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	218	1	4987	3	N	1	81	1			40
							1	9									
06	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	204	1	4660	3	N	2					42
							2	9									
07	4991	X	4972	-0-	-19	-0-	211	1	4753	3	N	7					49
							8	9									
08	4991	X	4745	-0-	-246	-0-	204	1	4434	3	N	97	28	1			118
							107	9									
09	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					N	NO RPT					118

B.M.T. C WELL #: 2 RRCID -> 192069 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 9045 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6060	X	4458	-0-	-1602	-0-	226	1	4221	3	N	10					46
							11	9									
05	6262	X	5382	-0-	-880	-0-	269	1	5084	3	N	26					72
							29	9									
06	6060	X	5553	-0-	-507	-0-	276	1	5277	3	N	-0-					72
07	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	281	1	5355	3	N	-0-					72
*08	5394	X	4884	-0-	-510	-0-	243	1	4639	3	N	2					74
							2	9									
09	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					N	NO RPT					74

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. (I) GAS LIFT(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	1496	-0-	-34	-0-	1496	3			N	-0-					14
05	1581	N	1567	-0-	-14	-0-	1567	3			N	-0-					14
06	1530	N	1484	-0-	-46	-0-	1484	3			N	-0-					14
07	1550	N	1548	-0-	-2	-0-	1548	3			N	-0-					14
08	1581	N	1567	-0-	-14	-0-	1567	3			N	-0-					14
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					14

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 85 RRCID -> 192421 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9266 - 9272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	910	N	910	-0-		-0-	-0-	37	1	870	3	N	3					28
								3	9									
05	1053	N	1053	-0-		-0-	-0-	44	1	1005	3	N	4					32
								4	9									
06	1199	N	1199	-0-		-0-	-0-	50	1	1149	3	N	-0-					32
07	1389	N	1389	-0-		-0-	-0-	59	1	1328	3	N	2					34
								2	9									
08	1392	N	1392	-0-		-0-	-0-	61	1	1325	3	N	5					39
								6	9									
09	600	N	NO RPT	-0-		-600	-0-					N	NO RPT					39

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 6 RRCID -> 192468 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10885 - 10958

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	388	-0-		-32	-0-	388	3			N	-0-					45
05	465	N	465	-0-		-0-	-0-	465	3			N	-0-					45
06	420	N	403	-0-		-17	-0-	403	3			N	-0-					45
07	403	N	373	-0-		-30	-0-	373	3			N	-0-					45
08	465	N	387	-0-		-78	-0-	387	3			N	-0-					45
09	390	N	NO RPT	-0-		-390	-0-					N	NO RPT					45

BMT WELL #: 173 RRCID -> 192595 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9480 - 9586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	2331	-0-		-399	-0-	2331	3			Y	-0-					-0-
05	2763	N	2763	-0-		-0-	-0-	2763	3			Y	-0-					-0-
06	2587	N	2587	-0-		-0-	-0-	2587	3			Y	-0-					-0-
07	2613	N	2613	-0-		-0-	-0-	2605	3	8	9	Y	7	6	1			1
08	2759	N	2516	-0-		-243	-0-	2512	3	4	9	Y	4	4	1			1
09	2580	N	NO RPT	-0-		-2580	-0-					Y	NO RPT					1

B.M.T. WELL #: 182 RRCID -> 192596 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9727 - 9744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2572	-0-		-278	-0-	2572	3			Y	-0-					-0-
05	2945	X	2690	-0-		-255	-0-	2690	3			Y	-0-					-0-
06	2760	X	2575	-0-		-185	-0-	2575	3			Y	-0-					-0-
07	2705	N	2705	-0-		-0-	-0-	2697	3	8	9	Y	7	6	1			1
08	2697	N	2649	-0-		-48	-0-	2643	3	6	9	Y	5	4	1			2
09	2580	N	NO RPT	-0-		-2580	-0-					Y	NO RPT					2

B.M.T. WELL #: 174 RRCID -> 192881 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9157 - 9164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	821	-0-		-1009	-0-	42	1	779	3	Y	-0-					5
05	1891	N	1615	-0-		-276	-0-	81	1	1533	3	Y	1					6
								1	9									
06	1830	N	1630	-0-		-200	-0-	81	1	1548	3	Y	1	2	1			5
								1	9									
07	1781	N	1781	-0-		-0-	-0-	89	1	1691	3	Y	1					6
								1	9									
08	1860	N	1860	-0-		-0-	-0-	92	1	1768	3	Y	-0-					6
09	1620	N	NO RPT	-0-		-1620	-0-					Y	NO RPT					6

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	192	1	4519	3	Y	6					23
							7	9									
05	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	188	1	4480	3	Y	2					25
							2	9									
06	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	182	1	4179	3	Y	-0-					25
*07	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	199	1	4318	3	Y	8	12	1			21
							9	9									
*08	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	191	1	4284	3	Y	-0-					21
09	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					21

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	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	187	1	3505	3	Y	33					86
							36	9									
05	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	190	1	3594	3	Y	42					128
							46	9									
06	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	183	1	3505	3	Y	52	145	1			35
							57	9									
07	3751	X	3363	-0-	-388	-0-	166	1	3160	3	Y	34					69
							37	9									
08	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	201	1	3849	3	Y	26					95
							29	9									
09	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					95

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	1350	N	1241	-0-	-109	-0-	1241	3			Y	-0-					-0-
05	1457	N	1226	-0-	-231	-0-	1226	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	6195	-0-	3195	3195	6195	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	95					Y	-0-					-0-
08	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
09	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					-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	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	364	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

DERBY WELL #: 2 RRCID -> 193733 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10624 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	3362	-0-	-628	-0-	104	1	3258	3	N	-0-					-0-
05	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	203	1	5657	3	N	-0-					-0-
06	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	201	1	5242	3	N	-0-					-0-
07	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	214	1	5444	3	N	-0-					-0-
08	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	208	1	5172	3	N	-0-					-0-
09	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT					-0-

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 4 RRCID -> 193865 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9564 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	38	1	913	3	Y	-0-					3
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	39	1	935	3	Y	-0-					3
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	29	1	664	3	Y	-0-					3
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	12	1	272	3	Y	-0-					3
*08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	Y	-0-					3
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					3

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	7020	X	6600	-0-	-420	-0-	6599	3	1	9	Y	1					10
05	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	7270	3	1	9	Y	1	1	1			10
06	7020	X	6748	-0-	-272	-0-	6747	3	1	9	Y	1	1	1			10
07	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	7298	3			Y	-0-					10
08	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	7855	3	1	9	Y	1	8	1			3
09	7020	X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					Y	NO RPT					3

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	N	546	-0-	-114	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
05	589	N	497	-0-	-92	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	388	-0-	-242	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
07	558	N	451	-0-	-107	-0-	449	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	520	3	1	9	Y	1					1
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					1

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	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1921	3	73	9	Y	66					120
05	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	1922	3	100	9	Y	91	48	1			163
06	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	1958	3	64	9	Y	58	42	1			179
07	3100	N	3486	-0-	386	386	3453	3	33	9	Y	30	59	1			150
08	3100	N	3028	-0-	-72	314	2954	3	74	9	Y	67	173	1			44
09	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					44

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	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	371	1	6937	3	Y	1					4
							1	9									
05	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	389	1	7344	3	Y	2					6
							2	9									
06	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	374	1	7141	3	Y	3	9	1			-0-
							3	9									
07	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	387	1	7376	3	Y	2					2
							2	9									
08	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	380	1	7272	3	Y	1					3
							1	9									
09	7230	X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					Y	NO RPT					3

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	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	3			Y	-0-					-0-
05	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	3			Y	-0-					-0-
06	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3			Y	-0-					-0-
07	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2831	3	6	9	Y	5	4	1			1
08	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2922	3	6	9	Y	5	4	1			2
09	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					2

B. M. T. A WELL #: 7 RRCID -> 195288 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9878 - 10276

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

B. M. T. WELL #: 175 RRCID -> 196034 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 10427 PERF. 9638 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			Y	-0-					-0-
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			Y	-0-					-0-
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			Y	-0-					-0-
07	1178	N	1104	-0-	-74	-0-	1101	3	3	9	Y	3	2	1			1
08	1178	N	1121	-0-	-57	-0-	1119	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					1

B. M. T. A WELL #: 9 RRCID -> 196765 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10218 - 10230

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1502	3			Y	-0-					-0-
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			Y	-0-					-0-
06	1470	N	1458	-0-	-12	-0-	1458	3			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1280	-0-	-239	-0-	1277	3	3	9	Y	3	2	1			1
08	1519	N	1456	-0-	-63	-0-	1453	3	3	9	Y	3	2	1			2
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					2

B.M.T. A WELL #: 11 RRCID -> 197061 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9894 - 10285

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	371	3			Y	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	373	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

B. M. T. WELL #: 166 RRCID -> 198269 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9166 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	71	1	1319	3	Y	1					2
							1	9									
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	75	1	1415	3	Y	1					3
							1	9									
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	69	1	1313	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	71	1	1348	3	Y	1					2
							1	9									
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	69	1	1318	3	Y	-0-					2
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					2

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. A WELL #: 20 RRCID -> 198284 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9764 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	48	1	906	3	Y	-0-	83	1			-0-
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	51	1	957	3	Y	1					1
							1	9									
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	48	1	921	3	Y	1					2
							1	9									
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	49	1	929	3	Y	1					3
							1	9									
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	49	1	930	3	Y	2					5
							2	9									
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					5

B. M. T. WELL #: 168 RRCID -> 198398 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9194 - 9260

04	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	122	1	2278	3	Y	1					2
							1	9									
05	2201	N	1830	-0-	-371	-0-	92	1	1737	3	Y	1					3
							1	9									
06	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	109	1	2087	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
07	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	113	1	2143	3	Y	1					2
							1	9									
08	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	93	1	1770	3	Y	-0-					2
09	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					2

B.M.T. B WELL #: 7 RRCID -> 198418 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9922 - 10379

04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			Y	-0-					-0-
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			Y	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. B WELL #: 6 RRCID -> 198849 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10030 - 10188

04	9439	X	917	-0-	-8522	-0-	917	3			Y	-0-					-0-
05	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			Y	-0-					-0-
06	960	X	952	-0-	-8	-0-	952	3			Y	-0-					-0-
07	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			Y	-0-					-0-
08	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			Y	-0-					-0-
09	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 198886 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9978 - 10128

04	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	98	1	2306	3	Y	3					9
							3	9									
05	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	97	1	2311	3	Y	1					10
							1	9									
06	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	95	1	2195	3	Y	-0-					10
07	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	104	1	2265	3	Y	4	6	1			8
							4	9									
08	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	102	1	2287	3	Y	-0-					8
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					8

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	1590	N	1517	-0-	-73	-0-	111	1	1402	2	Y	4					8
							4	9									
05	1798	N	1279	-0-	-519	-0-	1271	2	8	9	Y	7	11	1			4
06	1560	N	1366	-0-	-194	-0-	113	1	1249	2	Y	4					8
							4	9									
07	1581	N	1456	-0-	-125	-0-	121	1	1333	2	Y	2					10
							2	9									
*08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	104	1	1349	2	Y	1					11
							1	9									
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					11

B.M.T. A WELL #: 22 RRCID -> 199116 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7828 - 7975

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-

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 200066 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 11236 PERF.10816 - 10874

04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					2
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					2
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					2
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					2
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					2
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					2

RUNNING, W. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 200359 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9790 - 9825

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

04	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	3			Y	-0-					-0-
05	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	3			Y	-0-					-0-
06	3150	X	3096	-0-	-54	-0-	3096	3			Y	-0-					-0-
07	3255	X	3154	-0-	-101	-0-	3146	3	8	9	Y	7	6	1			1
08	3255	X	3174	-0-	-81	-0-	3168	3	6	9	Y	5	5	1			1
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					1

RUNNING W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 201862 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9798 - 9836

04	90	N	71	-0-	-19	-0-	5	1	66	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	Y	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	Y	-0-					-0-
*08	62	N	39	-0-	-23	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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 #: 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	9423	X	9423	-0-	-0-	-0-	9423	3			Y	-0-					-0-
05	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	9308	3			Y	-0-					-0-
06	9120	X	8646	-0-	-474	-0-	8646	3			Y	-0-					-0-
07	9734	X	9155	-0-	-579	-0-	9131	3	24	9	Y	22	18	1			4
08	9734	X	9008	-0-	-726	-0-	8991	3	17	9	Y	15	14	1			5
09	9420	X	NO RPT	-0-	-9420	-0-					Y	NO RPT					5

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 202735 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11594 PERF. 10254 - 10260

04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					5
05	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					5
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					5
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					5
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					5
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					5

MATA-THOMAS GU WELL #: 1 RRCID -> 203227 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9045 - 9120

04	3600	X	1861	-0-	-1739	-0-	111	1	1750	3	N	-0-					46
05	3720	X	1306	-0-	-2414	-0-	83	1	1197	3	N	24					70
							26	9									
06	3000	X	2046	-0-	-954	-0-	135	1	1901	3	N	9					79
							10	9									
07	3100	X	1954	-0-	-1146	-0-	124	1	1828	3	N	2	33	1			48
							2	9									
08	2356	X	2110	-0-	-246	-0-	149	1	1960	3	N	1					49
							1	9									
09	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					49

B.M.T. WELL #: 186 RRCID -> 204075 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 9300 - 9314

04	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	161	1	3012	3	Y	1					3
							1	9									
05	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	165	1	3123	3	Y	1					4
							1	9									
06	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	157	1	3000	3	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
07	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	161	1	3063	3	Y	1					1
							1	9									
08	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	162	1	3096	3	Y	1					2
							1	9									
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					2

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-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PENA-CUEVA GU WELL #: 1 RRCID -> 207972 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8806 - 9149

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	3630	X	3490	-0-	-140	-0-	207	1	3264	3	N	17					100
							19	9									
05	3751	X	3525	-0-	-226	-0-	227	1	3296	3	N	2					102
							2	9									
06	3600	X	3513	-0-	-87	-0-	232	1	3274	3	N	6					108
							7	9									
07	3627	X	3549	-0-	-78	-0-	225	1	3323	3	N	1	21	1			88
							1	9									
08	3596	X	3560	-0-	-36	-0-	252	1	3307	3	N	1					89
							1	9									
09	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT					89

B.M.T. WELL #: 150 RRCID -> 209134 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 9268 - 10701

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	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	3			Y	-0-					-0-
05	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	3			Y	-0-					-0-
06	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			Y	-0-					-0-
07	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2720	3	7	9	Y	6	4	1			2
08	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2977	3	6	9	Y	5	4	1			3
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					3

B.M.T. WELL #: 149 RRCID -> 209347 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 9695 - 10962

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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA, L. B. STATE 740 WELL #: 3 RRCID -> 209645 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9262 - 9282

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	2670	N	2530	-0-	-140	-0-	128	1	2400	3	Y	2					138
							2	9									
05	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	137	1	2579	3	Y	16					154
							18	9									
06	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	133	1	2544	3	Y	19					173
							21	9									
07	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	139	1	2642	3	Y	19					192
							21	9									
08	2728	N	2660	-0-	-68	-0-	132	1	2514	3	Y	13					205
							14	9									
09	2670	N	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					205

B.M.T. C WELL #: 7 RRCID -> 212389 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 9357 - 9365

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	1661	-0-	-169	-0-	84	1	1570	3	N	6	5	1			29
							7	9									
05	1643	N	1525	-0-	-118	-0-	77	1	1444	3	N	4					33
							4	9									
06	1380	N	1366	-0-	-14	-0-	67	1	1290	3	N	8					41
							9	9									
07	1705	N	1656	-0-	-49	-0-	82	1	1568	3	N	5					46
							6	9									
08	1519	N	1250	-0-	-269	-0-	62	1	1182	3	N	5					51
							6	9									
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					51

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 188 RRCID -> 212391 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9532 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9390	X	5474	-0-	-3916	-0-	5474	3			Y	-0-					-0-
05	9083	X	7217	-0-	-1866	-0-	7217	3			Y	-0-					-0-
06	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	8618	3			Y	-0-					-0-
07	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	7010	3	24	9	Y	22	18	1			4
08	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	8258	3	15	9	Y	14	14	1			4
09	8610	X	NO RPT	-0-	-8610	-0-					Y	NO RPT					4

TAUBMAN WELL #: 1 RRCID -> 212883 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9016 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4830	X	4569	-0-	-261	-0-	272	1	4297	3	Y	-0-					-0-
05	4991	X	4876	-0-	-115	-0-	315	1	4561	3	Y	-0-					-0-
06	4830	X	3894	-0-	-936	-0-	256	1	3623	3	Y	14					14
							15	9									
*07	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	397	1	5842	3	Y	160	14	1			160
							176	9									
*08	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	374	1	4909	3	Y	-0-	143	1			17
09	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT					17

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	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-	2	1			-0-
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1672	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	686	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	284	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	232	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-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	960	N	934	-0-	-26	-0-	934	3			Y	-0-					-0-
05	992	N	861	-0-	-131	-0-	861	3			Y	-0-					-0-
06	960	N	911	-0-	-49	-0-	911	3			Y	-0-					-0-
07	961	N	888	-0-	-73	-0-	886	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1063	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. C WELL #: 8 RRCID -> 218668 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9276 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					45
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	4	1	66	3	N	-0-					45
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-					45
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	-0-					45
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-					45
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					45

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	1380	N	1357	-0-	-23	-0-	69	1	1287	3	Y	1					93
							1	9									
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	72	1	1360	3	Y	8					101
							9	9									
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	69	1	1312	3	Y	9					110
							10	9									
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	70	1	1333	3	Y	10					120
							11	9									
08	1426	N	1358	-0-	-68	-0-	67	1	1284	3	Y	6					126
							7	9									
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					126

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	170	1	2688	3	Y	2					6
							2	9									
05	2976	N	2869	-0-	-107	-0-	185	1	2682	3	Y	2					8
							2	9									
06	2850	N	2817	-0-	-33	-0-	186	1	2630	3	Y	1					9
							1	9									
07	2945	N	2944	-0-	-1	-0-	187	1	2756	3	Y	1					10
							1	9									
08	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	208	1	2727	3	Y	7	16	1			1
							8	9									
09	2820	N	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					1

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	2850	N	2512	-0-	-338	-0-	2512	3			Y	-0-					-0-
05	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			Y	-0-					-0-
06	2580	N	2477	-0-	-103	-0-	2477	3			Y	-0-					-0-
07	2604	N	2307	-0-	-297	-0-	2299	3	8	9	Y	7	6	1			1
08	2635	N	2541	-0-	-94	-0-	2537	3	4	9	Y	4	4	1			1
09	2490	N	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					1

TAUBMAN WELL #: 6 RRCID -> 223361 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9174 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	49	1	779	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	835	-0-	-2	-0-	54	1	781	3	Y	-0-					-0-
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	55	1	772	3	Y	13					13
							14	9									
*07	868	N	856	-0-	-12	-0-	52	1	773	3	Y	28	13	1			28
							31	9									
*08	837	N	556	-0-	-281	-0-	39	1	517	3	Y	-0-	25	1			3
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					3

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 45 RRCID -> 224027 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8472 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1271	N	794	-0-	-477	-0-	337	1	455	2	N	2					71
							2	9									
*04	1200	N	846	-0-	-354	-0-	308	1	538	2	N	-0-					71
*05	1054	N	965	-0-	-89	-0-	331	1	634	2	N	-0-					71
*06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	339	1	563	2	N	-0-					71
*07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	295	1	824	2	N	-0-					71
*08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	415	1	762	2	N	-0-					71
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					71

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 47 RRCID -> 224744 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8904 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	473	-0-	-157	-0-	81	1	392	2	N	-0-					19
*05	620	N	605	-0-	-15	-0-	149	1	421	2	N	32					51
							35	9									
*06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					51
*07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	70	1	1040	2	N	-0-					51
*08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	109	1	702	2	N	-0-					51
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WARREN, W. K. WELL #: 2 RRCID -> 225799 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9060 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5100	X	5053	-0-	-47	-0-	301	1	4749	3	Y	3					54
							3	9									
05	5270	X	5086	-0-	-184	-0-	327	1	4753	3	Y	5					59
							6	9									
06	5100	X	4957	-0-	-143	-0-	327	1	4627	3	Y	3					62
							3	9									
07	5270	X	5124	-0-	-146	-0-	325	1	4796	3	Y	3					65
							3	9									
08	5239	X	5010	-0-	-229	-0-	354	1	4642	3	Y	13	65	1			13
							14	9									
09	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					13

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	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	2			N	-0-					40
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					40
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					40
*08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	8	1	50	2	N	-0-					40
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 46 RRCID -> 226195 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9168 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	1954	-0-	-146	-0-	711	1	1243	2	N	-0-					41
05	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	712	1	1366	2	N	-0-					41
06	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	744	1	1236	2	N	14					55
							15	9									
07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	601	1	1680	2	N	12					67
							13	9									
*08	2077	N	1156	-0-	-921	-0-	408	1	747	2	N	1					68
							1	9									
09	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					68

STATE RUNNING "W" 598 WELL #: 3 RRCID -> 226647 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9282 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	719	-0-	-121	-0-	53	1	664	2	N	2					5
							2	9									
05	961	N	669	-0-	-292	-0-	667	2	2	9	N	2	4	1			3
06	900	N	887	-0-	-13	-0-	73	1	811	2	N	3					6
							3	9									
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	87	1	952	2	N	2					8
							2	9									
*08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	54	1	700	2	N	1					9
							1	9									
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					9

B.M.T. WELL #: 155 RRCID -> 227042 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 11255 PERF. 9090 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	744	-0-	-96	-0-	744	3			Y	-0-					-0-
05	744	N	628	-0-	-116	-0-	628	3			Y	-0-					-0-
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			Y	-0-					-0-
07	775	N	610	-0-	-165	-0-	608	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	620	N	283	-0-	-337	-0-	241	3	42	9	Y	38	27	1			11
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					11

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT 471 WELL #: 2 RRCID -> 227964 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9202 - 9298

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	414	-0-	-6	-0-	25	1	389	3	N	-0-					48
05	434	N	412	-0-	-22	-0-	26	1	377	3	N	8					56
							9	9									
06	420	N	408	-0-	-12	-0-	27	1	375	3	N	5					61
							6	9									
07	434	N	421	-0-	-13	-0-	27	1	393	3	N	1	28	1			34
							1	9									
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	30	1	377	3	N	16					50
							18	9									
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					50

BMT WELL #: 190 RRCID -> 227965 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8992 - 9280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	189	1	3530	3	Y	1					4
							1	9									
05	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	193	1	3635	3	Y	1					5
							1	9									
06	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	185	1	3544	3	Y	2	6	1			1
							2	9									
07	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	193	1	3676	3	Y	1					2
							1	9									
08	3813	X	3785	-0-	-28	-0-	188	1	3596	3	Y	1					3
							1	9									
09	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					3

WARREN, W. K. WELL #: 4 RRCID -> 230024 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9024 - 9079

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	180	1	2843	3	Y	2					7
							2	9									
05	3069	X	3067	-0-	-2	-0-	198	1	2866	3	Y	3					10
							3	9									
06	3060	X	2956	-0-	-104	-0-	195	1	2759	3	Y	2					12
							2	9									
07	3162	X	3159	-0-	-3	-0-	200	1	2957	3	Y	2					14
							2	9									
08	3162	X	3023	-0-	-139	-0-	213	1	2801	3	Y	8	17	1			5
							9	9									
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					5

MATA-THOMAS GU WELL #: 2 RRCID -> 231876 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8842 - 9104

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4733	-0-	-367	-0-	282	1	4447	3	N	4					45
							4	9									
05	5270	X	4865	-0-	-405	-0-	314	1	4550	3	N	1					46
							1	9									
06	5070	X	4773	-0-	-297	-0-	315	1	4452	3	N	5					51
							6	9									
07	5022	X	4873	-0-	-149	-0-	309	1	4562	3	N	2	5	1			48
							2	9									
08	4960	X	4802	-0-	-158	-0-	339	1	4445	3	N	16					64
							18	9									
09	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT					64

BMT WELL #: 154 RRCID -> 235818 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10108 - 10222

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2153	-0-	-337	-0-	2153	3			Y	-0-					-0-
05	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			Y	-0-					-0-
06	2430	N	2129	-0-	-301	-0-	2129	3			Y	-0-					-0-
07	2232	N	2193	-0-	-39	-0-	2186	3	7	9	Y	6	4	1			2
08	2666	N	2591	-0-	-75	-0-	2587	3	4	9	Y	4	4	1			2
09	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					2

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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEX-MEX RR CO. 599 WELL #: 6 RRCID -> 236543 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 9429 PERF. 9187 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4440	X	4340	-0-	-100	-0-	220 6	1 9	4114	3	Y	5	81	1			6
05	4588	X	4534	-0-	-54	-0-	227 17	1 9	4290	3	Y	15					21
06	4440	X	4304	-0-	-136	-0-	213 12	1 9	4079	3	Y	11					32
07	4495	X	4472	-0-	-23	-0-	222 18	1 9	4232	3	Y	16					48
08	4526	X	4359	-0-	-167	-0-	216 15	1 9	4128	3	Y	14	40	1			22
09	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					22

WARREN, W. K. WELL #: 3 RRCID -> 236544 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8998 - 9082

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3360	-0-	-90	-0-	3330	3	30	9	Y	27	30	1			7
05	3565	X	3485	-0-	-80	-0-	3443	3	42	9	Y	38	34	1			11
06	3450	X	3307	-0-	-143	-0-	3271	3	36	9	Y	33	34	1			10
07	3534	X	3384	-0-	-150	-0-	3375	3	9	9	Y	8	14	1			4
08	3472	X	3330	-0-	-142	-0-	3323	3	7	9	Y	6	6	1			4
09	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					4

STATE RUNNING "W" 598 WELL #: 1 RRCID -> 239331 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9546 - 9926

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

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WARREN, W. K. WELL #: 6 RRCID -> 242326 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9132 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	101	1	1604	3	Y	1					20
							1	9									
05	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	117	1	1689	3	Y	1					21
							1	9									
06	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	114	1	1598	3	Y	1					22
							1	9									
07	1705	N	1581	-0-	-124	-0-	101	1	1479	3	Y	1					23
							1	9									
08	1705	N	1579	-0-	-126	-0-	111	1	1464	3	Y	4	24	1			3
							4	9									
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					3

BMT 471 WELL #: 1 RRCID -> 243242 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9156 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4950	X	4761	-0-	-189	-0-	283	1	4477	3	N	1					45
							1	9									
05	5115	X	4889	-0-	-226	-0-	316	1	4572	3	N	1					46
							1	9									
06	4920	X	4626	-0-	-294	-0-	305	1	4313	3	N	7					53
							8	9									
07	4929	X	3261	-0-	-1668	-0-	207	1	3053	3	N	1	5	1			49
							1	9									
08	4929	X	2635	-0-	-2294	-0-	186	1	2446	3	N	3					52
							3	9									
09	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT					52

B.M.T. WELL #: 191 RRCID -> 245744 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8262 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8490	X	8396	-0-	-94	-0-	425	1	7969	3	Y	2					11
							2	9									
05	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	448	1	8461	3	Y	3					14
							3	9									
06	8490	X	8471	-0-	-19	-0-	421	1	8047	3	Y	3	12	1			5
							3	9									
07	8773	X	8522	-0-	-251	-0-	424	1	8096	3	Y	2					7
							2	9									
08	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	437	1	8359	3	Y	2					9
							2	9									
09	8490	X	NO RPT	-0-	-8490	-0-					Y	NO RPT					9

V & W RANCH WELL #: 1 RRCID -> 245758 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10288 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	9	1	15	2	N	2					71
							291	3	2	9							
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	10	1	12	2	N	4					75
							249	3	4	9							
06	300	N	293	-0-	-7	-0-	11	1	12	2	N	3					78
							267	3	3	9							
07	310	N	267	-0-	-43	-0-	10	1	9	2	N	3					81
							245	3	3	9							
08	279	N	268	-0-	-11	-0-	10	1	9	2	N	1	71	1			11
							248	3	1	9							
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					11

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	3240	X	3126	-0-	-114	-0-	3126	3			Y	-0-					-0-
05	3348	X	3007	-0-	-341	-0-	3007	3			Y	-0-					-0-
06	2240	X	2068	-0-	-172	-0-	2068	3			Y	-0-					-0-
07	2108	X	2032	-0-	-76	-0-	2026	3	6	9	Y	5	4	1			1
08	2108	X	2042	-0-	-66	-0-	2041	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-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 #: 193 RRCID -> 248706 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8880 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	64	1	1192	3	Y	-0-					1
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	63	1	1196	3	Y	1					2
							1	9									
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	60	1	1149	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	70	1	1338	3	Y	1					2
							1	9									
08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	66	1	1260	3	Y	-0-					2
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					2

B.M.T. C WELL #: 9 RRCID -> 250369 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9146 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	12	1	212	3	N	-0-	44	1			16
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	N	-0-					16
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	11	1	198	3	N	-0-					16
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	13	1	234	3	N	-0-					16
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	207	3	N	-0-					16
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					16

B.M.T. A WELL #: 30 RRCID -> 252112 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 10394 PERF. 10052 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4080	X	4037	-0-	-43	-0-	4033	3	4	9	Y	4	11	1			4
05	4185	X	3977	-0-	-208	-0-	3977	3			Y	-0-					4
06	3990	X	3789	-0-	-201	-0-	3785	3	4	9	Y	4	1	1			7
07	4185	X	3660	-0-	-525	-0-	3650	3	10	9	Y	9	5	1			11
08	4185	X	3551	-0-	-634	-0-	3549	3	2	9	Y	2	9	1			4
09	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					4

PENA-CUEVA GU WELL #: 2 RRCID -> 253088 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8796 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4950	X	4746	-0-	-204	-0-	281	1	4440	3	N	23					103
							25	9									
05	5115	X	4885	-0-	-230	-0-	315	1	4567	3	N	3					106
							3	9									
06	4950	X	4850	-0-	-100	-0-	320	1	4513	3	N	15					121
							17	9									
07	5115	X	4628	-0-	-487	-0-	292	1	4305	3	N	28	71	1	1	6	77
							31	9									
08	5115	X	4643	-0-	-472	-0-	328	1	4306	3	N	8					85
							9	9									
09	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					N	NO RPT					85

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	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3655	3	24	9	Y	22	23	1			6
05	3782	X	3561	-0-	-221	-0-	3529	3	32	9	Y	29	27	1			8
06	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3646	3	28	9	Y	25	26	1			7
07	3782	X	3512	-0-	-270	-0-	3502	3	10	9	Y	9	13	1			3
08	3782	X	3362	-0-	-420	-0-	3355	3	7	9	Y	6	6	1			3
09	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					3

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	3660	X	3031	-0-	-629	-0-	3028	3	3	9	Y	3	9	1			1
05	3782	X	3707	-0-	-75	-0-	3704	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
06	3660	X	3352	-0-	-308	-0-	3349	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	3751	X	2713	-0-	-1038	-0-	2704	3	9	9	Y	8	7	1			1
08	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-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. 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	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3626	3	4	9	Y	4	5	1			2
05	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	3			Y	-0-					2
06	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3682	3	4	9	Y	4	1	1			5
07	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3620	3	10	9	Y	9	4	1			10
08	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2873	3	2	9	Y	2	8	1			4
09	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					4

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	2280	X	1419	-0-	-861	-0-	1419	3			Y	-0-					-0-
05	2356	X	692	-0-	-1664	-0-	692	3			Y	-0-					-0-
06	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			Y	-0-					-0-
07	2356	X	2037	-0-	-319	-0-	2031	3	6	9	Y	5	4	1			1
08	2356	X	1787	-0-	-569	-0-	1784	3	3	9	Y	3	3	1			1
09	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					1

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	780	N	680	-0-	-100	-0-	680	3			Y	-0-					-0-
05	806	N	717	-0-	-89	-0-	717	3			Y	-0-					-0-
06	690	N	686	-0-	-4	-0-	686	3			Y	-0-					-0-
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	723	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	713	N	682	-0-	-31	-0-	681	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 199 RRCID -> 259895 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10068 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			Y	-0-					-0-
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			Y	-0-					-0-
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			Y	-0-					-0-
07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1032	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	474	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 203 RRCID -> 262096 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 9838 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4650	X	3551	-0-	-1099	-0-	3551	3			Y	-0-					-0-
05	4278	X	3583	-0-	-695	-0-	3583	3			Y	-0-					-0-
06	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	3			Y	-0-					-0-
07	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4647	3	12	9	Y	11	9	1			2
08	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4594	3	9	9	Y	8	8	1			2
09	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					2

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	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					-0-
05	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
06	1590	X	1020	-0-	-570	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
07	1643	X	920	-0-	-723	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
08	1643	X	35	-0-	-1608	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
09	1170	X	971	-0-	-199	-0-	971	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE "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

04	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2205	2	34	9	Y	31	36	1			14
05	2790	X	1703	-0-	-1087	-0-	1684	2	19	9	Y	17	10	1			21
06	2700	X	1863	-0-	-837	-0-	1843	2	20	9	Y	18	21	1			18
07	2790	X	1519	-0-	-1271	-0-	1494	2	25	9	Y	23	19	1			22
08	2325	X	1653	-0-	-672	-0-	1636	2	17	9	Y	15	20	1			17
09	2250	X	1083	-0-	-1167	-0-	1072	2	11	9	Y	10	15	1			12

K & H FEE "1620" WELL #: 5 T RRCID -> 113158 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9730 - 10180

04	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1471	2	34	9	Y	31	35	1			14
05	1519	N	1472	-0-	-47	-0-	1447	2	25	9	Y	23	12	1			25
06	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	1991	2	32	9	Y	29	29	1			25
07	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	1989	2	51	9	Y	46	33	1			38
08	1457	N	785	-0-	-672	-0-	773	2	12	9	Y	11	27	1			22
09	1830	N	1343	-0-	-487	-0-	1322	2	21	9	Y	19	23	1			18

K & H FEE "1620" WELL #: 3 RRCID -> 120789 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10108 - 10130

04	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1824	2	29	9	Y	26	30	1			12
05	2356	N	1697	-0-	-659	-0-	1678	2	19	9	Y	17	10	1			19
06	1620	N	1580	-0-	-40	-0-	1563	2	17	9	Y	15	18	1			16
07	1922	N	1057	-0-	-865	-0-	1039	2	18	9	Y	16	15	1			17
08	1705	N	1008	-0-	-697	-0-	998	2	10	9	Y	9	14	1			12
09	1590	N	1546	-0-	-44	-0-	1529	2	17	9	Y	15	15	1			12

BRUNI MINERAL "B" WELL #: 9 RRCID -> 124011 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9126 - 9200

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-

BRUNI MINERAL "B" WELL #: 10 RRCID -> 130132 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9594 - 9650

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-

BRUNI MINERAL "C" WELL #: 4 RRCID -> 130133 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9945 - 9970

04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	22	1	255	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	425	-0-	-9	-0-	41	1	384	2	Y	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	29	1	383	2	Y	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	30	1	391	2	Y	-0-					-0-
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	35	1	481	2	Y	-0-					-0-
*09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	43	1	644	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI-HIRSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130566 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9651 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 9 RRCID -> 130744 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9796 - 9926

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

BRUNI MINERAL "C" WELL #: 6 RRCID -> 131677 COMPL. DATE 07/09/1989 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10420 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	136	1	1558	2	Y	8	12	1			4
							9	9									
05	1767	N	1523	-0-	-244	-0-	146	1	1370	2	Y	6	4	1			6
							7	9									
06	1710	N	1484	-0-	-226	-0-	103	1	1374	2	Y	6	9	1			3
							7	9									
07	1767	N	1524	-0-	-243	-0-	109	1	1409	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
08	1519	N	1205	-0-	-314	-0-	81	1	1118	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
*09	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	99	1	1475	2	Y	6	6	1			3
							7	9									

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 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-	130	1	1483	2	Y	19	20	1			7
							21	9									
05	1860	N	1391	-0-	-469	-0-	132	1	1242	2	Y	15	8	1			14
							17	9									
06	1710	N	1439	-0-	-271	-0-	99	1	1321	2	Y	17	24	1			7
							19	9									
07	1674	N	1318	-0-	-356	-0-	93	1	1211	2	Y	13	17	1			3
							14	9									
08	1395	N	884	-0-	-511	-0-	59	1	812	2	Y	12	7	1			8
							13	9									
*09	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	94	1	1394	2	Y	17	18	1			7
							19	9									

BRUNI MINERAL -C- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132352 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10070 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	112	X	-0-	-0-	-112	-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-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL "B" WELL #: 11 RRCID -> 132629 COMPL. DATE 11/05/1989 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9798 - 9838

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

BRUNI MINERAL "C" WELL #: 5 RRCID -> 133188 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10002 - 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-

BRUNI MINERAL "A" NCT WELL #: 10 RRCID -> 133786 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 11133 PERF. 9817 - 9890

04	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	299	1	3418	2	Y	39	56	1			18
							43	9									
05	4123	X	3912	-0-	-211	-0-	372	1	3497	2	Y	39	20	1			37
							43	9									
06	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	284	1	3776	2	Y	43	63	1			17
							47	9									
07	4123	X	4058	-0-	-65	-0-	288	1	3730	2	Y	36	44	1			9
							40	9									
08	4123	X	2995	-0-	-1128	-0-	199	1	2760	2	Y	33	20	1			22
							36	9									
09	4050	X	3946	-0-	-104	-0-	246	1	3659	2	Y	37	42	1			17
							41	9									

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 11 RRCID -> 133790 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9721 - 9744

04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	63	1	717	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	877	-0-	-84	-0-	84	1	793	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	877	-0-	-23	-0-	61	1	816	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	769	-0-	-37	-0-	55	1	714	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	606	-0-	-262	-0-	41	1	565	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	519	-0-	-351	-0-	33	1	486	2	Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE J. WELL #: C 2 RRCID -> 133793 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10073 - 10098

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-

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	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	147	1	1687	2	Y	16	20	1			6
							18	9									
05	2573	N	1553	-0-	-1020	-0-	148	1	1392	2	Y	12	6	1			12
							13	9									
06	2310	N	1418	-0-	-892	-0-	98	1	1307	2	Y	12	19	1			5
							13	9									
07	1922	N	1219	-0-	-703	-0-	87	1	1122	2	Y	9	12	1			2
							10	9									
08	1550	N	983	-0-	-567	-0-	65	1	909	2	Y	8	5	1			5
							9	9									
09	1410	N	677	-0-	-733	-0-	42	1	628	2	Y	6	8	1			3
							7	9									

BRUNI MINERAL C WELL #: 8 RRCID -> 138041 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10442 - 10474

04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	64	1	734	2	Y	-0-					-0-
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	79	1	743	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	596	-0-	-154	-0-	42	1	554	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	654	-0-	-183	-0-	47	1	607	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	537	-0-	-300	-0-	36	1	501	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	582	-0-	-18	-0-	37	1	545	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 10 RRCID -> 138352 COMPL. DATE 03/31/1991 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9957 - 9990

04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	84	1	965	2	Y	-0-					-0-
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	96	1	906	2	Y	-0-					-0-
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	64	1	857	2	Y	-0-					-0-
07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	80	1	1038	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	877	-0-	-53	-0-	59	1	818	2	Y	-0-					-0-
*09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	67	1	1002	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2420	-0-	-0-	-0-	192	1	2195	2	Y	30	38	1			12
							33	9									
05	3596	X	2295	-0-	-1301	-0-	218	1	2047	2	Y	27	14	1			25
							30	9									
06	3120	X	1885	-0-	-1235	-0-	130	1	1730	2	Y	23	38	1			10
							25	9									
07	3162	X	2469	-0-	-693	-0-	175	1	2265	2	Y	26	30	1			6
							29	9									
08	3162	X	1624	-0-	-1538	-0-	108	1	1493	2	Y	21	13	1			14
							23	9									
*09	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	156	1	2318	2	Y	28	30	1			12
							31	9									

BRUNI MINERAL A NCT WELL #: 15 RRCID -> 141883 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10658 - 10685

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	78	1	888	2	Y	-0-					-0-
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	79	1	747	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	57	1	753	2	Y	-0-					-0-
07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	73	1	949	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	611	-0-	-226	-0-	41	1	570	2	Y	-0-					-0-
*09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	76	1	1134	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL A NCT WELL #: 16 RRCID -> 142943 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10006 - 10034

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 12 RRCID -> 144514 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9488 - 9548

04	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	220	1	2517	2	Y	16	25	1			8
							18	9									
05	3627	X	2423	-0-	-1204	-0-	232	1	2178	2	Y	12	7	1			13
							13	9									
06	3510	X	2521	-0-	-989	-0-	175	1	2331	2	Y	14	21	1			6
							15	9									
07	3534	X	2284	-0-	-1250	-0-	163	1	2110	2	Y	10	13	1			3
							11	9									
08	3038	X	1898	-0-	-1140	-0-	127	1	1758	2	Y	12	7	1			8
							13	9									
09	2760	X	2560	-0-	-200	-0-	160	1	2387	2	Y	12	14	1			6
							13	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. 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	3425	X	3425	-0-		-0-	-0-	272	1	3119	2	Y	31	38	1			13
								34	9									
05	4588	X	3522	-0-		-1066	-0-	335	1	3154	2	Y	30	15	1			28
								33	9									
06	4080	X	2824	-0-		-1256	-0-	196	1	2602	2	Y	24	41	1			11
								26	9									
07	4154	X	2838	-0-		-1316	-0-	201	1	2613	2	Y	22	27	1			6
								24	9									
08	3689	X	1598	-0-		-2091	-0-	106	1	1475	2	Y	15	10	1			11
								17	9									
09	3420	X	2859	-0-		-561	-0-	178	1	2655	2	Y	24	25	1			10
								26	9									

K & H FEE "2042" WELL #: 3 T RRCID -> 149255 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9950 - 9969

04	774	N	774	-0-		-0-	-0-	764	2	10	9	Y	9	14	1			6
05	2888	N	2888	-0-		-0-	-0-	2863	2	25	9	Y	23	10	1			19
06	2443	N	2443	-0-		-0-	-0-	2422	2	21	9	Y	19	20	1			18
07	2497	N	2497	-0-		-0-	-0-	2464	2	33	9	Y	30	22	1			26
08	1395	N	227	-0-		-1168	-0-	225	2	2	9	Y	2	15	1			13
09	1350	N	1061	-0-		-289	-0-	1052	2	9	9	Y	8	12	1			9

K & H FEE "2042" WELL #: 4 RRCID -> 149905 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10134 - 10164

04	6601	X	6601	-0-		-0-	-0-	360	1	6063	2	Y	162	178	1			70
								178	9									
05	7595	X	6174	-0-		-1421	-0-	360	1	5693	2	Y	110	59	1			121
								121	9									
06	7350	X	5474	-0-		-1876	-0-	360	1	5014	2	Y	91	113	1			99
								100	9									
07	7595	X	5312	-0-		-2283	-0-	360	1	4800	2	Y	138	111	1			126
								152	9									
08	6820	X	6579	-0-		-241	-0-	360	1	6103	2	Y	105	126	1			105
								116	9									
*09	8099	X	8099	-0-		-0-	-0-	360	1	7587	2	Y	138	139	1			104
								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	315	N	315	-0-		-0-	-0-	309	2	6	9	Y	5	16	1			7
05	2170	N	2094	-0-		-76	-0-	2070	2	24	9	Y	22	10	1			19
06	2005	N	2005	-0-		-0-	-0-	1983	2	22	9	Y	20	21	1			18
07	1881	N	1881	-0-		-0-	-0-	1848	2	33	9	Y	30	22	1			26
08	2108	N	215	-0-		-1893	-0-	213	2	2	9	Y	2	15	1			13
09	2010	N	1838	-0-		-172	-0-	1818	2	20	9	Y	18	18	1			13

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	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					-0-
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					-0-
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
08	744	N	548	-0-	-196	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	370	-0-	-350	-0-	370	2			Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD "1612" WELL #: 1 RRCID -> 164366 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9837 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2522	2	14	9	Y	13					35
05	4061	X	959	-0-	-3102	-0-	955	2	4	9	Y	4	22	1			17
06	3390	X	1625	-0-	-1765	-0-	1618	2	7	9	Y	6					23
07	3503	X	2259	-0-	-1244	-0-	2253	2	6	9	Y	5	18	1			10
08	3503	X	2895	-0-	-608	-0-	2892	2	3	9	Y	3					13
*09	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2768	2	4	9	Y	4					17

K & H FEE "2042" WELL #: 7 RRCID -> 166438 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10682 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	1198	2	17	9	Y	15	18	1			7
05	2821	X	1578	-0-	-1243	-0-	1563	2	15	9	Y	14	7	1			14
06	2730	X	1493	-0-	-1237	-0-	1479	2	14	9	Y	13	14	1			13
07	1798	X	1561	-0-	-237	-0-	1538	2	23	9	Y	21	16	1			18
08	1798	X	1011	-0-	-787	-0-	1002	2	9	9	Y	8	14	1			12
*09	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2350	2	22	9	Y	20	18	1			14

KILLAM & HURD FEE "1614" WELL #: 2 RRCID -> 168195 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9023 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	360	1	2920	2	Y	66	72	1			28
							73	9									
05	3658	X	3139	-0-	-519	-0-	360	1	2729	2	Y	45	24	1			49
							50	9									
06	3450	X	2972	-0-	-478	-0-	360	1	2568	2	Y	40	48	1			41
							44	9									
07	3472	X	2877	-0-	-595	-0-	360	1	2451	2	Y	60	47	1			54
							66	9									
08	3472	X	2587	-0-	-885	-0-	360	1	2192	2	Y	32	47	1			39
							35	9									
*09	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	360	1	3114	2	Y	48	50	1			37
							53	9									

K & H FEE "2042" WELL #: 6 RRCID -> 169531 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9234 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1189	2	4	9	Y	4					161
05	1209	N	1111	-0-	-98	-0-	1111	2			Y	-0-					161
06	1140	N	1106	-0-	-34	-0-	1106	2			Y	-0-					161
07	1240	N	987	-0-	-253	-0-	987	2			Y	-0-					161
08	1116	N	571	-0-	-545	-0-	571	2			Y	-0-					161
*09	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			Y	-0-					161

BRUNI MINERALS TRUST "A" WELL #: 17 RRCID -> 171620 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9682 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 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	817	N	817	-0-	-0-	-0-	66	1	751	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	512	-0-	-418	-0-	49	1	463	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	543	-0-	-447	-0-	38	1	505	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	310	-0-	-527	-0-	22	1	288	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 18 RRCID -> 173766 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9864 - 9886

04	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	222	1	2537	2	Y	28	30	1			10
							31	9									
05	3131	X	1808	-0-	-1323	-0-	172	1	1617	2	Y	17	10	1			17
							19	9									
06	2880	X	1163	-0-	-1717	-0-	80	1	1071	2	Y	11	22	1			6
							12	9									
07	2976	X	1326	-0-	-1650	-0-	94	1	1221	2	Y	10	13	1			3
							11	9									
08	2976	X	2483	-0-	-493	-0-	165	1	2289	2	Y	26	14	1			15
							29	9									
09	2790	X	1566	-0-	-1224	-0-	98	1	1453	2	Y	14	21	1			8
							15	9									

BRUNI MINERALS TRUST "A" GAS UT. WELL #: 1 RRCID -> 174745 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9741 - 9858

04	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	404	1	4627	2	Y	29	28	1			11
							32	9									
05	5828	X	3284	-0-	-2544	-0-	314	1	2950	2	Y	18	10	1			19
							20	9									
06	5640	X	4607	-0-	-1033	-0-	320	1	4258	2	Y	26	35	1			10
							29	9									
07	5239	X	3130	-0-	-2109	-0-	223	1	2889	2	Y	16	21	1			5
							18	9									
08	5239	X	3075	-0-	-2164	-0-	205	1	2850	2	Y	18	11	1			12
							20	9									
09	5070	X	4683	-0-	-387	-0-	293	1	4362	2	Y	25	27	1			10
							28	9									

BRUNI MINERALS "A" WELL #: 20 RRCID -> 175361 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9745 - 9768

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 MINERALS "B" WELL #: 16 RRCID -> 175976 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 9945 - 9970

04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	15	1	177	2	Y	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	19	1	181	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	167	2	Y	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	15	1	192	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	124	-0-	-62	-0-	8	1	116	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	120	-0-	-60	-0-	8	1	112	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERALS "A" WELL #: 22 RRCID -> 175986 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9717 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	108	1	1231	2	Y	9	13	1			4
							10	9									
05	1488	N	1314	-0-	-174	-0-	125	1	1179	2	Y	9	5	1			8
							10	9									
06	1530	N	1154	-0-	-376	-0-	80	1	1064	2	Y	9	13	1			4
							10	9									
07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	110	1	1430	2	Y	9	11	1			2
							10	9									
08	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	96	1	1333	2	Y	12	7	1			7
							13	9									
*09	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	110	1	1641	2	Y	12	14	1			5
							13	9									

BRUNI MINERALS TRUST "D" WELL #: 4 RRCID -> 176492 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 9832 - 9852

04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	48	1	644	2	Y	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	22	1	283	2	Y	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	14	1	188	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	196	-0-	-494	-0-	12	1	184	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERALS C/A-NCT G.U. WELL #: 15 RRCID -> 176962 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9344 - 9355

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-

BRUNI MINERALS "B" WELL #: 17 RRCID -> 177280 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9943 - 9968

04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	59	1	714	2	Y	-0-					-0-
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	95	1	888	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	702	-0-	-198	-0-	50	1	652	2	Y	-0-					-0-
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	89	1	1161	2	Y	-0-					-0-
08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	94	1	1320	2	Y	-0-					-0-
*09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	106	1	1576	2	Y	-0-					-0-

BMT-CALVILLO WELL #: 2A RRCID -> 177298 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11497 PERF.11057 - 11379

04	630	N	155	-0-	-475	-0-	155	2			N	-0-					57
05	1829	N	95	-0-	-1734	-0-	95	2			N	-0-					57
06	2010	N	1026	-0-	-984	-0-	1026	2			N	-0-					57
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					57
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					57
*09	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					57

HIRSCH EST. 2188-"B" WELL #: 3 RRCID -> 178058 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9247 - 9254

04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	40	1	454	2	Y	-0-					-0-
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	43	1	406	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	344	-0-	-316	-0-	24	1	320	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	374	-0-	-122	-0-	27	1	347	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	331	-0-	-103	-0-	22	1	309	2	Y	-0-					-0-
*09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	62	1	921	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL "A" WELL #: 1 RRCID -> 179523 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 8714 - 8780

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

K & H FEE 'B' 1569 WELL #: 2 RRCID -> 190923 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8748 - 8770

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

BRUNI MINERAL TRUST GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 197456 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9825 - 9850

04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	30	1	344	2	N	-0-					-0-
05	465 N	438	-0-	-27	-0-	42	1	396	2	N	-0-					-0-
06	450 N	396	-0-	-54	-0-	28	1	368	2	N	-0-					-0-
07	372 N	321	-0-	-51	-0-	23	1	298	2	N	-0-					-0-
08	493 N	493	-0-	-0-	-0-	33	1	460	2	N	-0-					-0-
09	390 N	215	-0-	-175	-0-	14	1	201	2	N	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 3 RRCID -> 199698 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9208 - 9904

04	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2257	2	47	9	Y	43	50	1			20
05	2387 N	2210	-0-	-177	-0-	2177	2	33	9	Y	30	16	1			34
06	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2076	2	30	9	Y	27	33	1			28
07	2387 N	2007	-0-	-380	-0-	1963	2	44	9	Y	40	32	1			36
08	2201 N	1023	-0-	-1178	-0-	1010	2	13	9	Y	12	26	1			22
09	2100 N	1666	-0-	-434	-0-	1643	2	23	9	Y	21	25	1			18

KILLAM & HURD FEE 1689 WELL #: 3 RRCID -> 212226 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9160 - 9238

04	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
05	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-
06	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
07	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
08	1116 N	861	-0-	-255	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
09	1140 N	1060	-0-	-80	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL "D" WELL #: 1 RRCID -> 226832 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 8750 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	117	1	1343	2	Y	11	17	1			6
							12	9									
05	2387	X	836	-0-	-1551	-0-	80	1	749	2	Y	6	4	1			8
							7	9									
06	2310	X	1196	-0-	-1114	-0-	83	1	1104	2	Y	8	13	1			3
							9	9									
07	2294	X	1891	-0-	-403	-0-	134	1	1744	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
08	1767	X	1074	-0-	-693	-0-	72	1	993	2	Y	8	5	1			6
							9	9									
09	1470	X	918	-0-	-552	-0-	57	1	854	2	Y	6	9	1			3
							7	9									

K&H FEE 942 WELL #: 4 RRCID -> 231998 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 10368 PERF. 9392 - 9408

04	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1849	2	19	9	Y	17					31
05	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1821	2	17	9	Y	15					46
06	1620	N	1578	-0-	-42	-0-	1544	2	34	9	Y	31	52	1			25
07	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2006	2	13	9	Y	12					37
08	1829	N	1582	-0-	-247	-0-	1564	2	18	9	Y	16					53
*09	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1962	2	13	9	Y	12					65

K&H FEE 1859 WELL #: 5 RRCID -> 235420 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8211 - 8224

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1808	2	46	9	Y	42	39	1			16
05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1721	2	32	9	Y	29	15	1			30
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1412	2	24	9	Y	22	28	1			24
07	1922	N	1623	-0-	-299	-0-	1580	2	43	9	Y	39	29	1			34
08	1767	N	1288	-0-	-479	-0-	1267	2	21	9	Y	19	29	1			24
*09	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1808	2	31	9	Y	28	30	1			22

K&H FEE 942 WELL #: 6 RRCID -> 241713 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9814 - 9830

04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1234	2	13	9	Y	12					27
05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1287	2	11	9	Y	10					37
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1214	2	26	9	Y	24	41	1			20
07	1302	N	1073	-0-	-229	-0-	1066	2	7	9	Y	6					26
08	1302	N	1070	-0-	-232	-0-	1059	2	11	9	Y	10					36
*09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1230	2	8	9	Y	7					43

KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 4 RRCID -> 242314 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9674 - 9690

04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	906	2	10	9	Y	9	17	1			7
05	1457	N	969	-0-	-488	-0-	962	2	7	9	Y	6	4	1			9
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	811	2	6	9	Y	5	7	1			7
07	961	N	673	-0-	-288	-0-	665	2	8	9	Y	7	7	1			7
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1170	2	8	9	Y	7	8	1			6
*09	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1142	2	9	9	Y	8	8	1			6

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 5 RRCID -> 243701 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9692 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	360	1	1782	2	Y	27	33	1			11
							30	9									
05	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	360	1	2171	2	Y	24	11	1			24
							26	9									
06	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	360	1	1849	2	Y	19	23	1			20
							21	9									
07	2232	N	2126	-0-	-106	-0-	360	1	1736	2	Y	27	22	1			25
							30	9									
08	2542	N	1681	-0-	-861	-0-	360	1	1307	2	Y	13	22	1			16
							14	9									
*09	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	360	1	1987	2	Y	21	21	1			16
							23	9									

K&H FEE 2042 WELL #: 8 RRCID -> 243742 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 9844 - 9862

04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1246	2	14	9	Y	13					24
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1352	2	14	9	Y	13					37
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1236	2	32	9	Y	29	45	1			21
07	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1370	2	10	9	Y	9					30
08	1364	N	1126	-0-	-238	-0-	1112	2	14	9	Y	13					43
*09	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1567	2	11	9	Y	10					53

K&H FEE "A" 1569 WELL #: 2 RRCID -> 258945 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8120 - 8130

04	10889	X	10889	-0-	-0-	-0-	10739	2	150	9	Y	136	85	1			82
05	11656	X	10810	-0-	-846	-0-	10641	2	169	9	Y	154	91	1			145
06	11280	X	10385	-0-	-895	-0-	10199	2	186	9	Y	169	270	1			44
07	11656	X	10694	-0-	-962	-0-	10552	2	142	9	Y	129	96	1			77
08	11470	X	7908	-0-	-3562	-0-	7781	2	127	9	Y	115	95	1			97
09	10890	X	9459	-0-	-1431	-0-	9329	2	130	9	Y	118	92	1			123

K&H FEE 'B' 1569 WELL #: 3 RRCID -> 277546 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8117 - 8134

04	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	7916	2	89	9	Y	81	55	1			53
05	8711	X	8511	-0-	-200	-0-	8402	2	109	9	Y	99	59	1			93
06	8250	X	8003	-0-	-247	-0-	7886	2	117	9	Y	106	171	1			28
07	8401	X	7980	-0-	-421	-0-	7893	2	87	9	Y	79	60	1			47
08	8525	X	6521	-0-	-2004	-0-	6435	2	86	9	Y	78	62	1			63
*09	9873	X	9873	-0-	-0-	-0-	9762	2	111	9	Y	101	69	1			95

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	2040	N	1875	-0-	-165	-0-	330	1	1528	2	N	15					61
							17	9									
05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	214	1	1378	2	N	-0-					61
06	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	305	1	1430	2	N	-0-					61
07	1953	N	495	-0-	-1458	-0-	88	1	407	2	N	-0-					61
08	1581	N	1327	-0-	-254	-0-	191	1	1136	2	N	-0-					61
09	1740	N	1080	-0-	-660	-0-	113	1	966	2	N	1					62
							1	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			Y	-0-					-0-
05	1302	X	615	-0-	-687	-0-	615	3			Y	-0-					-0-
06	1260	X	80	-0-	-1180	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
07	1302	X	122	-0-	-1180	-0-	119	3	3	9	Y	3	2	1			1
08	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1460	3	3	9	Y	3	2	1			2
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					2

B.M.T. A WELL #: 8 RRCID -> 202363 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7614 - 7769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	98	3	2	9	N	2	1	1			1
05	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-	1	1			-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	92	3	1	9	N	1					1
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					1
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-	1	1			-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 102 RRCID -> 202739 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7906 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	N	2179	-0-	-11	-0-	2179	3			Y	-0-					-0-
05	2263	N	2113	-0-	-150	-0-	2113	3			Y	-0-					-0-
06	2190	N	1908	-0-	-282	-0-	1908	3			Y	-0-					-0-
07	2263	N	2044	-0-	-219	-0-	2038	3	6	9	Y	5	4	1			1
08	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2254	3	4	9	Y	4	4	1			1
09	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					1

B.M.T. A WELL #: 10 RRCID -> 208226 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8134 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8130	X	7336	-0-	-794	-0-	7336	3			Y	-0-					46
05	8401	X	8366	-0-	-35	-0-	8366	3			Y	-0-					46
06	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	8575	3			Y	-0-					46
07	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	9991	3			Y	-0-					46
08	10353	X	10353	-0-	-0-	-0-	10353	3			Y	-0-					46
09	8130	X	NO RPT	-0-	-8130	-0-					Y	NO RPT					46

B.M.T. WELL #: 189 RRCID -> 210428 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8422 - 8487

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1997	-0-	-343	-0-	1997	3			Y	-0-					26
05	2294	N	1961	-0-	-333	-0-	1961	3			Y	-0-					26
06	2100	N	1946	-0-	-154	-0-	1946	3			Y	-0-					26
07	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			Y	-0-					26
08	1953	N	1897	-0-	-56	-0-	1897	3			Y	-0-					26
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					26

B.M.T. A WELL #: 13 RRCID -> 212884 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7991 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	N	2112	-0-	-378	-0-	1998	3	114	9	Y	104	150	1			34
05	2325	N	2208	-0-	-117	-0-	2196	3	12	9	Y	11	6	1			39
06	2190	N	2174	-0-	-16	-0-	2069	3	105	9	Y	95	14	1			120
07	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2172	3	285	9	Y	259	127	1			252
08	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2743	3	63	9	Y	57	250	1			59
09	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					59

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	660	N	488	-0-	-172	-0-	487	3	1	9	Y	1	3	1			2
05	651	N	425	-0-	-226	-0-	425	3			Y	-0-					2
06	540	N	357	-0-	-183	-0-	357	3			Y	-0-					2
07	496	N	242	-0-	-254	-0-	241	3	1	9	Y	1	1	1			2
08	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	3			Y	-0-	1	1			1
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					1

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	2580	X	2541	-0-	-39	-0-	2541	3			Y	-0-					6
05	2666	X	2627	-0-	-39	-0-	2613	3	14	9	Y	13	15	1			4
06	2580	X	2462	-0-	-118	-0-	2440	3	22	9	Y	20	4	1			20
07	2666	X	2373	-0-	-293	-0-	2367	3	6	9	Y	5	6	1			19
08	2666	X	2335	-0-	-331	-0-	2331	3	4	9	Y	4					23
09	2460	N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					23

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	3630	X	3002	-0-	-628	-0-	2999	3	3	9	Y	3	5	1			4
05	3689	X	3233	-0-	-456	-0-	3233	3			Y	-0-					4
06	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3393	3	3	9	Y	3	1	1			6
07	3224	X	2989	-0-	-235	-0-	2981	3	8	9	Y	7	3	1			10
08	3224	X	2621	-0-	-603	-0-	2620	3	1	9	Y	1	7	1			4
09	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					4

BMT WELL #: 92 RRCID -> 221810 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7282 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 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	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT					-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	690	N	342	-0-	-348	-0-	342	3			Y	-0-	5	1			1
05	465	N	341	-0-	-124	-0-	341	3			Y	-0-					1
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					1
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	758	3	2	9	Y	2					3
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			Y	-0-	3	1			-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-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 #: 21 RRCID -> 229272 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8338 - 8614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	534	-0-	-186	-0-	533	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	651	N	522	-0-	-129	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
06	720	N	490	-0-	-230	-0-	489	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	558	N	344	-0-	-214	-0-	343	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	527	N	203	-0-	-324	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 192 RRCID -> 230685 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7473 - 7479

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1625	3	160	9	Y	145	407	1			60
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			Y	-0-					60
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			Y	-0-					60
07	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			Y	-0-					60
08	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			Y	-0-					60
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					60

B.M.T. A WELL #: 23 RRCID -> 231885 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8209 - 8278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	273	-0-	-87	-0-	273	3			Y	-0-					7
05	372	N	181	-0-	-191	-0-	181	3			Y	-0-					7
06	360	N	215	-0-	-145	-0-	215	3			Y	-0-					7
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			Y	-0-					7
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					7
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					7

B.M.T. WELL #: 180 RRCID -> 233187 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7968 - 8048

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1816	-0-	-554	-0-	1816	3			Y	-0-					-0-
05	2201	N	1813	-0-	-388	-0-	1813	3			Y	-0-					-0-
06	1980	N	1563	-0-	-417	-0-	1563	3			Y	-0-					-0-
07	1891	N	1441	-0-	-450	-0-	1434	3	7	9	Y	6	4	1			2
08	1798	N	1248	-0-	-550	-0-	1246	3	2	9	Y	2	2	1			2
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					2

B.M.T. WELL #: 197 RRCID -> 236541 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7916 - 7930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			Y	-0-					-0-
05	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			Y	-0-					-0-
06	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			Y	-0-					-0-
07	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1899	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1933	3	3	9	Y	3	2	1			1
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					1

BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 6 RRCID -> 238406 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7861 - 8120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1436	-0-	-154	-0-	1436	3			Y	-0-					9
05	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1740	3	9	9	Y	8	17	1			-0-
06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1751	3	15	9	Y	14	3	1			11
07	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1847	3	4	9	Y	4	4	1			11
08	1736	N	1597	-0-	-139	-0-	1594	3	3	9	Y	3					14
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					14

B.M.T. WELL #: 191 RRCID -> 246616 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8262 - 8315

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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 #: 29 RRCID -> 247800 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8040 - 8220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2378	-0-	-142	-0-	2293	3	85	9	Y	77	105	1			22
05	2480	N	2418	-0-	-62	-0-	2409	3	9	9	Y	8	4	1			26
06	2580	N	2307	-0-	-273	-0-	2234	3	73	9	Y	66	10	1			82
07	2449	N	2382	-0-	-67	-0-	2195	3	187	9	Y	170	84	1			168
08	2418	N	2222	-0-	-196	-0-	2189	3	33	9	Y	30	162	1			36
09	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					36

BMT WELL #: 105 RRCID -> 249443 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 7561 - 7570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2033	-0-	-127	-0-	1961	3	72	9	Y	65	120	1			16
05	2201	N	2071	-0-	-130	-0-	2009	3	62	9	Y	56	63	1			9
06	2070	N	2007	-0-	-63	-0-	1933	3	74	9	Y	67	65	1			11
07	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	1950	3	207	9	Y	188	180	1			19
08	2077	N	1969	-0-	-108	-0-	1963	3	6	9	Y	5	16	1			8
09	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					8

B.M.T. A WELL #: 11 RRCID -> 254242 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 8414 - 8432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2181	-0-	-489	-0-	2179	3	2	9	Y	2	4	1			-0-
05	2511	X	2433	-0-	-78	-0-	2433	3			Y	-0-					-0-
06	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2339	3	2	9	Y	2	1	1			1
07	2418	X	2297	-0-	-121	-0-	2290	3	7	9	Y	6	3	1			4
08	2418	X	2204	-0-	-214	-0-	2203	3	1	9	Y	1	5	1			-0-
09	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. A WELL #: 7 RRCID -> 254244 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 8340 - 8420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	998	-0-	-142	-0-	997	3	1	9	Y	1	16	1			6
05	1209	N	921	-0-	-288	-0-	920	3	1	9	Y	1	1	1			6
06	1080	N	995	-0-	-85	-0-	994	3	1	9	Y	1	1	1			6
07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1031	3	2	9	Y	2	1	1			7
08	930	N	743	-0-	-187	-0-	743	3			Y	-0-	5	1			2
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					2

BMT WELL #: 56 RRCID -> 254387 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11398 PERF. 7202 - 7552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
05	310	N	155	-0-	-155	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	150	N	3	-0-	-147	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	375	3	1	9	N	1					1
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-	1	1			-0-
09	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

BMT WELL #: 91 RRCID -> 254400 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7934 - 7995

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1130	-0-	-70	-0-	1130	3			Y	-0-					-0-
05	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	1227	3			Y	-0-					-0-
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			Y	-0-					-0-
07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1245	3	3	9	Y	3	2	1			1
08	1240	N	1092	-0-	-148	-0-	1090	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					1

B.M.T. A WELL #: 9 RRCID -> 254404 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 8421 - 8618

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	450	-0-	-0-	-0-	449	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	496	N	331	-0-	-165	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	226	-0-	-254	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
07	465	N	305	-0-	-160	-0-	304	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-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 #: 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-

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	8774 X	8774	-0-	-0-	-0-	1094	1	7647	3	Y	30	32	1			8
						33	9									
05	9803 X	9803	-0-	-0-	-0-	885	1	8882	3	Y	33	32	1			9
						36	9									
06	8859 X	8859	-0-	-0-	-0-	912	1	7926	3	Y	19	23	1			5
						21	9									
07	9037 X	9037	-0-	-0-	-0-	649	1	8362	3	Y	24	23	1			6
						26	9									
08	8525 X	6034	-0-	-2491	-0-	498	1	5513	3	Y	21	19	1			8
						23	9									
09	8250 X	NO RPT	-0-	-8250	-0-					Y	NO RPT					8

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 196136 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 15740 PERF.14570 - 15586

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

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 6 RRCID -> 198151 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 18800 PERF.15322 - 16274

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 204430 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 16929 PERF.14812 - 15316

04	7290 X	6979	-0-	-311	-0-	868	1	6066	3	Y	41	42	1			12
						45	9									
05	7504 X	7504	-0-	-0-	-0-	677	1	6781	3	Y	42	42	1			12
						46	9									
06	7122 X	7122	-0-	-0-	-0-	733	1	6360	3	Y	26	31	1			7
						29	9									
07	8122 X	8084	-0-	-38	-0-	580	1	7473	3	Y	28	26	1			9
						31	9									
08	8122 X	5619	-0-	-2503	-0-	463	1	5135	3	Y	19	19	1			9
						21	9									
09	7260 X	NO RPT	-0-	-7260	-0-					Y	NO RPT					9

BAILEY (5340) 05031 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OMEGA ENERGY, LLC 622657
WALKER, T.S. WELL #: 1 RRCID -> 128411 COMPL. DATE 07/20/1988 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5325 - 5409

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

BALDERAS DEEP 05194 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
ERIN OIL CO. 253366
CANTU GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178630 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9997 - 10039

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

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

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

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

BALDWIN (2400) //CONT.// 05210 207 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
COUNTISS, SAM WELL #: 2 RRCID -> 182643 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2367 - 2382

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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

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

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

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

BALDWIN (2830 LAGARTO) //CONT.// 05210 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
COUNTISS, SAM WELL #: 6 RRCID -> 184508 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2866 - 2871

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

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

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

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

BALDWIN (3150 LAGARTO) 05210 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
COUNTISS, SAM WELL #: 11 RRCID -> 186798 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3172 - 3176

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

BALDWIN (7100) 05210 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OMEGA ENERGY, LLC 622657
WENDEL GAS UNIT WELL #: 1 F RRCID -> 135937 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7146 - 7151

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/2017 - PLUGGED 08/21/17

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	720 #	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					57
05	DLQ G-10	216	-0-	216	216	8	1	189	2	Y	17					74
						19	9									
06	DLQ G-10	568	-0-	568	784	568	2			Y	-0-					74
07	DLQ G-10	568	-0-	568	1352	568	2			Y	-0-					74
08	DLQ G-10	10	-0-	10	1362	6	1	4	2	Y	-0-					74
09	DLQ G-10	112	-0-	112	1474	31	1	81	2	Y	-0-					74

B. GALLAGHER 1 GU WELL #: 2 RRCID -> 280703 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7450 - 7453

04	6660 #	1171	-0-	-5489	-0-	51	1	1120	2	N	-0-					25
05	6882 #	975	-0-	-5907	-0-	38	1	937	2	N	-0-					25
06	3870 #	2495	-0-	-1375	-0-	1	1	2494	2	N	-0-					25
07	3999 #	2495	-0-	-1504	-0-	2495	2			N	-0-					25
08	2046 #	1570	-0-	-476	-0-	957	1	613	2	N	-0-					25
09	1170 #	613	-0-	-557	-0-	169	1	444	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	4320 #	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					213
05	1767 #	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					213
06	1710 #	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					213
07	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					213
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
*09	3 R	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					213

BALDWIN (9070) 05210 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
BEVLY WELL #: 7 RRCID -> 193454 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9068 - 9072

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-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

COUNTISS, SAM WELL #: 1F RRCID -> 254182 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9274

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					42
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					42
*08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	374	1	239	2	N	-0-					42
*09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	188	1	493	2	N	-0-					42

B. GALLAGHER 1 GU WELL #: 1 RRCID -> 195033 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9406 - 9449

04	270	N	41	-0-	-229	-0-	2	1	39	2	N	-0-					8
05	248	N	71	-0-	-177	-0-	3	1	64	2	N	4					12
							4	9									
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	218	2	191	9	N	174	174	1			12
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					12
*08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	513	1	329	2	N	-0-					12
*09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	132	1	347	2	N	-0-					12

BALDWIN (9300) //CONT.// 05210 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
B. GALLAGHER 1 GU WELL #: 5 RRCID -> 204178 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9390 - 9456

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

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

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC 000894
CLARK-SAIN WELL #: 8 RRCID -> 197374 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 16333 PERF. 13119 - 13652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	1758	-0-	-312	-0-	120 11	1 9	1627	3	Y	10	9	8			13
05	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	124 4	1 9	2012	3	Y	4	4	8			13
06	2040	N	1954	-0-	-86	-0-	120 1	1 9	1833	3	Y	1	1	8			13
07	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	124 1	1 9	1905	3	Y	1	1	1	1	8	12
08	2139	N	1845	-0-	-294	-0-	124	1	1721	3	Y	-0-					12
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					12

CLARK-SAIN WELL #: 9 RRCID -> 199531 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 13084 - 13614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	3400	-0-	-110	-0-	120 34	1 9	3246	3	Y	31	11	8			20
05	3627	X	3226	-0-	-401	-0-	124 32	1 9	3070	3	Y	29	32	1	5	8	12
06	3510	X	3377	-0-	-133	-0-	120 33	1 9	3224	3	Y	30	15	1	2	8	25
07	3627	X	3244	-0-	-383	-0-	124 28	1 9	3092	3	Y	25	28	1	1	8	21
08	3627	X	3302	-0-	-325	-0-	124 28	1 9	3150	3	Y	25	28	1			18
09	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					18

BALL WELL #: 5 RRCID -> 204922 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15430 PERF. 12885 - 14172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	120 25	1 9	6112	3	Y	23	8	8			40
05	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	124 23	1 9	6292	3	Y	21	5	8			56
06	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	120 20	1 9	5987	3	Y	18	28	1	1	8	45
07	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	124 22	1 9	6185	3	Y	20	1	8			64
*08	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	124 22	1 9	5916	3	Y	20					84
09	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					84

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
BALL WELL #: 1 RRCID -> 206775 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11790 - 12564

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

BALL WELL #: 2 RRCID -> 206781 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 16380 PERF.12729 - 13214

04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	120	1	1681	3	Y	7	5	8				37
							8	9										
05	1891	N	1833	-0-	-58	-0-	124	1	1702	3	Y	6	3	8				40
							7	9										
06	1860	N	1832	-0-	-28	-0-	120	1	1709	3	Y	3	3	1	1	8		39
							3	9										
07	1860	N	1793	-0-	-67	-0-	124	1	1666	3	Y	3	1	8				41
							3	9										
*08	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	124	1	1781	3	Y	1						42
							1	9										
09	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT						42

BALL WELL #: 6 RRCID -> 206903 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 15162 PERF.12954 - 14261

04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	120	1	1198	3	Y	6	4	8				27
							7	9										
05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	124	1	1366	3	Y	8	3	8				32
							9	9										
06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	120	1	1220	3	Y	4	6	1				30
							4	9										
07	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	124	1	1218	3	Y	4						34
							4	9										
*08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	124	1	1075	3	Y	7						41
							8	9										
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT						41

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

CLARK-SAIN WELL #: 12 RRCID -> 213126 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12880 - 15013

04	3810	X	3422	-0-	-388	-0-	120	1	3243	3	Y	54	21	8				46
							59	9										
05	3813	X	3614	-0-	-199	-0-	124	1	3446	3	Y	40	10	8				76
							44	9										
06	3690	X	3515	-0-	-175	-0-	120	1	3364	3	Y	28	79	1	2	8		23
							31	9										
07	3689	X	3367	-0-	-322	-0-	124	1	3211	3	Y	29	2	8				50
							32	9										
08	3689	X	3557	-0-	-132	-0-	124	1	3401	3	Y	29						79
							32	9										
09	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT						79

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
FRENCH-STATE WELL #: 1 RRCID -> 214079 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 14460 PERF.13026 - 13177

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

KING RANCH-STATE #136 WELL #: 1 RRCID -> 215897 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 16508 PERF.11959 - 16183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					26
05	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

CLARK-SAIN & FRENCH-STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 219640 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13982 - 14556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	X	1568	-0-	-82	-0-	120 29	1 9	1419	3	N	26	26	8			-0-
05	1705	X	1635	-0-	-70	-0-	124 13	1 9	1498	3	N	12	12	8			-0-
06	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	120 3	1 9	1427	3	N	3	3	8			-0-
07	1612	X	1583	-0-	-29	-0-	124 3	1 9	1456	3	N	3	3	8			-0-
*08	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	124	1	1718	3	N	-0-					-0-
09	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					-0-

BALL WELL #: 7 RRCID -> 220447 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.10586 - 15142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	2334	-0-	-756	-0-	120 53	1 9	2161	3	N	48	16	8			99
05	3193	X	2772	-0-	-421	-0-	124 61	1 9	2587	3	N	55	10	8			144
06	2820	X	2601	-0-	-219	-0-	120 39	1 9	2442	3	N	35	124	1	2	8	53
07	2790	X	2493	-0-	-297	-0-	124 42	1 9	2327	3	N	38	2	8			89
08	2759	X	2473	-0-	-286	-0-	124 39	1 9	2310	3	N	35					124
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					124

BALL WELL #: 8 RRCID -> 223312 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF.12886 - 16455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	120 25	1 9	1394	3	Y	23	7	8			43
05	1643	N	1623	-0-	-20	-0-	124 28	1 9	1471	3	Y	25	4	8			64
06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	120 20	1 9	1526	3	Y	18	28	1	1	8	53
07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	124 20	1 9	1506	3	Y	18	1	8			70
*08	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	124 15	1 9	1559	3	Y	14					84
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					84

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
CLARK-SAIN WELL #: 17 RRCID -> 223415 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12002 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1433	-0-	-697	-0-	120	1	1304	3	Y	8	4	8			44
							9	9									
05	2201	N	1383	-0-	-818	-0-	124	1	1257	3	Y	2	2	8			44
							2	9									
06	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	120	1	1601	3	Y	8	22	1	1	8	29
							9	9									
07	1488	N	1485	-0-	-3	-0-	124	1	1357	3	Y	4	1	8			32
							4	9									
08	1395	N	1030	-0-	-365	-0-	62	1	965	3	Y	3					35
							3	9									
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					35

CLARK-SAIN WELL #: 18 RRCID -> 225145 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 14920 PERF.12184 - 14050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1926	-0-	-24	-0-	120	1	1759	3	Y	43	16	8			27
							47	9									
05	2015	N	1963	-0-	-52	-0-	124	1	1802	3	Y	34	35	1	7	8	19
							37	9									
06	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	120	1	1886	3	Y	24	12	1	2	8	29
							26	9									
07	1984	N	1881	-0-	-103	-0-	124	1	1723	3	Y	31	34	1	2	8	24
							34	9									
08	1953	N	1662	-0-	-291	-0-	124	1	1517	3	Y	19	22	1			21
							21	9									
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					21

CLARK-SAIN WELL #: 19 RRCID -> 225821 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11979 - 13162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	2688	-0-	-522	-0-	120	1	2511	3	Y	52	21	8			32
							57	9									
05	3317	X	2720	-0-	-597	-0-	124	1	2552	3	Y	40	39	1	10	8	23
							44	9									
06	3030	X	2767	-0-	-263	-0-	120	1	2612	3	Y	32	16	1	3	8	36
							35	9									
07	2945	X	2637	-0-	-308	-0-	124	1	2483	3	Y	27	29	1	2	8	32
							30	9									
08	2790	X	2656	-0-	-134	-0-	124	1	2503	3	Y	26	30	1			28
							29	9									
09	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					28

KING RANCH-STATE # 136 WELL #: 2 RRCID -> 227538 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 15685 PERF.11958 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	120	1	1404	3	Y	36	31	8			59
							40	9									
05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	124	1	1405	3	Y	25	13	8			71
							28	9									
06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	120	1	1428	3	Y	13	3	8			81
							14	9									
07	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	124	1	1375	3	Y	13	3	8			91
							14	9									
*08	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	124	1	1438	3	Y	8					99
							9	9									
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					99

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
CLARK-SAIN WELL #: 20 RRCID -> 232200 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12038 - 14547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4200	X	3538	-0-	-662	-0-	120	1	3299	3	Y	108	41	8			71
							119	9									
05	3968	X	3479	-0-	-489	-0-	124	1	3264	3	Y	83	82	1	21	8	51
							91	9									
06	3660	X	3491	-0-	-169	-0-	120	1	3281	3	Y	82	42	1	6	8	85
							90	9									
07	3689	X	3586	-0-	-103	-0-	124	1	3367	3	Y	86	94	1	5	8	72
							95	9									
*08	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	124	1	3594	3	Y	83	94	1			61
							91	9									
09	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					61

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	T. A.		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

FRENCH-STATE WELL #: 3 RRCID -> 234908 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13025 - 13085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	62	-0-	-1048	-0-	62	3			Y	-0-					14
05	1147	N	702	-0-	-445	-0-	62	1	637	3	Y	3	3	8			14
							3	9									
06	1110	N	546	-0-	-564	-0-	60	1	485	3	Y	1	1	8			14
							1	9									
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	31	1	87	3	Y	-0-					14
08	713	N	48	-0-	-665	-0-	31	1	17	3	Y	-0-					14
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					14

FRENCH-STATE WELL #: 4 RRCID -> 241979 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12773 - 12817

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

CLARK-SAIN WELL #: 21 RRCID -> 242556 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12024 - 14521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	60	1	533	3	Y	3	2	8			9
							3	9									
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	62	1	565	3	Y	2	2	8			9
							2	9									
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	60	1	604	3	Y	5	2	1	1	8	11
							6	9									
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	62	1	559	3	Y	4	3	1	1	8	11
							4	9									
*08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	62	1	561	3	Y	11	13	1			9
							12	9									
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					9

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
SANTA FE 135 WELL #: 1 RRCID -> 243892 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11901 - 11967

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7710	X	7156	-0-	-554	-0-	120	1	6945	3	N	83	38	8			199
							91	9									
05	7967	X	7166	-0-	-801	-0-	124	1	6983	3	N	54	187	1	16	8	50
							59	9									
06	7560	X	6798	-0-	-762	-0-	120	1	6627	3	N	46	4	8			92
							51	9									
07	7440	X	6994	-0-	-446	-0-	124	1	6816	3	N	49	4	8			137
							54	9									
08	7409	X	6697	-0-	-712	-0-	124	1	6529	3	N	40					177
							44	9									
09	7170	X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					N	NO RPT					177

SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 1 RRCID -> 247404 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13388 PERF.11856 - 11952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	120	1	2625	3	Y	56	23	8			51
							62	9									
05	2883	X	2839	-0-	-44	-0-	124	1	2670	3	Y	41	57	1	10	8	25
							45	9									
06	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	120	1	2592	3	Y	32	35	1	3	8	19
							35	9									
07	2914	N	2619	-0-	-295	-0-	124	1	2459	3	Y	33	3	8			49
							36	9									
08	2852	N	2731	-0-	-121	-0-	124	1	2578	3	Y	26	51	1			24
							29	9									
09	2760	N	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					24

SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 2 RRCID -> 250360 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11894 - 11952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4200	X	3749	-0-	-451	-0-	120	1	3588	3	Y	37	11	8			45
							41	9									
05	4340	X	3743	-0-	-597	-0-	124	1	3584	3	Y	32	49	1	5	8	23
							35	9									
06	4080	X	3625	-0-	-455	-0-	120	1	3477	3	Y	25	45	1	1	8	2
							28	9									
07	4216	X	3740	-0-	-476	-0-	124	1	3586	3	Y	27	1	8			28
							30	9									
08	4061	X	3653	-0-	-408	-0-	124	1	3501	3	Y	25	51	1			2
							28	9									
09	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					2

SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 3 RRCID -> 253911 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11859 - 11914

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	120	1	2976	3	Y	21	21	8			42
							23	9									
05	3131	X	2895	-0-	-236	-0-	124	1	2762	3	Y	8	8	8			42
							9	9									
06	3030	X	2985	-0-	-45	-0-	120	1	2863	3	Y	2	2	8			42
							2	9									
07	3131	X	2963	-0-	-168	-0-	124	1	2837	3	Y	2	2	8			42
							2	9									
08	3131	X	2764	-0-	-367	-0-	124	1	2640	3	Y	-0-					42
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					42

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 4 RRCID -> 256036 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11927 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	3230	-0-	-160	-0-	120	1	3047	3	Y	57	12	8			115
							63	9									
05	3503	X	3204	-0-	-299	-0-	124	1	3028	3	Y	47	77	1	5	8	80
							52	9									
06	3390	X	3070	-0-	-320	-0-	120	1	2897	3	Y	48	107	1	2	8	19
							53	9									
07	3472	X	3003	-0-	-469	-0-	124	1	2835	3	Y	40	1	8			58
							44	9									
08	3472	X	3094	-0-	-378	-0-	124	1	2924	3	Y	42	85	1			15
							46	9									
09	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					15

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

04	1620	N	1604	-0-	-16	-0-	154	1	1450	2	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1343	-0-	-393	-0-	136	1	1207	2	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1414	-0-	-176	-0-	129	1	1285	2	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1456	-0-	-187	-0-	146	1	1310	2	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1291	-0-	-42	-0-	130	1	1161	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1399	-0-	-11	-0-	149	1	1250	2	Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 100 RRCID -> 247537 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 12037 PERF.11904 - 11949

04	4500	X	4294	-0-	-206	-0-	405	1	3821	2	Y	62	62	1			83
							68	9									
05	4526	X	3957	-0-	-569	-0-	393	1	3502	2	Y	56	59	1			80
							62	9									
06	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	423	1	4198	2	Y	57	62	1			75
							63	9									
07	4433	X	4035	-0-	-398	-0-	398	1	3570	2	Y	61					136
							67	9									
08	4433	X	4285	-0-	-148	-0-	425	1	3794	2	Y	60	62	1			134
							66	9									
09	4650	X	3714	-0-	-936	-0-	389	1	3266	2	Y	54	62	1			126
							59	9									

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 103 RRCID -> 248524 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11925 - 11966

04	3090	X	2850	-0-	-240	-0-	262	1	2470	2	Y	107	108	1			148
							118	9									
05	3193	X	3106	-0-	-87	-0-	303	1	2695	2	Y	98	103	1			143
							108	9									
06	3090	X	2929	-0-	-161	-0-	258	1	2562	2	Y	99	108	1			134
							109	9									
07	3193	X	2835	-0-	-358	-0-	272	1	2446	2	Y	106					240
							117	9									
08	3193	X	2811	-0-	-382	-0-	272	1	2425	2	Y	104	108	1			236
							114	9									
09	3000	X	2722	-0-	-278	-0-	279	1	2338	2	Y	95	108	1			223
							105	9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 109 RRCID -> 250614 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 12150 PERF.12023 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	242	1	2281	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	2139	N	2099	-0-	-40	-0-	212	1	1886	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	2070	N	1808	-0-	-262	-0-	165	1	1642	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	286	1	2568	2	Y	1					2
							1	9									
08	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	259	1	2308	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*09	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	228	1	1911	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 108 RRCID -> 252510 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11922 - 12017

04	4770	X	4580	-0-	-190	-0-	437	1	4124	2	Y	17	17	1			22
							19	9									
05	4898	X	4633	-0-	-265	-0-	466	1	4149	2	Y	16	16	1			22
							18	9									
06	4740	X	4310	-0-	-430	-0-	393	1	3900	2	Y	15	17	1			20
							17	9									
07	4743	X	4493	-0-	-250	-0-	448	1	4026	2	Y	17					37
							19	9									
08	4743	X	4424	-0-	-319	-0-	444	1	3962	2	Y	16	17	1			36
							18	9									
09	4590	X	4307	-0-	-283	-0-	457	1	3833	2	Y	15	17	1			34
							17	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 BRISA RANCH PARTNERS 91 WELL #: L 2 RRCID -> 225318 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5576 - 5585

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	309	X	309	-0-	-0-	-0-	42	1	266	2	N	1					32
							1	9									
05	372	X	299	-0-	-73	-0-	98	1	198	2	N	3					35
							3	9									
06	360	X	273	-0-	-87	-0-	64	1	201	2	N	7					42
							8	9									
07	341	X	229	-0-	-112	-0-	73	1	150	2	N	5	42	1			5
							6	9									
08	310	X	86	-0-	-224	-0-	25	1	57	2	N	4					9
							4	9									
09	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					9

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	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	568	1	3624	2	N	2					52
							2	9									
05	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	1458	1	2950	2	N	3					55
							3	9									
06	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	1031	1	3215	2	N	-0-					55
07	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	1524	1	3137	2	N	1					56
							1	9									
08	4340	X	4076	-0-	-264	-0-	1222	1	2852	2	N	2					58
							2	9									
09	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT					58

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	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	88	1	3062	2	N	1	4	1			54
							1	9									
05	2821	X	2794	-0-	-27	-0-	26	1	2768	2	N	-0-					54
06	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	77	1	3089	2	N	4	1	1			57
							4	9									
07	3255	X	2858	-0-	-397	-0-	77	1	2778	2	N	3	4	1			56
							3	9									
08	3255	X	2063	-0-	-1192	-0-	76	1	1983	2	N	4					60
							4	9									
09	3180	X	3093	-0-	-87	-0-	56	1	3034	2	N	3	6	1			57
							3	9									

M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 178423 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6902 - 7699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	780	N	749	-0-	-31	-0-	104	1	645	2	Y	-0-	90
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	134	1	875	2	Y	-0-	90
06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	142	1	816	2	Y	-0-	90
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	171	1	674	2	Y	-0-	90
08	899	N	663	-0-	-236	-0-	60	1	603	2	Y	-0-	90
09	960	N	713	-0-	-247	-0-	58	1	655	2	Y	-0-	90

BARRERA (LOBO) //CONT.// 05813 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
M. M. A. CATTLE CO. WELL #: 11 RRCID -> 207832 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8412 - 8644

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

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

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	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	741 2	1 9	4735	2	N	2					52
05	4340	X	3653	-0-	-687	-0-	1208	1	2445	2	N	-0-					52
06	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	1383	1	4314	2	N	-0-					52
07	4340	X	3947	-0-	-393	-0-	1290	1	2657	2	N	-0-					52
*08	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	1504 4	1 9	3510	2	N	4					56
09	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT					56

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	1380	X	744	-0-	-636	-0-	355	1	389	2	N	-0-					25
05	1426	X	478	-0-	-948	-0-	36	1	442	2	N	-0-					25
06	1230	X	396	-0-	-834	-0-	59	1	337	2	N	-0-					25
07	1054	X	435	-0-	-619	-0-	169	1	266	2	N	-0-					25
*08	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	904	1	287	2	N	-0-					25
09	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					25

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146885 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8206 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	540	X	217	-0-	-323	-0-	6	1	211	2	N	-0-					-0-
05	248	X	184	-0-	-64	-0-	2	1	182	2	N	-0-					-0-
06	612	X	612	-0-	-0-	-0-	15	1	597	2	N	-0-					-0-
07	645	X	645	-0-	-0-	-0-	17	1	628	2	N	-0-					-0-
08	539	X	539	-0-	-0-	-0-	20	1	519	2	N	-0-					-0-
09	600	X	370	-0-	-230	-0-	7	1	363	2	N	-0-					-0-

BARRERA (LOBO 6) //CONT.// 05813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164806 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8200 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	136	X	136	-0-	-0-	-0-	4	1	123	2	N	8	4	1			106
							9	9									
05	136	X	136	-0-	-0-	-0-	1	1	135	2	N	-0-					106
06	160	X	160	-0-	-0-	-0-	4	1	153	2	N	3	1	1			108
							3	9									
07	155	X	136	-0-	-19	-0-	4	1	128	2	N	4	4	1			108
							4	9									
08	155	X	102	-0-	-53	-0-	4	1	95	2	N	3					111
							3	9									
09	150	X	108	-0-	-42	-0-	2	1	102	2	N	4	6	1			109
							4	9									

RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 172437 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8298 - 8326

04	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	52	1	1820	2	N	-0-	4	1			28
05	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	17	1	1772	2	N	-0-					28
06	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	46	1	1871	2	N	4	1	1			31
							4	9									
07	1922	X	1748	-0-	-174	-0-	47	1	1698	2	N	3	4	1			30
							3	9									
08	1922	X	1318	-0-	-604	-0-	49	1	1266	2	N	3					33
							3	9									
09	1920	X	1811	-0-	-109	-0-	33	1	1774	2	N	4	6	1			31
							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

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

04	6750	X	5417	-0-	-1333	-0-	250	1	4918	2	Y	226	246	1			70
							249	9									
05	6510	X	5701	-0-	-809	-0-	272	1	5176	2	Y	230	270	1			30
							253	9									
06	6090	X	4651	-0-	-1439	-0-	253	1	4207	2	Y	174	177	1			27
							191	9									
07	6200	X	5876	-0-	-324	-0-	268	1	5446	2	Y	147	137	1			37
							162	9									
08	5673	X	4336	-0-	-1337	-0-	201	1	4015	2	Y	109	122	1			24
							120	9									
09	5490	X	-0-	-0-	-5490	-0-					Y	-0-					24

LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 95 WELL #: 1 RRCID -> 050340 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 11478 PERF. 7945 - 8554

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) //CONT.// 05919 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
STATE TRACT 118 WELL #: 1 RRCID -> 110518 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 11830 PERF.10204 - 10714

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

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

04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	34	1	499	3	N	-0-					-0-
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	32	1	510	3	N	-0-					-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	39	1	503	3	N	-0-					-0-
07	558	N	537	-0-	-21	-0-	37	1	500	3	N	-0-					-0-
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	38	1	552	3	N	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 47 RRCID -> 246610 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7785 - 7795

04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	49	1	930	3	N	-0-					-0-
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	50	1	917	3	N	-0-					-0-
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	45	1	919	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	981	-0-	-42	-0-	44	1	937	3	N	-0-					-0-
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	65	1	924	3	N	-0-					-0-
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HEREFORD -T- WELL #: 18 RRCID -> 119349 COMPL. DATE 11/28/1985 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7796 - 7980

04	1080	N	1017	-0-	-63	-0-	1017	2			N	-0-					1
*05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					1
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					1
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					1
*08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1139	2	1	9	N	1					2
*09	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1161	2	2	9	N	2					-0-

BASHARA-HEREFORD (NAVARRO) 05993 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HOPCO E&P, LLC 399593
HACHAR WELL #: 1H RRCID -> 268923 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8150 - 12502

04	2241	R	2241	-0-	-0-	-0-	2223	2	18	9	N	16					65
05	2387	#	2110	-0-	-277	-0-	2068	2	42	9	N	38					103
06	2588	R	2588	-0-	-0-	-0-	2552	2	36	9	N	33					136
07	2387	#	2350	-0-	-37	-0-	2332	2	18	9	N	16					152
08	2844	R	2844	-0-	-0-	-0-	2810	2	34	9	N	31					183
09	2580	#	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					183

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

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

BASHARA-HEREFORD (6900) 05993 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HEREFORD, L.M. WELL #: 29 RRCID -> 125962 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6960 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990	#	3227	-0-	-763	-0-	3227	2			N	-0-					174
*05	4216	#	3285	-0-	-931	-0-	3098	2	187	9	N	170					340
06	4080	#	3309	-0-	-771	-0-	3309	2			N	-0-					340
07	4216	#	3321	-0-	-895	-0-	3321	2			N	-0-					340
*08	3503	#	3331	-0-	-172	-0-	3327	2	4	9	N	4	167	1			169
*09	3364	R	3364	-0-	-0-	-0-	3364	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
*10	3565	X	3423	-0-	-142	-0-	302	1	3121	2	N	-0-					8
*11	3450	X	2734	-0-	-716	-0-	144	1	2590	2	N	-0-					8
*12	3596	X	3129	-0-	-467	-0-	242	1	2887	2	N	-0-					8
*01	3596	X	3434	-0-	-162	-0-	156	1	3278	2	N	-0-					8
*02	3248	X	2847	-0-	-401	-0-	173	1	2674	2	N	-0-					8
*03	3410	X	2600	-0-	-810	-0-	169	1	2431	2	N	-0-					8
*04	3090	X	770	-0-	-2320	-0-	45	1	725	2	N	-0-					8
*05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					8
*06	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	293	1	3679	2	N	-0-					8
*07	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	461	1	4017	2	N	-0-					8
*08	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	416	1	3516	2	N	-0-					8
09	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					8

MARTINEZ, D. WELL #: 5 RRCID -> 130327 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7147 - 7517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	244	1	6199	3	N	27					145
							30	9									
05	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	260	1	7330	3	N	30	126	1			49
							33	9									
06	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	282	1	7253	3	N	37					86
							41	9									
07	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	280	1	7116	3	N	30					116
							33	9									
08	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	264	1	6421	3	N	15					131
							17	9									
09	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					N	NO RPT					131

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCKENDRICK, W.H. WELL #: 12 RRCID -> 131667 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6950 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
*11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
*12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	67	1	801	2	N	-0-					-0-
*01	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	56	1	1179	2	N	-0-					-0-
*02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	214	2	N	-0-					-0-
*03	651	N	98	-0-	-553	-0-	6	1	92	2	N	-0-					-0-
*04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
*05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
*06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-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 #: 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	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					27
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					27
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	31	N	-0-	-0-	-31	-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	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3041	3	8	9	N	7					53
05	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	3			N	-0-					53
06	11537	X	11537	-0-	-0-	-0-	11502	3	35	9	N	32					85
07	11244	X	11244	-0-	-0-	-0-	11211	3	33	9	N	30					115
08	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	10679	3	23	9	N	21					136
09	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					136

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	3990	X	2857	-0-	-1133	-0-	2857	3			N	-0-					42
05	4123	X	3567	-0-	-556	-0-	3567	3			N	-0-					42
06	3990	X	3325	-0-	-665	-0-	3289	3	36	9	N	33					75
07	4123	X	3463	-0-	-660	-0-	3460	3	3	9	N	3					78
08	4123	X	3364	-0-	-759	-0-	3354	3	10	9	N	9					87
09	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT					87

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
*10	713	N	573	-0-	-140	-0-	573	2			N	-0-					-0-
*11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
*12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
*01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
*02	560	N	318	-0-	-242	-0-	318	2			N	-0-					-0-
*03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
*04	450	N	413	-0-	-37	-0-	413	2			N	-0-					-0-
*05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
*06	540	N	74	-0-	-466	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
*08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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-

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-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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	1020	N	841	-0-	-179	-0-	37	1	804	3	N	-0-					50
05	899	N	872	-0-	-27	-0-	37	1	835	3	N	-0-					50
06	900	N	656	-0-	-244	-0-	28	1	628	3	N	-0-					50
07	868	N	623	-0-	-245	-0-	27	1	596	3	N	-0-					50
08	868	N	700	-0-	-168	-0-	31	1	669	3	N	-0-					50
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-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	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	64	1	1254	3	N	-0-					58
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	58	1	1298	3	N	-0-					58
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	49	1	1096	3	N	-0-					58
07	1333	N	1116	-0-	-217	-0-	54	1	1062	3	N	-0-					58
08	1333	N	1132	-0-	-201	-0-	52	1	1080	3	N	-0-					58
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					58

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	1770	N	1739	-0-	-31	-0-	77	1	1662	3	N	-0-					1
05	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	111	1	2473	3	N	-0-					1
06	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	112	1	2539	3	N	-0-					1
07	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	82	1	1813	3	N	-0-					1
08	2573	N	2214	-0-	-359	-0-	98	1	2116	3	N	-0-					1
09	2520	N	NO RPT	-0-	-2520	-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	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					111
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					111
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					111
09	0	N	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	600	N	511	-0-	-89	-0-	25	1	486	3	N	-0-					23
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					23
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					23
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					23
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	N	-0-					23
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

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	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-

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	240	N	128	-0-	-112	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	3	N	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	3	N	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	3	N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RANCHO BLANCO WELL #: 8 RRCID -> 161393 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7007 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	30	1	645	3	N	-0-					-0-
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	32	1	716	3	N	-0-					-0-
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	27	1	604	3	N	-0-					-0-
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	31	1	687	3	N	-0-					-0-
08	744	N	723	-0-	-21	-0-	32	1	691	3	N	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, D.S. WELL #: 4 RRCID -> 162129 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7164 - 7419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	100	1	1966	3	N	-0-					63
05	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	90	1	2017	3	N	-0-					63
06	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	80	1	1781	3	N	-0-					63
07	1984	N	1914	-0-	-70	-0-	92	1	1822	3	N	-0-					63
08	1984	N	1913	-0-	-71	-0-	88	1	1825	3	N	-0-					63
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-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	180	N	144	-0-	-36	-0-	7	1	137	3	N	-0-					15
05	186	N	157	-0-	-29	-0-	7	1	150	3	N	-0-					15
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	5	1	117	3	N	-0-					15
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	6	1	126	3	N	-0-					15
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	6	1	135	3	N	-0-					15
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-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-

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	810	N	770	-0-	-40	-0-	36	1	734	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	961	N	847	-0-	-114	-0-	37	1	810	3	Y	-0-					-0-
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	47	1	1014	3	Y	3					3
							3	9									
07	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	53	1	1143	3	Y	3					6
							3	9									
08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	47	1	1062	3	Y	2					8
							2	9									
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					8

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 165577 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8157 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	847	-0-	-53	-0-	39	1	808	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	930	N	765	-0-	-165	-0-	33	1	732	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	785	-0-	-55	-0-	35	1	750	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	831	-0-	-37	-0-	37	1	794	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	762	-0-	-13	-0-	32	1	730	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 14 RRCID -> 165680 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8206 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4080	X	2374	-0-	-1706	-0-	110	1	2264	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	4216	X	1315	-0-	-2901	-0-	57	1	1258	3	Y	-0-					-0-
06	4080	X	1083	-0-	-2997	-0-	48	1	1035	3	Y	-0-					-0-
07	4092	X	872	-0-	-3220	-0-	39	1	833	3	Y	-0-					-0-
08	3472	X	679	-0-	-2793	-0-	29	1	650	3	Y	-0-					-0-
09	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 18 RRCID -> 165681 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 8336 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	124	1	2555	3	Y	13	40	1			14
							14	9									
05	2666	N	2261	-0-	-405	-0-	97	1	2151	3	Y	12					26
							13	9									
06	2640	N	2454	-0-	-186	-0-	110	1	2344	3	Y	-0-					26
07	3003	N	3003	-0-	-0-	-0-	134	1	2869	3	Y	-0-					26
08	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	117	1	2634	3	Y	-0-					26
09	2460	N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					26

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	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	93	1	1826	3	N	-0-					35
05	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	88	1	1959	3	N	-0-					35
06	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	91	1	2019	3	N	-0-					35
07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	79	1	1551	3	N	-0-					35
08	1612	N	1504	-0-	-108	-0-	69	1	1435	3	N	-0-					35
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					35

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	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	72	1	1478	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	55	1	1210	3	Y	-0-					-0-
06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	69	1	1466	3	Y	-0-					-0-
07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	62	1	1320	3	Y	-0-					-0-
08	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	58	1	1320	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 12 RRCID -> 165976 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6700 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	1030	-0-	-50	-0-	52	1	978	3	N	-0-					54
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	56	1	1209	3	N	19					73
							21	9									
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	54	1	1146	3	N	1	53	1			21
							1	9									
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	59	1	1112	3	N	8					29
							9	9									
08	1116	N	830	-0-	-286	-0-	40	1	790	3	N	-0-					29
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					29

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 166000 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8018 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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, 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	1050	N	990	-0-	-60	-0-	45 25	1 9	920	3	Y	23	75	1			23
05	992	N	970	-0-	-22	-0-	41 21	1 9	908	3	Y	19					42
06	1050	N	796	-0-	-254	-0-	35 4	1 9	757	3	Y	4					46
07	1023	N	443	-0-	-580	-0-	20 2	1 9	421	3	Y	2					48
08	961	N	459	-0-	-502	-0-	19 3	1 9	437	3	Y	3					51
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					51

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	2070	N	1673	-0-	-397	-0-	1673	3			N	-0-					102
05	1984	N	1563	-0-	-421	-0-	1563	3			N	-0-					102
06	1860	N	1766	-0-	-94	-0-	1766	3			N	-0-					102
07	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					102
08	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					102
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					102

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTINEZ, D.S. WELL #: 6 RRCID -> 168891 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7271 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	954	-0-	-66	-0-	46	1	908	3	N	-0-					52
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	53	1	1182	3	N	10					62
							11	9									
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	43	1	948	3	N	-0-					62
07	992	N	906	-0-	-86	-0-	44	1	862	3	N	-0-					62
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	48	1	1006	3	N	-0-					62
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					62

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	1920	N	1510	-0-	-410	-0-	69	1	1416	3	Y	23	64	1			23
							25	9									
05	1674	N	1413	-0-	-261	-0-	60	1	1332	3	Y	19					42
							21	9									
06	1500	N	1348	-0-	-152	-0-	60	1	1288	3	Y	-0-					42
07	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	80	1	1718	3	Y	-0-					42
08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	70	1	1582	3	Y	-0-					42
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					42

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-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-

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-

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
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*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

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 24 RRCID -> 170619 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8306 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	2421	-0-	-1029	-0-	110	1	2274	3	Y	34	93	1			34
							37	9									
05	3565	X	2798	-0-	-767	-0-	120	1	2646	3	Y	29					63
							32	9									
06	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	210	1	4494	3	Y	18					81
							20	9									
07	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	193	1	4139	3	Y	13					94
							14	9									
08	3565	X	3525	-0-	-40	-0-	149	1	3363	3	Y	12					106
							13	9									
09	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					106

S. D. MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 171660 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6964 - 7516

04	2130	N	2037	-0-	-93	-0-	2037	3			N	-0-					20
05	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					20
06	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					20
07	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-					20
08	2356	N	2126	-0-	-230	-0-	2126	3			N	-0-					20
09	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 -> 178993 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6751 - 6877

04	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	95	1	1872	3	N	-0-					-0-
05	1984	N	1862	-0-	-122	-0-	80	1	1782	3	N	-0-					-0-
06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	73	1	1617	3	N	-0-					-0-
07	2046	N	1662	-0-	-384	-0-	80	1	1582	3	N	-0-					-0-
08	1860	N	1753	-0-	-107	-0-	80	1	1673	3	N	-0-					-0-
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-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	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	78	1	1719	3	Y	2					2
							2	9									
06	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	115	1	2465	3	Y	4					6
							4	9									
07	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	96	1	2055	3	Y	2					8
							2	9									
08	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	81	1	1830	3	Y	3					11
							3	9									
09	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					11

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 41 RRCID -> 194072 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8444 - 8481

04	3450	X	3257	-0-	-193	-0-	150	1	3100	3	Y	6	24	1			6
							7	9									
05	3565	X	3388	-0-	-177	-0-	146	1	3238	3	Y	4					10
							4	9									
06	3450	X	2726	-0-	-724	-0-	122	1	2601	3	Y	3					13
							3	9									
07	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	186	1	3981	3	Y	2					15
							2	9									
08	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	149	1	3364	3	Y	2					17
							2	9									
09	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					17

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 42 RRCID -> 194387 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8504 - 8864

04	3720	X	2904	-0-	-816	-0-	134	1	2770	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	3844	X	2770	-0-	-1074	-0-	120	1	2650	3	Y	-0-					-0-
06	3720	X	3226	-0-	-494	-0-	144	1	3078	3	Y	4					4
							4	9									
07	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	195	1	4181	3	Y	6					10
							7	9									
08	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	149	1	3371	3	Y	4					14
							4	9									
09	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					14

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 44 RRCID -> 194388 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8622 - 8680

04	1920	N	1702	-0-	-218	-0-	79	1	1623	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	1953	N	1055	-0-	-898	-0-	46	1	1009	3	Y	-0-					-0-
06	1710	N	497	-0-	-1213	-0-	22	1	475	3	Y	-0-					-0-
07	1767	N	895	-0-	-872	-0-	40	1	855	3	Y	-0-					-0-
08	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	91	1	2065	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES C WELL #: 32 RRCID -> 196413 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7246 - 7394

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6973	-0-	-647	-0-	323	1	6650	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	7874	X	5374	-0-	-2500	-0-	232	1	5142	3	Y	-0-					-0-
06	7620	X	6674	-0-	-946	-0-	297	1	6346	3	Y	28					28
							31	9									
07	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	350	1	7502	3	Y	22					50
							24	9									
08	7533	X	7365	-0-	-168	-0-	311	1	7032	3	Y	20					70
							22	9									
09	6960	X	NO RPT	-0-	-6960	-0-					Y	NO RPT					70

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 55 RRCID -> 212653 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 8941 PERF. 7065 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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, 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	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	54	1	1121	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	1116	N	949	-0-	-167	-0-	41	1	908	3	Y	-0-					-0-
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	54	1	1149	3	Y	3					3
							3	9									
07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	51	1	1092	3	Y	3					6
							3	9									
08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	53	1	1191	3	Y	2					8
							2	9									
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					8

FALCON PRODUCTION CO. 260263
CANTU WELL #: 4 RRCID -> 147284 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 7857 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	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 (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 22 RRCID -> 135182 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7199 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6390	X	4915	-0-	-1475	-0-	241	1	4627	3	Y	43	47	1			13
							47	9									
05	6603	X	4979	-0-	-1624	-0-	254	1	4702	3	Y	21	14	1			20
							23	9									
06	6180	X	5882	-0-	-298	-0-	275	1	5577	3	Y	27	24	1			23
							30	9									
07	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	318	1	6802	3	Y	23	23	1			23
							25	9									
08	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	465	1	6580	3	Y	24	15	1			32
							26	9									
09	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT					32

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 4 RRCID -> 137356 COMPL. DATE 09/09/1991 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7467 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4560	X	4208	-0-	-352	-0-	608	1	3577	3	Y	21					63
							23	9									
05	4402	X	4365	-0-	-37	-0-	640	1	3719	3	Y	5					68
							6	9									
06	4260	X	4079	-0-	-181	-0-	533	1	3529	3	Y	15					83
							17	9									
07	4402	X	4348	-0-	-54	-0-	596	1	3741	3	Y	10					93
							11	9									
08	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	717	1	4066	3	Y	12					105
							13	9									
09	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					105

ISIDRO MORENO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 141116 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7703 - 8365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	4	X	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
06	70	X	70	-0-	-0-	-0-	9	1	61	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		114	-0-	114	114	16	1	98	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		10	-0-	10	124	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	124					Y	NO RPT					-0-

C- BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 28 RRCID -> 141443 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7633 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4440	X	3795	-0-	-645	-0-	186	1	3561	3	Y	44	47	1			16
							48	9									
05	4588	X	4273	-0-	-315	-0-	218	1	4032	3	Y	21	15	1			22
							23	9									
06	3870	X	3713	-0-	-157	-0-	173	1	3510	3	Y	27	24	1			25
							30	9									
07	3937	X	3917	-0-	-20	-0-	174	1	3718	3	Y	23	23	1			25
							25	9									
08	4278	X	4015	-0-	-263	-0-	263	1	3726	3	Y	24	16	1			33
							26	9									
09	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					33

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 141843 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7530 - 8096

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

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 8 RRCID -> 142451 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8105 - 8509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	26	1	157	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	22	1	133	3	Y	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	22	1	149	3	Y	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	25	1	154	3	Y	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	19	1	110	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANTONIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143029 COMPL. DATE 10/17/1992 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 7876 - 8526

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

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 143478 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7258 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	685	-0-	-5	-0-	34	1	651	3	Y	-0-					-0-
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	36	1	673	3	Y	-0-					-0-
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	34	1	677	3	Y	-0-					-0-
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	33	1	697	3	Y	-0-					-0-
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	49	1	685	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTINEZ, E.T. WELL #: 4 RRCID -> 143481 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7876 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9390	X	7965	-0-	-1425	-0-	511	1	7454	3	Y	-0-					-0-
05	9703	X	8354	-0-	-1349	-0-	494	1	7860	3	Y	-0-					-0-
06	8610	X	7879	-0-	-731	-0-	557	1	7322	3	Y	-0-					-0-
07	8804	X	8043	-0-	-761	-0-	560	1	7483	3	Y	-0-					-0-
08	8711	X	7980	-0-	-731	-0-	525	1	7379	3	Y	69					69
							76	9									
09	8070	X	NO RPT	-0-	-8070	-0-					Y	NO RPT					69

VELA, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 144944 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8333 - 8349

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

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145683 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7638 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	460	1	4417	3	Y	-0-					2
05	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	470	1	4928	3	Y	-0-					2
06	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	456	1	4791	3	Y	-0-					2
07	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	459	1	4680	3	Y	-0-					2
08	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	465	1	4647	3	Y	-0-					2
09	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT					2

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 17 RRCID -> 145803 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7664 - 8114

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

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 145832 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7967 - 8307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	1743	-0-	-1077	-0-	165 4	1 9	1574	3	Y	4					17
05	2728	X	1703	-0-	-1025	-0-	148 3	1 9	1552	3	Y	3	13	1			7
06	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	265 3	1 9	2781	3	Y	3					10
07	3038	X	2902	-0-	-136	-0-	258 1	1 9	2643	3	Y	1					11
08	3038	X	2846	-0-	-192	-0-	258	1	2588	3	Y	-0-					11
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					11

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 146275 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7435 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1704	-0-	-66	-0-	85	1	1619	3	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1752	-0-	-46	-0-	90	1	1662	3	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1719	-0-	-81	-0-	81	1	1638	3	Y	-0-					-0-
07	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	80	1	1707	3	Y	-0-					-0-
08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	124	1	1759	3	Y	-0-					-0-
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 146355 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 7570 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	16 4	1 9	159	3	Y	4					16
05	217	N	187	-0-	-30	-0-	16 3	1 9	168	3	Y	3	13	1			6
06	210	N	178	-0-	-32	-0-	15 2	1 9	161	3	Y	2					8
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	17 2	1 9	166	3	Y	2					10
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	17	1	171	3	Y	-0-					10
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					10

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	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	651	1	3838	3	Y	-0-					-0-
05	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	687	1	4000	3	Y	-0-					-0-
06	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	606	1	4010	3	Y	-0-					-0-
07	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	623	1	3915	3	Y	-0-					-0-
08	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	658	1	3724	3	Y	-0-					-0-
09	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					-0-

M.L.E.I.; BRUNI MIN. TR. WELL #: 2 RRCID -> 146979 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8397 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	26	X	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	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-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 146981 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7284 - 7627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	X	1532	-0-	-628	-0-	173	1	1359	3	Y	-0-					2
05	1953	X	1533	-0-	-420	-0-	229	1	1304	3	Y	-0-					2
06	1890	X	1372	-0-	-518	-0-	155	1	1217	3	Y	-0-					2
07	1705	X	1492	-0-	-213	-0-	169	1	1304	3	Y	17					19
							19	9									
08	1581	X	1420	-0-	-161	-0-	197	1	1223	3	Y	-0-					19
09	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					19

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	3379	X	3202	-0-	-177	-0-	2416	2	786	3	Y	-0-					12
05	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	2352	2	905	3	Y	75					87
							83	9									
06	3180	X	2944	-0-	-236	-0-	2170	2	774	3	Y	-0-					87
07	3317	X	3038	-0-	-279	-0-	2219	2	819	3	Y	-0-	80	1			7
08	3348	X	2970	-0-	-378	-0-	2163	2	807	3	Y	-0-					7
09	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					7

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	978	X	978	-0-	-0-	-0-	738	2	240	3	Y	-0-					-0-
05	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	755	2	290	3	Y	-0-					-0-
06	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	792	2	283	3	Y	-0-					-0-
07	938	X	938	-0-	-0-	-0-	685	2	253	3	Y	-0-					-0-
08	917	X	917	-0-	-0-	-0-	668	2	249	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA, J. M. WELL #: 10 RRCID -> 149168 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7773 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	94	2	30	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	108	2	42	3	Y	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	116	2	41	3	Y	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	107	2	39	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	99	2	37	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANTONIO MARTINEZ ET AL 'A' UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150832 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7686 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	2070	N	1855	-0-	-215	-0-	92	1	1763	3	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1824	-0-	-129	-0-	93	1	1731	3	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1570	-0-	-200	-0-	74	1	1496	3	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1563	-0-	-359	-0-	70	1	1493	3	Y	-0-					-0-
08	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	138	1	1945	3	Y	-0-					-0-
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151881 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 7388 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	438	-0-	-42	-0-	34	1	404	3	Y	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	47	1	403	3	Y	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	46	1	398	3	Y	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	52	1	417	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	445	-0-	-20	-0-	54	1	391	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 34 RRCID -> 152405 COMPL. DATE 10/29/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7150 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4620	X	4204	-0-	-416	-0-	206	1	3950	3	Y	44	47	1			10
							48	9									
05	4774	X	4436	-0-	-338	-0-	226	1	4187	3	Y	21	14	1			17
							23	9									
06	4260	X	4155	-0-	-105	-0-	194	1	3931	3	Y	27	24	1			20
							30	9									
07	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	214	1	4577	3	Y	23	23	1			20
							25	9									
08	4433	X	4321	-0-	-112	-0-	284	1	4011	3	Y	24	16	1			28
							26	9									
09	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					28

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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	Y	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	3	Y	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	85	3	Y	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	12	1	95	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 9 RRCID -> 153608 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7644 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	751	-0-	-29	-0-	37	1	714	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	758	-0-	-17	-0-	39	1	719	3	Y	-0-					-0-
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	34	1	693	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	731	-0-	-44	-0-	33	1	698	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	708	-0-	-36	-0-	47	1	661	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-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	90	N	40	-0-	-50	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	25	-0-	-37	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-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-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154846 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8031 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4230	X	4123	-0-	-107	-0-	3112	2	1011	3	N	-0-					-0-
05	4371	X	4276	-0-	-95	-0-	3088	2	1188	3	N	-0-					-0-
06	4200	X	4091	-0-	-109	-0-	3014	2	1077	3	N	-0-					-0-
07	4340	X	4285	-0-	-55	-0-	3129	2	1156	3	N	-0-					-0-
08	4278	X	4252	-0-	-26	-0-	3098	2	1154	3	N	-0-					-0-
09	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, J.M. WELL #: 12 RRCID -> 154947 COMPL. DATE 06/26/1995 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8227 - 8346

04	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	3379	2	1099	3	Y	1					12
							1	9									
05	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	3206	2	1234	3	Y	3					15
							3	9									
06	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	3192	2	1139	3	Y	1	15	1			1
							1	9									
07	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	3278	2	1211	3	Y	1					2
							1	9									
08	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	3146	2	1173	3	Y	1					3
							1	9									
09	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					3

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 40 R RRCID -> 155604 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7454 - 7500

04	510	N	480	-0-	-30	-0-	24	1	456	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	439	-0-	-57	-0-	23	1	416	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	404	-0-	-106	-0-	19	1	385	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	394	-0-	-102	-0-	18	1	376	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	352	-0-	-82	-0-	23	1	329	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 39 RRCID -> 156509 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7340 - 7417

04	180	N	145	-0-	-35	-0-	7	1	138	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	N	38	-0-	-117	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	199	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT-C-MORENO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 157788 COMPL. DATE 03/11/1996 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6888 - 7536

04	9810	X	8082	-0-	-1728	-0-	398	1	7637	3	Y	43	46	1			10
							47	9									
05	9796	X	8089	-0-	-1707	-0-	413	1	7653	3	Y	21	14	1			17
							23	9									
06	9270	X	7617	-0-	-1653	-0-	357	1	7229	3	Y	28	24	1			21
							31	9									
07	9269	X	7314	-0-	-1955	-0-	325	1	6965	3	Y	22	23	1			20
							24	9									
08	8711	X	6769	-0-	-1942	-0-	445	1	6298	3	Y	24	15	1			29
							26	9									
09	8070	X	NO RPT	-0-	-8070	-0-					Y	NO RPT					29

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 157816 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7792 - 8029

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	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
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, E. T. WELL #: 6 RRCID -> 157859 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8060 - 8160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1769	-0-	-571	-0-	114	1	1655	3	Y	-0-					-0-
05	2480	N	2183	-0-	-297	-0-	129	1	2054	3	Y	-0-					-0-
06	2040	N	1918	-0-	-122	-0-	136	1	1782	3	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1798	-0-	-31	-0-	125	1	1673	3	Y	-0-					-0-
08	2170	N	1881	-0-	-289	-0-	125	1	1756	3	Y	-0-					-0-
09	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 36 RRCID -> 158097 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7188 - 7609

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	170	1	3267	3	Y	44	46	1			12
							48	9									
05	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	175	1	3238	3	Y	21	14	1			19
							23	9									
06	3210	X	3069	-0-	-141	-0-	143	1	2896	3	Y	27	23	1			23
							30	9									
07	3596	X	3305	-0-	-291	-0-	147	1	3133	3	Y	23	22	1			24
							25	9									
08	3596	X	3406	-0-	-190	-0-	223	1	3157	3	Y	24	15	1			33
							26	9									
09	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					33

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 42 RRCID -> 158139 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6931 - 7640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	149	1	2854	3	Y	-0-					-0-
05	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	153	1	2835	3	Y	-0-					-0-
06	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	76	1	1548	3	Y	-0-					-0-
07	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	101	1	2147	3	Y	-0-					-0-
08	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	170	1	2409	3	Y	-0-					-0-
09	810	X	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					-0-

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 159337 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7187 - 7218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	597	-0-	-33	-0-	67	1	530	3	Y	-0-					3
05	651	N	610	-0-	-41	-0-	91	1	519	3	Y	-0-					3
06	630	N	617	-0-	-13	-0-	70	1	547	3	Y	-0-					3
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	78	1	609	3	Y	16					19
							18	9									
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	96	1	595	3	Y	-0-					19
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					19

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 11 RRCID -> 160257 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 6922 - 7476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	765	-0-	-75	-0-	38	1	727	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	829	-0-	-8	-0-	42	1	787	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	711	-0-	-129	-0-	33	1	678	3	Y	-0-					-0-
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	40	1	848	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	833	-0-	-4	-0-	55	1	778	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164017 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7701 - 7706

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 44 RRCID -> 164407 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7284 - 7511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1854	-0-	-96	-0-	92	1	1762	3	Y	-0-					-0-
05	2077	N	1992	-0-	-85	-0-	102	1	1890	3	Y	-0-					-0-
06	1920	N	1915	-0-	-5	-0-	90	1	1825	3	Y	-0-					-0-
07	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	86	1	1840	3	Y	-0-					-0-
08	1984	N	1914	-0-	-70	-0-	126	1	1788	3	Y	-0-					-0-
09	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 9 RRCID -> 169458 COMPL. DATE 07/26/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8639 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	102	-0-	-48	-0-	7	1	71	2	N	-0-					-0-
							24	3									
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	16	1	157	2	N	-0-					-0-
							61	3									
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	89	2	N	-0-					-0-
							31	3									
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	73	2	N	-0-					-0-
							27	3									
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	25	1	246	2	N	-0-					-0-
							91	3									
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

DIEGO GUTIERREZ, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183938 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8384 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2462	-0-	-478	-0-	139	1	2323	3	N	-0-					56
05	3038	X	2784	-0-	-254	-0-	154	1	2608	3	N	20	68	1			8
							22	9									
06	2940	X	2394	-0-	-546	-0-	122	1	2272	3	N	-0-					8
07	3038	X	2936	-0-	-102	-0-	163	1	2752	3	N	19					27
							21	9									
08	3038	X	2849	-0-	-189	-0-	163	1	2665	3	N	19					46
							21	9									
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					46

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	6180	X	5591	-0-	-589	-0-	359	1	5232	3	N	-0-					12
05	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	354	1	5645	3	N	37					49
							41	9									
06	6210	X	5808	-0-	-402	-0-	408	1	5352	3	N	44					93
							48	9									
07	6417	X	6227	-0-	-190	-0-	430	1	5751	3	N	42	83	1			52
							46	9									
08	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	426	1	5983	3	N	27					79
							30	9									
09	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					N	NO RPT					79

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	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	157	1	2288	3	N	-0-					-0-
05	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	138	1	2207	3	N	-0-					-0-
06	2430	N	2161	-0-	-269	-0-	152	1	2009	3	N	-0-					-0-
07	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	180	1	2400	3	N	-0-					-0-
08	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	178	1	2498	3	N	-0-					-0-
09	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					-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	4140	X	2447	-0-	-1693	-0-	223	1	2144	3	N	73					88
							80	9									
05	4154	X	3615	-0-	-539	-0-	308	1	3231	3	N	69	94	1			63
							76	9									
06	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	340	1	3565	3	N	68	94	1			37
							75	9									
07	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	337	1	3444	3	N	65					102
							72	9									
08	3844	X	3661	-0-	-183	-0-	331	1	3313	3	N	15	85	1			32
							17	9									
09	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT					32

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
*10	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	141	1	2586	3	Y	-0-					1
*11	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	169	1	2520	3	Y	-0-					1
*12	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	210	1	2788	3	Y	-0-					1
*01	2728	X	2468	-0-	-260	-0-	153	1	2315	3	Y	-0-					1
*02	2520	X	2019	-0-	-501	-0-	169	1	1850	3	Y	-0-					1
*03	3007	X	2266	-0-	-741	-0-	176	1	2090	3	Y	-0-					1
*04	2400	N	1772	-0-	-628	-0-	167	1	1605	3	Y	-0-					1
*05	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	197	1	2079	3	Y	-0-					1
*06	2190	N	1986	-0-	-204	-0-	173	1	1813	3	Y	-0-					1
*07	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	176	1	1802	3	Y	-0-					1
*08	2263	N	2126	-0-	-137	-0-	193	1	1933	3	Y	-0-					1
09	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					1

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	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	99	1	1446	3	N	-0-					-0-
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	95	1	1513	3	N	-0-					-0-
06	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	120	1	1584	3	N	-0-					-0-
07	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	128	1	1718	3	N	-0-					-0-
08	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	119	1	1661	3	N	-0-					-0-
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					-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	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	5431	2	1765	3	Y	6					21
							7	9									
05	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	5323	2	2048	3	Y	13					34
							14	9									
06	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	5170	2	1845	3	Y	5	28	1			11
							6	9									
07	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	5296	2	1955	3	Y	4					15
							4	9									
08	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	5323	2	1984	3	Y	3					18
							3	9									
09	6990	X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					Y	NO RPT					18

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	277	N	277	-0-	-0-	-0-	14	1	263	3	N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	15	1	269	3	N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	3	N	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	19	1	261	3	N	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 45 RRCID -> 214166 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7962 - 7972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2017	-0-	-143	-0-	100	1	1917	3	N	-0-					-0-
05	2201	N	2031	-0-	-170	-0-	104	1	1927	3	N	-0-					-0-
06	2040	N	1994	-0-	-46	-0-	94	1	1900	3	N	-0-					-0-
07	2077	N	1994	-0-	-83	-0-	89	1	1905	3	N	-0-					-0-
08	2046	N	1938	-0-	-108	-0-	128	1	1810	3	N	-0-					-0-
09	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, J. M. WELL #: 16 RRCID -> 223210 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8081 - 8348

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13980	X	13338	-0-	-642	-0-	10057	2	3269	3	N	11					38
							12	9									
05	14446	X	13701	-0-	-745	-0-	9874	2	3799	3	N	25					63
							28	9									
06	13860	X	13031	-0-	-829	-0-	9595	2	3425	3	N	10	55	1			18
							11	9									
07	13950	X	13442	-0-	-508	-0-	9810	2	3623	3	N	8					26
							9	9									
08	13888	X	13448	-0-	-440	-0-	9791	2	3649	3	N	7					33
							8	9									
09	13350	X	NO RPT	-0-	-13350	-0-					N	NO RPT					33

VELA, J. M. WELL #: 17 RRCID -> 240232 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8520 - 8917

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2072	2	674	3	N	-0-					-0-
05	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	1987	2	764	3	N	-0-					-0-
06	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2046	2	731	3	N	-0-					-0-
07	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2048	2	757	3	N	-0-					-0-
08	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2022	2	754	3	N	-0-					-0-
09	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 42 RRCID -> 247385 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8146 - 8156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	25	1	362	3	N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	3	N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	154	3	N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	157	3	N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 44 RRCID -> 248708 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8124 - 8134

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1690	-0-	-320	-0-	106	1	1570	3	N	13	14	1			4
							14	9									
05	1953	X	1776	-0-	-177	-0-	112	1	1650	3	N	13	14	1			3
							14	9									
06	1830	X	1659	-0-	-171	-0-	106	1	1544	3	N	8					11
							9	9									
07	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	130	1	1713	3	N	13	14	1			10
							14	9									
08	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	129	1	1655	3	N	9	14	1			5
							10	9									
09	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					5

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 260746 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7055 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1101	-0-	-429	-0-	124	1	977	3	Y	-0-					3
05	1178	N	1127	-0-	-51	-0-	169	1	958	3	Y	-0-					3
06	1020	N	970	-0-	-50	-0-	109	1	861	3	Y	-0-					3
07	1147	N	1092	-0-	-55	-0-	123	1	950	3	Y	17					20
							19	9									
08	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	153	1	951	3	Y	-0-					20
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					20

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 50 RRCID -> 260747 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7120 - 7512

04	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	120	1	2307	3	Y	-0-					-0-
05	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	122	1	2267	3	Y	-0-					-0-
06	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	116	1	2345	3	Y	-0-					-0-
07	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	106	1	2272	3	Y	-0-					-0-
08	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	163	1	2308	3	Y	-0-					-0-
09	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HEREFORD, L.M. -B- WELL #: 17 RRCID -> 123254 COMPL. DATE 01/21/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7424 - 8005

04	1320	X	1296	-0-	-24	-0-	1296	2			N	-0-					2
*05	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					1
06	1440	X	994	-0-	-446	-0-	994	2			N	-0-					1
07	1488	X	1197	-0-	-291	-0-	1197	2			N	-0-					1
*08	1488	X	1403	-0-	-85	-0-	1402	2	1	9	N	1					2
09	1440	X	1270	-0-	-170	-0-	1268	2	2	9	N	2					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 18 RRCID -> 123380 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6883 - 7458

04	2610	X	2314	-0-	-296	-0-	2314	2			N	-0-					3
*05	2697	X	2168	-0-	-529	-0-	2168	2			N	-0-					1
06	2610	X	2321	-0-	-289	-0-	2321	2			N	-0-					1
07	2511	X	2474	-0-	-37	-0-	2474	2			N	-0-					1
*08	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2414	2	2	9	N	2					3
*09	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2342	2	3	9	N	3					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 20 RRCID -> 124326 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6942 - 7143

04	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
*05	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					1
06	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			N	-0-					1
07	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6699	2			N	-0-					1
*08	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4460	2	4	9	N	4					5
*09	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3757	2	6	9	N	5					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 24 RRCID -> 124836 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6982 - 7644

04	870	X	813	-0-	-57	-0-	813	2			N	-0-					1
*05	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					1
06	984	X	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					1
07	946	X	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					1
*08	993	X	993	-0-	-0-	-0-	992	2	1	9	N	1					2
*09	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	1007	2	2	9	N	2					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD, L.M. WELL #: 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	4560	X	3292	-0-	-1268	-0-	3292	2			N	-0-					4
*05	4712	X	1835	-0-	-2877	-0-	1835	2			N	-0-					1
06	4260	X	1745	-0-	-2515	-0-	1745	2			N	-0-					1
07	4247	X	1980	-0-	-2267	-0-	1980	2			N	-0-					1
*08	3658	X	1673	-0-	-1985	-0-	1672	2	1	9	N	1					2
09	3300	X	1588	-0-	-1712	-0-	1586	2	2	9	N	2					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 26 RRCID -> 125274 COMPL. DATE 08/30/1987 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7016 - 7689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	X	530	-0-	-100	-0-	530	2			N	-0-					1
*05	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					1
06	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					1
07	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					1
*08	671	X	671	-0-	-0-	-0-	670	2	1	9	N	1					2
*09	738	X	738	-0-	-0-	-0-	736	2	2	9	N	2					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 28 RRCID -> 125429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7332 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	X	752	-0-	-58	-0-	752	2			N	-0-					-0-
*05	837	X	659	-0-	-178	-0-	659	2			N	-0-					1
06	810	X	578	-0-	-232	-0-	578	2			N	-0-					1
07	775	X	642	-0-	-133	-0-	642	2			N	-0-					1
*08	775	X	671	-0-	-104	-0-	670	2	1	9	N	1					2
09	750	X	685	-0-	-65	-0-	683	2	2	9	N	2					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 31 RRCID -> 125746 COMPL. DATE 11/15/1987 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7090 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					1
*05	786	X	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					1
06	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					1
07	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					1
*08	923	X	923	-0-	-0-	-0-	922	2	1	9	N	1					2
*09	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	1087	2	2	9	N	2					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 20 RRCID -> 126168 COMPL. DATE 12/29/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6853 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	X	592	-0-	-38	-0-	592	2			N	-0-					1
*05	713	X	706	-0-	-7	-0-	706	2			N	-0-					1
06	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					1
07	744	X	651	-0-	-93	-0-	651	2			N	-0-					1
*08	744	X	607	-0-	-137	-0-	606	2	1	9	N	1					2
09	720	X	702	-0-	-18	-0-	700	2	2	9	N	2					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 19 RRCID -> 127607 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 9047 PERF. 7257 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
*05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					1
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					1
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					1
*08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	162	2	1	9	N	1					2
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	141	2	2	9	N	2					-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	930	X	838	-0-	-92	-0-	838	2			N	-0-					1
*05	974	X	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					1
06	1020	X	931	-0-	-89	-0-	931	2			N	-0-					1
07	1054	X	948	-0-	-106	-0-	948	2			N	-0-					1
*08	1054	X	944	-0-	-110	-0-	943	2	1	9	N	1					2
*09	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	1015	2	2	9	N	2					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD -T- WELL #: 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	3900	X	3744	-0-	-156	-0-	3744	2			N	-0-					5
*05	3906	X	3711	-0-	-195	-0-	3711	2			N	-0-					1
06	3900	X	3510	-0-	-390	-0-	3510	2			N	-0-					1
07	4030	X	3691	-0-	-339	-0-	3691	2			N	-0-					1
*08	4030	X	3672	-0-	-358	-0-	3669	2	3	9	N	3					4
09	3750	X	3643	-0-	-107	-0-	3639	2	4	9	N	4					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 28 RRCID -> 129142 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7332 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	626	-0-	-4	-0-	626	2			Y	-0-					1
*05	651	N	519	-0-	-132	-0-	519	2			Y	-0-					1
06	600	N	580	-0-	-20	-0-	580	2			Y	-0-					1
07	651	N	487	-0-	-164	-0-	487	2			Y	-0-					1
*08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	489	2	1	9	Y	1					2
09	570	N	461	-0-	-109	-0-	459	2	2	9	Y	2					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 25 RRCID -> 129191 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7656 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			N	-0-					2
*05	5239	X	3502	-0-	-1737	-0-	3502	2			N	-0-					1
06	5070	X	3430	-0-	-1640	-0-	3430	2			N	-0-					1
07	5239	X	3541	-0-	-1698	-0-	3541	2			N	-0-					1
*08	4247	X	3639	-0-	-608	-0-	3636	2	3	9	N	3					4
*09	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3467	2	4	9	N	4					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 24 RRCID -> 129192 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7370 - 7825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	X	816	-0-	-84	-0-	816	2			N	-0-					1
*05	930	X	723	-0-	-207	-0-	723	2			N	-0-					1
06	900	X	698	-0-	-202	-0-	698	2			N	-0-					1
07	899	X	715	-0-	-184	-0-	715	2			N	-0-					1
*08	837	X	728	-0-	-109	-0-	727	2	1	9	N	1					2
09	810	X	678	-0-	-132	-0-	676	2	2	9	N	2					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 32 RRCID -> 129652 COMPL. DATE 01/08/1989 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 6841 - 7591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	X	1513	-0-	-17	-0-	1513	2			N	-0-					2
*05	1581	X	1476	-0-	-105	-0-	1476	2			N	-0-					1
06	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					1
07	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					1
*08	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	1633	2	1	9	N	1					2
*09	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	1672	2	2	9	N	2					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 26 RRCID -> 130142 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7286 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					1
*05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					1
06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					1
07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					1
*08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1590	2	1	9	N	1					2
09	1530	N	1461	-0-	-69	-0-	1459	2	2	9	N	2					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 27 RRCID -> 130315 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 6945 - 7141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					1
06	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-					1
07	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					1
*08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	58	2	1	9	N	1					2
*09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	62	2	2	9	N	2					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD -T- WELL #: 31 RRCID -> 130728 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6723 - 7033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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	1					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 34 RRCID -> 130730 COMPL. DATE 05/09/1989 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7294 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	3083	-0-	-37	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
*05	3100	X	2993	-0-	-107	-0-	2993	2			N	-0-					1
06	3030	X	2960	-0-	-70	-0-	2960	2			N	-0-					1
07	3193	X	2828	-0-	-365	-0-	2828	2			N	-0-					1
*08	3193	X	3019	-0-	-174	-0-	3017	2	2	9	N	2					3
*09	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3093	2	3	9	N	3					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 35 RRCID -> 131214 COMPL. DATE 07/02/1989 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6708 - 6833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	1018	-0-	-2	-0-	1018	2			Y	-0-					1
*05	1054	N	952	-0-	-102	-0-	952	2			Y	-0-					1
06	1020	N	1003	-0-	-17	-0-	1003	2			Y	-0-					1
07	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	1053	2			Y	-0-					1
*08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1043	2	1	9	Y	1					2
*09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1047	2	2	9	Y	2					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 36 RRCID -> 131694 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7148 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
*05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					1
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					1
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					1
*08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	314	2	1	9	Y	1					2
09	330	N	307	-0-	-23	-0-	305	2	2	9	Y	2					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 37 RRCID -> 132083 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7167 - 7348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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	1					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 38 RRCID -> 132285 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 5894 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	519	-0-	-141	-0-	519	2			N	-0-					1
*05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					1
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					1
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					1
*08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	783	2	1	9	N	1					2
09	780	N	779	-0-	-1	-0-	777	2	2	9	N	2					-0-

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	4980	X	3630	-0-	-1350	-0-	3630	2			N	-0-					6
*05	5146	X	3881	-0-	-1265	-0-	3881	2			N	-0-					1
06	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	2			N	-0-					1
07	4588	X	3041	-0-	-1547	-0-	3041	2			N	-0-					1
*08	4154	X	2532	-0-	-1622	-0-	2529	2	3	9	N	3					4
09	4890	X	1837	-0-	-3053	-0-	1833	2	4	9	N	4					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD, L.M. WELL #: 41 RRCID -> 136489 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7336 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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	1					-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	113	X	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
*05	124	X	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					1
06	120	X	81	-0-	-39	-0-	81	2			N	-0-					1
07	124	X	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					1
*08	124	X	122	-0-	-2	-0-	121	2	1	9	N	1					2
09	120	X	103	-0-	-17	-0-	101	2	2	9	N	2					-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	0	X	-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	1					-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	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
*05	341	N	269	-0-	-72	-0-	269	2			N	-0-					1
06	330	N	261	-0-	-69	-0-	261	2			N	-0-					1
07	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	2			N	-0-					1
*08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	285	2	1	9	N	1					2
*09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	294	2	2	9	N	2					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 43 RRCID -> 139253 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7546 - 7785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					1
*05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					1
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					1
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					1
*08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	638	2	1	9	N	1					2
*09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	638	2	2	9	N	2					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 40 RRCID -> 142632 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7716 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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	1					-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	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					3
*05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					1
06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					1
07	1643	N	1467	-0-	-176	-0-	1467	2			N	-0-					1
*08	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1489	2	1	9	N	1					2
*09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1506	2	2	9	N	2					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD, L. M. -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	960	X	900	-0-	-60	-0-	900	2			N	-0-					1
*05	1116	X	499	-0-	-617	-0-	499	2			N	-0-					1
06	1080	X	432	-0-	-648	-0-	432	2			N	-0-					1
07	1116	X	459	-0-	-657	-0-	459	2			N	-0-					1
*08	1023	X	459	-0-	-564	-0-	458	2	1	9	N	1					2
09	900	X	458	-0-	-442	-0-	456	2	2	9	N	2					-0-

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	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
*05	248	X	82	-0-	-166	-0-	82	2			N	-0-					1
06	330	X	126	-0-	-204	-0-	126	2			N	-0-					1
07	341	X	161	-0-	-180	-0-	161	2			N	-0-					1
*08	341	X	151	-0-	-190	-0-	150	2	1	9	N	1					2
09	240	X	149	-0-	-91	-0-	147	2	2	9	N	2					-0-

HEREFORD, L. M. "B" WELL #: 47 RRCID -> 155901 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7810 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					1
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					1
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					1
*08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	121	2	1	9	N	1					2
*09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	133	2	2	9	N	2					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 48 RRCID -> 168181 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6889 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5730	X	5028	-0-	-702	-0-	5028	2			N	-0-					6
*05	6200	X	5354	-0-	-846	-0-	5354	2			N	-0-					1
06	6000	X	5751	-0-	-249	-0-	5751	2			N	-0-					1
07	6200	X	4298	-0-	-1902	-0-	4298	2			N	-0-					1
*08	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5830	2	4	9	N	4					5
09	5760	X	5145	-0-	-615	-0-	5139	2	6	9	N	5					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 46 RRCID -> 169352 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 7707 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-					1
*05	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			N	-0-					1
06	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-					1
07	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2			N	-0-					1
*08	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3956	2	3	9	N	3					4
09	4050	X	3928	-0-	-122	-0-	3924	2	4	9	N	4					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 45 RRCID -> 170303 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 6934 - 7807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					1
*05	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					1
06	2610	X	2377	-0-	-233	-0-	2377	2			N	-0-					1
07	2759	X	2702	-0-	-57	-0-	2702	2			N	-0-					1
*08	2759	X	2686	-0-	-73	-0-	2684	2	2	9	N	2					3
09	2670	X	2628	-0-	-42	-0-	2625	2	3	9	N	3					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 51 RRCID -> 173097 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7090 - 7118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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	1					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 53 RRCID -> 233205 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7434 - 8351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5220	X	4304	-0-	-916	-0-	4292	2	12	9	N	11					162
*05	5394	X	4765	-0-	-629	-0-	4752	2	13	9	N	12	159	1			10
06	5220	X	3942	-0-	-1278	-0-	3942	2			N	-0-					10
07	4495	X	4223	-0-	-272	-0-	4223	2			N	-0-					10
*08	4433	X	3880	-0-	-553	-0-	3877	2	3	9	N	3					13
09	4620	X	3159	-0-	-1461	-0-	3155	2	4	9	N	4					9

HEREFORD, L. M. -T- WELL #: 52 RRCID -> 242086 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7800 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-

HEREFORD, L.M.-B- WELL #: 54 RRCID -> 251314 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7570 - 8040

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*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	1					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 1 RRCID -> 192413 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7793 - 7868

04	1080	X	1015	-0-	-65	-0-	1015	2			N	-0-					29
05	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					29
06	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	45	1	1267	2	N	-0-					29
07	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	49	1	1351	2	N	-0-					29
08	1271	X	605	-0-	-666	-0-	32	1	573	2	N	-0-					29
09	1320	X	464	-0-	-856	-0-	16	1	448	2	N	-0-					29

BEAURLINE (VICKSBURG L) 06546 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228
BEAURLINE, A.W. WELL #: 4 RRCID -> 082569 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11879 - 11902

04	1415	N	339	-0-	-1076	-0-	85	1	254	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	224	-0-	-86	-0-	41	1	183	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	376	-0-	-134	-0-	97	1	279	2	Y	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	57	1	326	2	Y	-0-					-0-
*08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	89	1	252	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	143	-0-	-247	-0-	19	1	124	2	Y	-0-					-0-

BEAURLINE (VICKSBURG R) 06546 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228
BEAURLINE, A. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 073341 COMPL. DATE 09/04/1977 TOTAL DEPTH 14510 PERF.12060 - 12140

04	549	N	143	-0-	-406	-0-	36	1	107	2	N	-0-					-0-
05	279	N	104	-0-	-175	-0-	19	1	85	2	N	-0-					-0-
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	37	1	105	2	N	-0-					-0-
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	20	1	117	2	N	-0-					-0-
*08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	31	1	90	2	N	-0-					-0-
09	150	N	48	-0-	-102	-0-	7	1	41	2	N	-0-					-0-

BEAURLINE (VICKSBURG R) //CONT.// 06546 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228
BEAURLINE, A. W. WELL #: 2 RRCID -> 087662 COMPL. DATE 11/22/1979 TOTAL DEPTH 14025 PERF.12189 - 12247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	520	-0-	-2480	905	127	1	381	2	Y	11	14	1			18
							12	9									
05	1334	N	429	-0-	-905	-0-	78	1	351	2	Y	-0-					18
06	660	N	508	-0-	-152	-0-	131	1	377	2	Y	-0-					18
07	527	N	391	-0-	-136	-0-	59	1	332	2	Y	-0-					18
*08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	114	1	324	2	Y	-0-					18
09	510	N	295	-0-	-215	-0-	40	1	255	2	Y	-0-					18

BEAURLINE (VICKSBURG 12100) 06546 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228
BEAURLINE, A. W. WELL #: 3 RRCID -> 106082 COMPL. DATE 04/06/1983 TOTAL DEPTH 13987 PERF.12105 - 12225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1675	N	275	-0-	-1400	-0-	68	1	204	2	Y	3					3
							3	9									
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	36	1	161	2	Y	-0-					3
06	360	N	289	-0-	-71	-0-	75	1	214	2	Y	-0-					3
07	279	N	240	-0-	-39	-0-	36	1	204	2	Y	-0-					3
*08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	84	1	238	2	Y	-0-					3
09	300	N	247	-0-	-53	-0-	33	1	214	2	Y	-0-					3

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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

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

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

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

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 26 RRCID -> 134062 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6842 - 6916

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	T. A.	291	-0-	291	1116	12	1	278	2	N	1					2
						1	9									
05	1416 X	300	-0-	-1116	-0-	12	1	288	2	N	-0-	1	1			1
06	516 X	516	-0-	-0-	-0-	22	1	494	2	N	-0-					1
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	14	1	307	2	N	-0-					1
08	310 N	258	-0-	-52	-0-	12	1	245	2	N	1					2
						1	9									
09	480 N	191	-0-	-289	-0-	8	1	183	2	N	-0-					2

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 43 RRCID -> 139701 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7524 - 7654

04	600 N	575	-0-	-25	-0-	24	1	551	2	Y	-0-					1
05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	24	1	550	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	600 N	516	-0-	-84	-0-	22	1	494	2	Y	-0-					-0-
07	589 N	493	-0-	-96	-0-	21	1	472	2	Y	-0-					-0-
08	589 N	508	-0-	-81	-0-	24	1	484	2	Y	-0-					-0-
09	510 N	260	-0-	-250	-0-	11	1	249	2	Y	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 30 RRCID -> 141506 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7483 - 7632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	2700	X	2472	-0-	-228	-0-	222	1	2235	2	N	14	12	1			7
							15	9									
05	2790	X	1963	-0-	-827	-0-	178	1	1775	2	N	9					16
							10	9									
06	2700	X	1575	-0-	-1125	-0-	146	1	1422	2	N	6	12	1			10
							7	9									
07	2542	N	1824	-0-	-718	-0-	173	1	1641	2	N	9	8	1			11
							10	9									
08	1953	N	1390	-0-	-563	-0-	109	1	1274	2	N	6	9	1			8
							7	9									
09	1590	N	1518	-0-	-72	-0-	95	1	1404	2	N	17					25
							19	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 141896 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6786 - 6934

04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	24	1	245	2	N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	23	1	233	2	N	-0-					-0-
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	21	1	204	2	N	-0-					-0-
07	248	N	230	-0-	-18	-0-	22	1	208	2	N	-0-					-0-
08	248	N	163	-0-	-85	-0-	13	1	150	2	N	-0-					-0-
09	240	N	219	-0-	-21	-0-	14	1	205	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 26 RRCID -> 142417 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6700 - 6916

04	870	N	736	-0-	-134	-0-	66	1	668	2	N	2	1	1			1
							2	9									
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	36	1	360	2	N	-0-					1
06	630	N	326	-0-	-304	-0-	30	1	295	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	775	N	237	-0-	-538	-0-	23	1	213	2	N	1	1	1			1
							1	9									
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-	1	1			-0-
09	330	N	119	-0-	-211	-0-	8	1	111	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 142489 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6914 - 6933

04	2010	N	1705	-0-	-305	-0-	154	1	1550	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	152	1	1521	2	N	1					2
							1	9									
06	1710	N	1702	-0-	-8	-0-	159	1	1543	2	N	-0-	1	1			1
07	1767	N	1654	-0-	-113	-0-	158	1	1494	2	N	2	1	1			2
							2	9									
08	1674	N	1127	-0-	-547	-0-	89	1	1036	2	N	2	2	1			2
							2	9									
09	1710	N	1400	-0-	-310	-0-	89	1	1308	2	N	3					5
							3	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 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	1860	N	1037	-0-	-823	-0-	93	1	938	2	N	5	3	1			3
							6	9									
05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	162	1	1621	2	N	1					4
							1	9									
06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	194	1	1886	2	N	5	3	1			6
							6	9									
07	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	157	1	1488	2	N	9	5	1			10
							10	9									
08	1798	N	1098	-0-	-700	-0-	87	1	1009	2	N	2	8	1			4
							2	9									
09	2010	N	1619	-0-	-391	-0-	103	1	1512	2	N	4					8
							4	9									

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-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 143216 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7490 - 7994

04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	36	1	365	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	2	N	-0-					1
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	34	1	328	2	N	-0-	1	1			-0-
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	62	1	583	2	N	1					1
							1	9									
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	23	1	266	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	39	1	575	2	N	4					5
							4	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 93 RRCID -> 143688 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7430 - 7524

04	3600	X	3208	-0-	-392	-0-	289	1	2910	2	N	8	9	1			4
							9	9									
05	3720	X	3041	-0-	-679	-0-	276	1	2761	2	N	4					8
							4	9									
06	3600	X	3340	-0-	-260	-0-	310	1	3013	2	N	15	6	1			17
							17	9									
07	3410	X	3388	-0-	-22	-0-	321	1	3046	2	N	19	14	1			22
							21	9									
08	3317	X	2044	-0-	-1273	-0-	161	1	1875	2	N	7	18	1			11
							8	9									
09	3330	X	3166	-0-	-164	-0-	200	1	2956	2	N	9					20
							10	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 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	201	N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	187	2	N	5	3	1			2
							6	9									
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	113	2	N	2	3	1			1
							2	9									
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	10	1	216	2	N	3	3	1			1
							3	9									
07	217	N	102	-0-	-115	-0-	4	1	95	2	N	3	2	1			2
							3	9									
08	124	N	60	-0-	-64	-0-	3	1	56	2	N	1	2	1			1
							1	9									
09	240	N	104	-0-	-136	-0-	4	1	98	2	N	2	2	1			1
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 143898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7707 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	2397	-0-	-663	-0-	97	1	2248	2	N	47	40	1			25
							52	9									
05	3007	X	1391	-0-	-1616	-0-	56	1	1316	2	N	17	33	1			9
							19	9									
06	2790	X	2176	-0-	-614	-0-	93	1	2049	2	N	31	30	1			10
							34	9									
07	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	138	1	3045	2	N	24	18	1			16
							26	9									
08	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	138	1	2740	2	N	14	20	1			10
							15	9									
*09	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	117	1	2757	2	N	29	23	1			16
							32	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 98 RRCID -> 143953 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8018 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	125	-0-	-55	-0-	5	1	118	2	N	2	2	1			1
							2	9									
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	N	2	2	1			1
							2	9									
06	210	N	150	-0-	-60	-0-	6	1	141	2	N	3	3	1			1
							3	9									
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	N	3	2	1			2
							3	9									
08	124	N	84	-0-	-40	-0-	4	1	80	2	N	-0-	2	1			-0-
09	150	N	95	-0-	-55	-0-	4	1	89	2	N	2	1	1			1
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 4 RRCID -> 143971 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7706 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	578	-0-	-22	-0-	24	1	550	2	N	4	4	1			2
							4	9									
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	24	1	563	2	N	4	4	1			2
							4	9									
06	600	N	590	-0-	-10	-0-	25	1	557	2	N	7	7	1			2
							8	9									
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	26	1	568	2	N	5	4	1			3
							6	9									
08	589	N	470	-0-	-119	-0-	22	1	445	2	N	3	4	1			2
							3	9									
09	600	N	430	-0-	-170	-0-	17	1	410	2	N	3	3	1			2
							3	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 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	3000	N	2966	-0-	-34	2447	121	1	2795	2	N	45	35	1			24
							50	9									
05	3100	N	1821	-0-	-1279	1168	74	1	1728	2	N	17	32	1			9
							19	9									
06	2831	X	1663	-0-	-1168	-0-	70	1	1585	2	N	7	14	1			2
							8	9									
07	1488	X	1253	-0-	-235	-0-	54	1	1193	2	N	5	4	1			3
							6	9									
08	1488	X	979	-0-	-509	-0-	48	1	929	2	N	2	3	1			2
							2	9									
09	1440	X	793	-0-	-647	-0-	32	1	758	2	N	3	3	1			2
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 57 RRCID -> 144026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7418 - 8418

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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 #: 102 RRCID -> 144569 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7461 - 7744

04	1080	N	442	-0-	-638	-0-	18	1	417	2	N	6	13	1			3
							7	9									
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	19	1	435	2	N	4	5	1			2
							4	9									
06	930	N	869	-0-	-61	-0-	37	1	826	2	N	5	5	1			2
							6	9									
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	25	1	547	2	N	3	3	1			2
							3	9									
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	29	1	577	2	N	8	4	1			6
							9	9									
09	870	N	392	-0-	-478	-0-	16	1	374	2	N	2	7	1			1
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 144570 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7611 - 7801

04	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	176	1	4080	2	N	46	43	1			25
							51	9									
05	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	162	1	3788	2	N	36	41	1			20
							40	9									
06	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	179	1	4032	2	N	65	64	1			21
							72	9									
07	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	187	1	4114	2	N	33	32	1			22
							36	9									
08	3720	X	3296	-0-	-424	-0-	157	1	3116	2	N	21	28	1			15
							23	9									
09	3600	X	1892	-0-	-1708	-0-	76	1	1785	2	N	28	28	1			15
							31	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 108 RRCID -> 144571 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7219 - 7235

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

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	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	13	1	1198	2	Y	-0-					-0-
05	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	9	1	2130	2	Y	-0-					-0-
06	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	7	1	2788	2	Y	-0-					-0-
07	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	7	1	1958	2	Y	-0-					-0-
08	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	6	1	1370	2	Y	-0-					-0-
*09	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	9	1	3394	2	Y	-0-					-0-

BARNES EST. WELL #: 2-C RRCID -> 145784 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6788 - 6816

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

BARNES EST. WELL #: 2-T RRCID -> 145785 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7294 - 7270

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	510	N	457	-0-	-53	-0-	19 4	1 9	434	2	N	4	4	1			2
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	19 4	1 9	452	2	N	4	4	1			2
06	630	N	534	-0-	-96	-0-	22 8	1 9	504	2	N	7	7	1			2
07	465	N	438	-0-	-27	-0-	19 6	1 9	413	2	N	5	4	1			3
08	465	N	349	-0-	-116	-0-	17 2	1 9	330	2	N	2	4	1			1
09	540	N	317	-0-	-223	-0-	13 4	1 9	300	2	N	4	3	1			2

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 118 RRCID -> 146338 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 8623 - 8721

04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	57 4	1 9	1311	2	N	4	4	1			2
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	36 31	1 9	835	2	N	28	15	1			15
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	35 21	1 9	778	2	N	19	28	1			6
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	38 6	1 9	829	2	N	5	8	1			3
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	30 3	1 9	595	2	N	3	4	1			2
*09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	12 3	1 9	290	2	N	3	3	1			2

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
G.B.G.L. & C. WELL #: 7 RRCID -> 146822 COMPL. DATE 09/26/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7416 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	210	1	1032	2	Y	8	9	1			4
							9	9									
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	158	1	703	2	Y	2					6
							2	9									
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	43	1	1072	2	Y	1	4	1			3
							1	9									
07	837	N	573	-0-	-264	-0-	572	2	1	9	Y	1	2	1			2
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	81	1	859	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	810	N	737	-0-	-73	-0-	53	1	681	2	Y	3					5
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 113 RRCID -> 146868 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 7288 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	158	-0-	-382	-0-	6	1	146	2	N	5	3	1			3
							6	9									
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	98	2	N	3	4	1			2
							3	9									
06	330	N	125	-0-	-205	-0-	5	1	118	2	N	2	3	1			1
							2	9									
07	155	N	45	-0-	-110	-0-	2	1	42	2	N	1	1	1			1
							1	9									
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	2	N	-0-	1	1			-0-
09	120	N	40	-0-	-80	-0-	2	1	37	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

G.B.G.L. & C. WELL #: 6 RRCID -> 146876 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6979 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	892	-0-	-428	-0-	146	1	717	2	Y	26	29	1			14
							29	9									
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	146	1	649	2	Y	1					15
							1	9									
06	990	N	853	-0-	-137	-0-	33	1	820	2	Y	-0-	3	1			12
07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1153	2	2	9	Y	2	2	1			12
08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	100	1	1059	2	Y	5	2	1			15
							6	9									
*09	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	111	1	1433	2	Y	5					20
							6	9									

G.B.G.L. & C. CO., LTD. WELL #: 8 RRCID -> 148545 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6940 - 7216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	398	-0-	-0-	-0-	67	1	331	2	Y	-0-					-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	67	1	300	2	Y	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	12	1	308	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	270	-0-	-40	-0-	23	1	247	2	Y	-0-					-0-
*09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	22	1	282	2	Y	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 121 RRCID -> 150026 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7692 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	X	206	-0-	-1924	-0-	9	1	195	2	N	2	4	1			1
							2	9									
05	1953	X	628	-0-	-1325	-0-	26	1	600	2	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1440	X	579	-0-	-861	-0-	24	1	548	2	N	6	5	1			2
							7	9									
07	992	X	432	-0-	-560	-0-	19	1	410	2	N	3	3	1			2
							3	9									
08	620	N	430	-0-	-190	-0-	20	1	407	2	N	3	3	1			2
							3	9									
09	570	N	189	-0-	-381	-0-	8	1	179	2	N	2	3	1			1
							2	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 124 RRCID -> 150165 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8036 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690	X	2738	-0-	-952	-0-	113	1	2622	2	N	3					23
							3	9									
05	3317	X	2463	-0-	-854	-0-	101	1	2352	2	N	9	21	1			11
							10	9									
06	3390	X	3082	-0-	-308	-0-	131	1	2949	2	N	2					13
							2	9									
07	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	158	1	3485	2	N	7					20
							8	9									
08	3503	X	2717	-0-	-786	-0-	130	1	2585	2	N	2					22
							2	9									
09	3090	X	1405	-0-	-1685	-0-	57	1	1335	2	N	12					34
							13	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 33 RRCID -> 150679 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7603 - 7852

04	630	N	532	-0-	-98	-0-	22	1	510	2	N	-0-					4
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	28	1	644	2	N	1	4	1			1
							1	9									
06	660	N	444	-0-	-216	-0-	19	1	425	2	N	-0-					1
07	558	N	508	-0-	-50	-0-	22	1	485	2	N	1					2
							1	9									
08	682	N	295	-0-	-387	-0-	14	1	281	2	N	-0-					2
09	450	N	409	-0-	-41	-0-	17	1	392	2	N	-0-					2

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 131 RRCID -> 150817 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7718 - 7726

04	600	N	545	-0-	-55	-0-	22	1	519	2	N	4	4	1			2
							4	9									
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	13	1	305	2	N	3	4	1			1
							3	9									
06	630	N	363	-0-	-267	-0-	15	1	341	2	N	6	5	1			2
							7	9									
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	27	1	583	2	N	4	3	1			3
							4	9									
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	28	1	548	2	N	2	3	1			2
							2	9									
09	360	N	250	-0-	-110	-0-	10	1	238	2	N	2	3	1			1
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 129 RRCID -> 151393 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7482 - 8070

04	1740	X	1447	-0-	-293	-0-	60	1	1386	2	N	1					10
							1	9									
05	1767	X	1704	-0-	-63	-0-	70	1	1633	2	N	1	9	1			2
							1	9									
06	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	74	1	1672	2	N	-0-					2
07	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	76	1	1678	2	N	1					3
							1	9									
08	1705	X	1314	-0-	-391	-0-	63	1	1251	2	N	-0-					3
09	1740	X	1114	-0-	-626	-0-	45	1	1068	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 #: 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	1410	X	273	-0-	-1137	-0-	11	1	255	2	N	6	10	1			3
							7	9									
05	1178	X	483	-0-	-695	-0-	20	1	461	2	N	2	4	1			1
							2	9									
06	1140	X	669	-0-	-471	-0-	28	1	634	2	N	6	5	1			2
							7	9									
07	1023	X	980	-0-	-43	-0-	42	1	934	2	N	4	3	1			3
							4	9									
08	1023	X	889	-0-	-134	-0-	43	1	843	2	N	3	4	1			2
							3	9									
*09	767	X	767	-0-	-0-	-0-	31	1	733	2	N	3	3	1			2
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 146 RRCID -> 162843 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7800 - 7912

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 149 RRCID -> 163526 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8851 - 8916

04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	80	1	1847	2	N	2					11
							2	9									
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	56	1	1302	2	N	1	10	1			2
							1	9									
06	1380	N	921	-0-	-459	-0-	39	1	882	2	N	-0-					2
07	1457	N	1024	-0-	-433	-0-	44	1	979	2	N	1					3
							1	9									
08	1364	N	810	-0-	-554	-0-	39	1	770	2	N	1					4
							1	9									
09	930	N	236	-0-	-694	-0-	9	1	221	2	N	5					9
							6	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 143 RRCID -> 163983 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7290 - 7936

04	420	X	391	-0-	-29	-0-	16	1	371	2	N	4	4	1			2
							4	9									
05	403	X	402	-0-	-1	-0-	16	1	382	2	N	4	4	1			2
							4	9									
06	480	X	331	-0-	-149	-0-	14	1	310	2	N	6	6	1			2
							7	9									
07	496	X	197	-0-	-299	-0-	8	1	185	2	N	4	3	1			3
							4	9									
08	496	X	203	-0-	-293	-0-	10	1	190	2	N	3	4	1			2
							3	9									
09	390	X	239	-0-	-151	-0-	10	1	226	2	N	3	3	1			2
							3	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 155 RRCID -> 164263 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7522 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	646	-0-	-74	-0-	27	1	615	2	N	4	4	1			2
							4	9									
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	28	1	644	2	N	4	4	1			2
							4	9									
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	28	1	635	2	N	7	7	1			2
							8	9									
07	682	N	679	-0-	-3	-0-	29	1	644	2	N	5	4	1			3
							6	9									
08	682	N	532	-0-	-150	-0-	25	1	504	2	N	3	4	1			2
							3	9									
09	660	N	428	-0-	-232	-0-	17	1	408	2	N	3	3	1			2
							3	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-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 143 RRCID -> 165626 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7856 - 7936

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

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

04	1290	N	729	-0-	-561	-0-	30	1	699	2	N	-0-					6
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	48	1	1115	2	N	-0-	5	1			1
06	1260	N	945	-0-	-315	-0-	40	1	905	2	N	-0-					1
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	48	1	1038	2	N	-0-					1
08	1178	N	890	-0-	-288	-0-	43	1	847	2	N	-0-					1
09	960	N	559	-0-	-401	-0-	23	1	536	2	N	-0-					1

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 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	3090	X	1522	-0-	-1568	-0-	62	1	1431	2	N	26	22	1			14
							29	9									
05	3193	X	3016	-0-	-177	-0-	123	1	2875	2	N	16	21	1			9
							18	9									
06	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	118	1	2661	2	N	53	45	1			17
							58	9									
07	2387	X	1969	-0-	-418	-0-	85	1	1861	2	N	21	24	1			14
							23	9									
08	3007	X	2071	-0-	-936	-0-	99	1	1959	2	N	12	17	1			9
							13	9									
09	2910	X	1388	-0-	-1522	-0-	56	1	1317	2	N	14	15	1			8
							15	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 142 RRCID -> 167784 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7444 - 7456

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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 #: 164 RRCID -> 168018 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7359 - 7370

04	108	X	108	-0-	-0-	-0-	4	1	100	2	N	4	3	1			2
							4	9									
05	120	X	120	-0-	-0-	-0-	5	1	112	2	N	3	3	1			2
							3	9									
06	121	X	121	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	N	5	5	1			2
							6	9									
07	124	X	123	-0-	-1	-0-	5	1	114	2	N	4	3	1			3
							4	9									
08	124	X	78	-0-	-46	-0-	4	1	73	2	N	1	3	1			1
							1	9									
09	120	X	48	-0-	-72	-0-	2	1	44	2	N	2	2	1			1
							2	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-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 175 RRCID -> 176034 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8218 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	403	X	48	-0-	-355	-0-	2	1	46	2	N	-0-					-0-
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	186	X	128	-0-	-58	-0-	6	1	122	2	N	-0-					-0-
08	210	X	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	2	N	-0-					-0-
*09	145	X	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 183 RRCID -> 193271 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7716 - 7736

04	1140	X	581	-0-	-559	-0-	24	1	550	2	N	6	9	1			3
							7	9									
05	713	X	544	-0-	-169	-0-	22	1	520	2	N	2	4	1			1
							2	9									
06	1440	X	499	-0-	-941	-0-	21	1	474	2	N	4	4	1			1
							4	9									
07	1488	X	416	-0-	-1072	-0-	18	1	395	2	N	3	2	1			2
							3	9									
08	1488	X	238	-0-	-1250	-0-	11	1	226	2	N	1	2	1			1
							1	9									
09	570	X	219	-0-	-351	-0-	9	1	208	2	N	2	2	1			1
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 185 RRCID -> 194068 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7860 - 7909

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 #: 181 RRCID -> 194082 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8220 - 8240

04	900	X	557	-0-	-343	-0-	23	1	530	2	N	4	4	1			2
							4	9									
05	930	X	825	-0-	-105	-0-	34	1	787	2	N	4	4	1			2
							4	9									
06	810	X	592	-0-	-218	-0-	25	1	560	2	N	6	6	1			2
							7	9									
07	863	X	863	-0-	-0-	-0-	37	1	822	2	N	4	3	1			3
							4	9									
08	837	X	539	-0-	-298	-0-	26	1	511	2	N	2	3	1			2
							2	9									
09	810	X	656	-0-	-154	-0-	27	1	627	2	N	2	3	1			1
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 193 RRCID -> 194401 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7514 - 7782

04	1140	X	534	-0-	-606	-0-	22	1	509	2	N	3	3	1			2
							3	9									
05	899	X	508	-0-	-391	-0-	21	1	484	2	N	3	3	1			2
							3	9									
06	630	X	386	-0-	-244	-0-	16	1	364	2	N	5	5	1			2
							6	9									
07	651	X	446	-0-	-205	-0-	20	1	423	2	N	3	3	1			2
							3	9									
08	651	X	455	-0-	-196	-0-	22	1	430	2	N	3	3	1			2
							3	9									
09	540	X	216	-0-	-324	-0-	9	1	205	2	N	2	3	1			1
							2	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 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	X	290	-0-	-70	-0-	12	1	274	2	N	4	4	1			2
							4	9									
05	544	X	544	-0-	-0-	-0-	23	1	517	2	N	4	4	1			2
							4	9									
06	510	X	305	-0-	-205	-0-	13	1	285	2	N	6	6	1			2
							7	9									
07	527	X	351	-0-	-176	-0-	15	1	330	2	N	5	4	1			3
							6	9									
08	558	X	455	-0-	-103	-0-	22	1	430	2	N	3	4	1			2
							3	9									
09	540	X	490	-0-	-50	-0-	20	1	467	2	N	3	3	1			2
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 192 RRCID -> 195174 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8246 - 8610

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 195 RRCID -> 195192 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8246 - 8353

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

STANFORD, P. H. WELL #: 5 RRCID -> 196171 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8404 - 8431

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

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 146 RRCID -> 196297 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7575 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	X	98	-0-	-22	-0-	4	1	92	2	N	2	2	1			1
							2	9									
05	124	X	102	-0-	-22	-0-	4	1	96	2	N	2	2	1			1
							2	9									
06	120	X	34	-0-	-86	-0-	1	1	32	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	102	X	102	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	N	3	1	1			2
							3	9									
08	93	X	39	-0-	-54	-0-	2	1	37	2	N	-0-	2	1			-0-
09	90	X	76	-0-	-14	-0-	3	1	71	2	N	2	1	1			1
							2	9									

STANFORD, P. H. WELL #: 5 RRCID -> 196433 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8275 - 8824

04	480	N	453	-0-	-27	-0-	107	1	346	2	Y	-0-	6	1			2
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	112	1	284	2	Y	3					5
							3	9									
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	100	1	382	2	Y	2					7
							2	9									
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	119	1	411	2	Y	-0-					7
08	403	N	373	-0-	-30	-0-	92	1	281	2	Y	-0-					7
09	480	N	456	-0-	-24	-0-	87	1	369	2	Y	-0-					7

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 205 RRCID -> 196675 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8952 - 9024

04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	11	1	249	2	N	-0-					1
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	192	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	210	N	166	-0-	-44	-0-	7	1	159	2	N	-0-					1
07	279	N	178	-0-	-101	-0-	8	1	170	2	N	-0-					1
08	186	N	151	-0-	-35	-0-	7	1	144	2	N	-0-					1
09	180	N	102	-0-	-78	-0-	4	1	97	2	N	1					2
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 209 RRCID -> 196873 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7498 - 7650

04	455	X	455	-0-	-0-	-0-	19	1	434	2	N	2	3	1			1
							2	9									
05	434	X	329	-0-	-105	-0-	14	1	313	2	N	2	2	1			1
							2	9									
06	510	X	348	-0-	-162	-0-	15	1	331	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	527	X	406	-0-	-121	-0-	18	1	387	2	N	1	1	1			1
							1	9									
08	496	X	269	-0-	-227	-0-	13	1	255	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	450	X	270	-0-	-180	-0-	11	1	258	2	N	1	1	1			1
							1	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 218 RRCID -> 198147 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8301 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	X	1589	-0-	-1	-0-	66	1	1522	2	N	1					11
							1	9									
05	1643	X	1466	-0-	-177	-0-	60	1	1405	2	N	1	10	1			2
							1	9									
06	1590	X	1572	-0-	-18	-0-	67	1	1504	2	N	1					3
							1	9									
07	1643	X	1501	-0-	-142	-0-	65	1	1435	2	N	1					4
							1	9									
08	1643	X	1173	-0-	-470	-0-	56	1	1117	2	N	-0-					4
09	1590	X	1115	-0-	-475	-0-	45	1	1070	2	N	-0-					4

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 226 RRCID -> 200540 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8561 - 8600

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

04	1560	X	818	-0-	-742	-0-	34	1	783	2	N	1					7
							1	9									
05	1364	X	1298	-0-	-66	-0-	54	1	1244	2	N	-0-	6	1			1
06	1080	X	866	-0-	-214	-0-	37	1	828	2	N	1					2
							1	9									
07	1116	X	764	-0-	-352	-0-	33	1	731	2	N	-0-					2
08	1302	X	691	-0-	-611	-0-	33	1	658	2	N	-0-					2
09	1260	X	605	-0-	-655	-0-	25	1	579	2	N	1					3
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 58R RRCID -> 213591 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8919 - 9030

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-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 235 RRCID -> 221165 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8540 - 8728

04	5220	X	2330	-0-	-2890	-0-	96	1	2232	2	N	2					12
							2	9									
05	2759	X	2270	-0-	-489	-0-	93	1	2177	2	N	-0-	11	1			1
06	2640	X	2244	-0-	-396	-0-	95	1	2148	2	N	1					2
							1	9									
07	2728	X	2258	-0-	-470	-0-	98	1	2160	2	N	-0-					2
08	2604	X	1751	-0-	-853	-0-	84	1	1667	2	N	-0-					2
09	2340	X	1180	-0-	-1160	-0-	48	1	1130	2	N	2					4
							2	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
EL CORAZON RANCH WELL #: 2 RRCID -> 221637 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7018 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1765	-0-	-185	-0-	289	1	1419	2	Y	52	68	1			27
							57	9									
05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	298	1	1328	2	Y	5					32
							6	9									
06	1860	N	1414	-0-	-446	-0-	54	1	1353	2	Y	6	9	1			29
							7	9									
07	1829	N	1332	-0-	-497	-0-	1323	2	9	9	Y	8	7	1			30
08	1643	N	1131	-0-	-512	-0-	95	1	1007	2	Y	26	9	1			47
							29	9									
*09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	108	1	1394	2	Y	11					58
							12	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	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	222	1	5143	2	N	2					21
							2	9									
05	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	231	1	5400	2	N	5	19	1			7
							6	9									
06	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	231	1	5211	2	N	1					8
							1	9									
07	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	243	1	5357	2	N	3					11
							3	9									
08	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	205	1	4071	2	N	1					12
							1	9									
*09	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	137	1	3240	2	N	-0-					12

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	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	48	1	1102	2	N	-0-					-0-
05	567	X	567	-0-	-0-	-0-	23	1	542	2	N	2	1	1			1
							2	9									
06	376	X	376	-0-	-0-	-0-	16	1	357	2	N	3	3	1			1
							3	9									
07	1178	X	381	-0-	-797	-0-	17	1	363	2	N	1	1	1			1
							1	9									
08	1178	X	257	-0-	-921	-0-	12	1	244	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	1140	X	217	-0-	-923	-0-	9	1	207	2	N	1	1	1			1
							1	9									

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	3750	X	3682	-0-	-68	-0-	150	1	3482	2	N	45	32	1			24
							50	9									
05	3875	X	3693	-0-	-182	-0-	151	1	3520	2	N	20	33	1			11
							22	9									
06	3750	X	3517	-0-	-233	-0-	149	1	3358	2	N	9	17	1			3
							10	9									
07	3813	X	3519	-0-	-294	-0-	153	1	3362	2	N	4	4	1			3
							4	9									
08	3813	X	2774	-0-	-1039	-0-	133	1	2638	2	N	3	4	1			2
							3	9									
09	3690	X	2041	-0-	-1649	-0-	82	1	1944	2	N	14	8	1			8
							15	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	1020	N	777	-0-	-243	-0-	127	1	625	2	Y	23	32	1			12
							25	9									
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	157	1	698	2	Y	5					17
							6	9									
06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	61	1	1528	2	Y	5	6	1			16
							6	9									
07	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1251	2	9	9	Y	8	5	1			19
08	868	N	819	-0-	-49	-0-	68	1	723	2	Y	25	8	1			36
							28	9									
09	1590	N	1221	-0-	-369	-0-	87	1	1121	2	Y	12					48
							13	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 240 RRCID -> 223365 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7780 - 8143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	231	X	231	-0-	-0-	-0-	9	1	219	2	N	3	3	1			2
							3	9									
05	335	X	335	-0-	-0-	-0-	14	1	317	2	N	4	4	1			2
							4	9									
06	270	X	202	-0-	-68	-0-	9	1	189	2	N	4	5	1			1
							4	9									
07	279	X	276	-0-	-3	-0-	12	1	261	2	N	3	2	1			2
							3	9									
08	341	X	219	-0-	-122	-0-	10	1	207	2	N	2	3	1			1
							2	9									
09	330	X	122	-0-	-208	-0-	5	1	115	2	N	2	2	1			1
							2	9									

EL CORAZON RANCH WELL #: 7 RRCID -> 223387 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7442 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	125	1	614	2	Y	9	19	1			5
							10	9									
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	195	1	867	2	Y	4					9
							4	9									
06	510	N	401	-0-	-109	-0-	15	1	382	2	Y	4	4	1			9
							4	9									
07	527	N	293	-0-	-234	-0-	291	2	2	9	Y	2	5	1			6
08	527	N	221	-0-	-306	-0-	19	1	202	2	Y	-0-	2	1			4
09	390	N	227	-0-	-163	-0-	16	1	211	2	Y	-0-					4

EL CORAZON RANCH WELL #: 6 RRCID -> 223388 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7017 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	530	-0-	-40	-0-	90	1	440	2	Y	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	88	1	393	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	397	-0-	-113	-0-	15	1	382	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	406	-0-	-152	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	288	-0-	-208	-0-	25	1	263	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	185	-0-	-205	-0-	13	1	172	2	Y	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 242 RRCID -> 223396 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7676 - 8173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
05	341	X	-0-	-0-	-341	-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 #: 243 RRCID -> 223433 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7715 - 7793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 #: 249 RRCID -> 223558 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7806 - 7892

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

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

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

04	330	X	246	-0-	-84	-0-	10 3	1 9	233	2	N	3	3	1			1
05	294	X	294	-0-	-0-	-0-	12 4	1 9	278	2	N	4	3	1			2
06	360	X	233	-0-	-127	-0-	10 4	1 9	219	2	N	4	5	1			1
07	372	X	229	-0-	-143	-0-	10 6	1 9	213	2	N	5	3	1			3
08	279	X	215	-0-	-64	-0-	10 1	1 9	204	2	N	1	3	1			1
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-	1	1			-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 252 RRCID -> 224686 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 7718 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	X	1015	-0-	-35	-0-	91	1	918	2	N	5	4	1			3
							6	9									
05	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	105	1	1044	2	N	1					4
							1	9									
06	1050	X	985	-0-	-65	-0-	92	1	892	2	N	1	3	1			2
							1	9									
07	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	102	1	966	2	N	2	2	1			2
							2	9									
08	1147	X	476	-0-	-671	-0-	38	1	438	2	N	-0-	1	1			1
*09	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	73	1	1071	2	N	3					4
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 246 RRCID -> 225093 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7536 - 7659

04	181	X	181	-0-	-0-	-0-	16	1	165	2	N	-0-					-0-
05	212	X	212	-0-	-0-	-0-	19	1	193	2	N	-0-					-0-
06	240	X	164	-0-	-76	-0-	15	1	149	2	N	-0-					-0-
07	248	X	147	-0-	-101	-0-	14	1	133	2	N	-0-					-0-
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	210	X	176	-0-	-34	-0-	11	1	165	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 249 RRCID -> 225094 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7329 - 7440

04	2040	X	1620	-0-	-420	-0-	145	1	1460	2	N	14	12	1			7
							15	9									
05	2108	X	1559	-0-	-549	-0-	141	1	1412	2	N	5					12
							6	9									
06	2040	X	1612	-0-	-428	-0-	150	1	1455	2	N	6	9	1			9
							7	9									
07	1953	X	1626	-0-	-327	-0-	154	1	1463	2	N	8	7	1			10
							9	9									
08	1674	X	1306	-0-	-368	-0-	103	1	1195	2	N	7	9	1			8
							8	9									
09	1620	X	1395	-0-	-225	-0-	88	1	1304	2	N	3					11
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 254 RRCID -> 225685 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 8323 - 8897

04	1110	X	1011	-0-	-99	-0-	42	1	966	2	N	3	3	1			2
							3	9									
05	1085	X	1026	-0-	-59	-0-	42	1	981	2	N	3	3	1			2
							3	9									
06	1110	X	817	-0-	-293	-0-	35	1	779	2	N	3	4	1			1
							3	9									
07	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	55	1	1215	2	N	12	5	1			8
							13	9									
08	1054	X	798	-0-	-256	-0-	38	1	749	2	N	10	11	1			7
							11	9									
09	1020	X	704	-0-	-316	-0-	28	1	670	2	N	5	9	1			3
							6	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-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
G.B.G.L. & C. CO. LTD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 226490 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7779 - 7999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		1352	-0-	1352	4268	227	1	1112	2	N	12	1	1			162
							13	9									
05	T. A.		1215	-0-	1215	5483	223	1	991	2	N	1					163
							1	9									
06	6515	X	1032	-0-	-5483	-0-	40	1	982	2	N	9	1	1			171
							10	9									
07	1302	N	975	-0-	-327	-0-	974	2	1	9	N	1	1	1			171
08	1209	N	764	-0-	-445	-0-	66	1	696	2	N	2	2	1			171
							2	9									
09	1020	N	1008	-0-	-12	-0-	72	1	933	2	N	3					174
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 245 RRCID -> 226758 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7897 - 7907

04	3030	X	1974	-0-	-1056	-0-	80	1	1859	2	N	32	33	1			17
							35	9									
05	3131	X	3013	-0-	-118	-0-	122	1	2846	2	N	41	36	1			22
							45	9									
06	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	129	1	2909	2	N	40	49	1			13
							44	9									
07	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	131	1	2890	2	N	24	21	1			16
							26	9									
08	3007	X	1457	-0-	-1550	-0-	69	1	1375	2	N	12	19	1			9
							13	9									
09	3090	X	436	-0-	-2654	-0-	17	1	413	2	N	5	11	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	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	43	1	1002	2	N	6	8	1			3
							7	9									
05	763	X	763	-0-	-0-	-0-	31	1	728	2	N	4	5	1			2
							4	9									
06	1290	X	168	-0-	-1122	-0-	7	1	158	2	N	3	4	1			1
							3	9									
07	1333	X	158	-0-	-1175	-0-	7	1	148	2	N	3	2	1			2
							3	9									
08	1085	X	105	-0-	-980	-0-	5	1	98	2	N	2	3	1			1
							2	9									
09	1050	X	103	-0-	-947	-0-	4	1	96	2	N	3	2	1			2
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 265 RRCID -> 228568 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 6980 - 7004

04	240	N	175	-0-	-65	-0-	16	1	159	2	N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	14	1	143	2	N	-0-					-0-
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	14	1	133	2	N	-0-					-0-
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	16	1	154	2	N	-0-					-0-
08	155	N	109	-0-	-46	-0-	9	1	100	2	N	-0-					-0-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	9	1	130	2	N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 255 RRCID -> 228756 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8699 - 8914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 226 RRCID -> 229004 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7312 - 8600

04	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	146	1	3397	2	N	46	43	1			25
							51	9									
05	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	139	1	3261	2	N	40	43	1			22
							44	9									
06	3810	X	3017	-0-	-793	-0-	125	1	2822	2	N	64	65	1			21
							70	9									
07	3937	X	3117	-0-	-820	-0-	134	1	2960	2	N	21	28	1			14
							23	9									
08	3937	X	1906	-0-	-2031	-0-	91	1	1808	2	N	6	15	1			5
							7	9									
09	3600	X	1686	-0-	-1914	-0-	68	1	1601	2	N	15	12	1			8
							17	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 255 RRCID -> 229009 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7922 - 7932

04	3450	X	3082	-0-	-368	-0-	112	1	2923	2	N	43	76	1			57
							47	9									
05	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	107	1	3065	2	N	23	57	1			23
							25	9									
06	3570	X	3205	-0-	-365	-0-	113	1	3077	2	N	14	22	1			15
							15	9									
07	3689	X	3546	-0-	-143	-0-	129	1	3394	2	N	21	16	1			20
							23	9									
08	3689	X	2661	-0-	-1028	-0-	111	1	2525	2	N	23	39	1			4
							25	9									
09	3210	X	1244	-0-	-1966	-0-	49	1	1173	2	N	20	19	1			5
							22	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 270 RRCID -> 230569 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6890 - 7262

04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
*09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 267 RRCID -> 230620 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8665 - 8799

04	1230	X	1157	-0-	-73	-0-	48	1	1109	2	N	-0-					-0-
05	1271	X	1200	-0-	-71	-0-	49	1	1151	2	N	-0-					-0-
06	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	51	1	1155	2	N	-0-					-0-
07	1209	X	1171	-0-	-38	-0-	51	1	1120	2	N	-0-					-0-
08	1209	X	921	-0-	-288	-0-	44	1	877	2	N	-0-					-0-
09	1200	X	665	-0-	-535	-0-	27	1	638	2	N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 264 RRCID -> 230758 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8946 - 9027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 264 RRCID -> 230929 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 7830 - 8029

04	780	X	551	-0-	-229	-0-	23	1	524	2	N	4	4	1			2
							4	9									
05	806	X	773	-0-	-33	-0-	32	1	737	2	N	4	4	1			2
							4	9									
06	810	X	519	-0-	-291	-0-	22	1	490	2	N	6	6	1			2
							7	9									
07	837	X	633	-0-	-204	-0-	28	1	602	2	N	3	3	1			2
							3	9									
08	837	X	383	-0-	-454	-0-	19	1	362	2	N	2	3	1			1
							2	9									
09	750	X	163	-0-	-587	-0-	7	1	154	2	N	2	2	1			1
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 275 RRCID -> 231996 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 8279 - 8289

04	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	188	1	4351	2	N	46	43	1			25
							51	9									
05	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	190	1	4439	2	N	40	43	1			22
							44	9									
06	4980	X	4471	-0-	-509	-0-	187	1	4210	2	N	67	67	1			22
							74	9									
07	5146	X	4306	-0-	-840	-0-	185	1	4067	2	N	49	38	1			33
							54	9									
08	4898	X	3276	-0-	-1622	-0-	156	1	3091	2	N	26	40	1			19
							29	9									
09	4590	X	1465	-0-	-3125	-0-	59	1	1386	2	N	18	27	1			10
							20	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 271 RRCID -> 232602 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 7282 - 7978

04	2100	X	1811	-0-	-289	-0-	163	1	1640	2	N	7	6	1			4
							8	9									
05	2170	X	1603	-0-	-567	-0-	146	1	1453	2	N	4					8
							4	9									
06	2100	X	1421	-0-	-679	-0-	132	1	1283	2	N	5	6	1			7
							6	9									
07	1891	X	1758	-0-	-133	-0-	167	1	1581	2	N	9	6	1			10
							10	9									
08	1891	X	1159	-0-	-732	-0-	91	1	1060	2	N	7	9	1			8
							8	9									
09	1800	X	1374	-0-	-426	-0-	87	1	1284	2	N	3					11
							3	9									

BARNES WELL #: 5 RRCID -> 232605 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7001 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	510	X	280	-0-	-230	-0-	12	1	264	2	N	4	4	1			2
							4	9									
05	527	X	257	-0-	-270	-0-	10	1	243	2	N	4	4	1			2
							4	9									
06	510	X	336	-0-	-174	-0-	14	1	316	2	N	5	5	1			2
							6	9									
07	341	X	288	-0-	-53	-0-	12	1	273	2	N	3	3	1			2
							3	9									
08	341	X	210	-0-	-131	-0-	10	1	198	2	N	2	3	1			1
							2	9									
*09	760	X	760	-0-	-0-	-0-	31	1	727	2	N	2	2	1			1
							2	9									

EL CORAZON RANCH WELL #: 14 RRCID -> 232759 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6812 - 6871

04	2400	X	1849	-0-	-551	-0-	307	1	1507	2	N	32	64	1			17
							35	9									
05	2480	X	1789	-0-	-691	-0-	328	1	1460	2	N	1					18
							1	9									
06	2430	X	1528	-0-	-902	-0-	59	1	1468	2	N	1	4	1			15
							1	9									
07	2511	X	1210	-0-	-1301	-0-	1209	2	1	9	N	1	2	1			14
08	2511	X	873	-0-	-1638	-0-	75	1	792	2	N	5	2	1			17
							6	9									
09	1860	X	1305	-0-	-555	-0-	93	1	1206	2	N	5					22
							6	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 278 RRCID -> 232940 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 8236 - 8709

04	450	X	125	-0-	-325	-0-	11	1	113	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	465	X	345	-0-	-120	-0-	31	1	314	2	N	-0-					-0-
06	450	X	100	-0-	-350	-0-	9	1	91	2	N	-0-					-0-
07	465	X	87	-0-	-378	-0-	8	1	79	2	N	-0-					-0-
08	341	X	74	-0-	-267	-0-	6	1	68	2	N	-0-					-0-
09	330	X	177	-0-	-153	-0-	11	1	166	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 276 RRCID -> 233060 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6808 - 7616

04	240	N	217	-0-	-23	-0-	20	1	197	2	N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	20	1	202	2	N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	20	1	197	2	N	-0-					-0-
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	20	1	192	2	N	-0-					-0-
08	217	N	122	-0-	-95	-0-	10	1	112	2	N	-0-					-0-
09	210	N	135	-0-	-75	-0-	9	1	126	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 273 RRCID -> 233183 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 6823 - 6943

04	1140	X	1042	-0-	-98	-0-	94	1	947	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1178	X	1130	-0-	-48	-0-	103	1	1026	2	N	1					2
							1	9									
06	1140	X	935	-0-	-205	-0-	87	1	848	2	N	-0-	1	1			1
07	1085	X	870	-0-	-215	-0-	83	1	785	2	N	2	1	1			2
							2	9									
08	1116	X	628	-0-	-488	-0-	49	1	577	2	N	2	2	1			2
							2	9									
09	1080	X	713	-0-	-367	-0-	45	1	665	2	N	3					5
							3	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	143	N	143	-0-	-0-	-0-	69	1	73	2	N	1	1	1			54
							1	9									
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	67	1	14	2	N	-0-					54
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	67	1	7	2	N	1	1	1			54
							1	9									
07	155	N	85	-0-	-70	-0-	70	1	15	2	N	-0-	1	1			53
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	43	1	17	2	N	-0-					53
09	90	N	47	-0-	-43	-0-	46	1	1	2	N	-0-					53

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 280 RRCID -> 233987 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7504 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	X	1575	-0-	-135	-0-	65	1	1509	2	N	1					8
							1	9									
05	1643	X	1629	-0-	-14	-0-	67	1	1561	2	N	1	7	1			2
							1	9									
06	1590	X	1581	-0-	-9	-0-	67	1	1514	2	N	-0-					2
07	1643	X	1556	-0-	-87	-0-	68	1	1487	2	N	1					3
							1	9									
08	1643	X	1192	-0-	-451	-0-	57	1	1135	2	N	-0-					3
09	1590	X	810	-0-	-780	-0-	33	1	777	2	N	-0-					3

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 283 RRCID -> 235056 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7499 - 8042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	104	-0-	-46	-0-	9	1	95	2	N	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	25	1	247	2	N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	17	1	164	2	N	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	16	1	156	2	N	-0-					-0-
08	279	N	73	-0-	-206	-0-	6	1	67	2	N	-0-					-0-
09	180	N	130	-0-	-50	-0-	8	1	122	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 287 RRCID -> 235232 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6472 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	N	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 281 RRCID -> 235894 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8384 - 8784

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	9	X	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	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 #: 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	1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	63	1	1457	2	N	-0-					9
05	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	65	1	1513	2	N	6	9	1			6
						7	9									
06	1470 X	1399	-0-	-71	-0-	59	1	1340	2	N	-0-					6
07	1581 X	1359	-0-	-222	-0-	60	1	1299	2	N	-0-					6
08	1581 X	1323	-0-	-258	-0-	64	1	1259	2	N	-0-					6
09	1530 X	469	-0-	-1061	-0-	19	1	449	2	N	1					7
						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	2400 X	1597	-0-	-803	-0-	66	1	1525	2	N	5	6	1			2
						6	9									
05	2418 X	2052	-0-	-366	-0-	83	1	1947	2	N	20	11	1			11
						22	9									
06	2130 X	1912	-0-	-218	-0-	81	1	1822	2	N	8	16	1			3
						9	9									
07	2201 X	1847	-0-	-354	-0-	80	1	1763	2	N	4	4	1			3
						4	9									
08	2046 X	1240	-0-	-806	-0-	59	1	1178	2	N	3	4	1			2
						3	9									
09	1980 X	794	-0-	-1186	-0-	32	1	747	2	N	14	8	1			8
						15	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 289 RRCID -> 237147 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7353 - 7484

04	1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	119	1	1193	2	N	6	4	1			3
						7	9									
05	1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	115	1	1145	2	N	4					7
						4	9									
06	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	124	1	1205	2	N	5	5	1			7
						6	9									
07	1364 X	1338	-0-	-26	-0-	127	1	1201	2	N	9	6	1			10
						10	9									
08	1364 X	903	-0-	-461	-0-	71	1	824	2	N	7	9	1			8
						8	9									
09	1350 X	762	-0-	-588	-0-	48	1	711	2	N	3					11
						3	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 284 RRCID -> 237354 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7192 - 7639

MO	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	630	N	374	-0-	-256	-0-	15	1	355	2	N	4	3	1			2
							4	9									
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	22	1	519	2	N	4	4	1			2
							4	9									
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	23	1	511	2	N	7	7	1			2
							8	9									
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	22	1	490	2	N	5	4	1			3
							6	9									
08	558	N	427	-0-	-131	-0-	20	1	404	2	N	3	4	1			2
							3	9									
09	540	N	288	-0-	-252	-0-	12	1	273	2	N	3	3	1			2
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 295 RRCID -> 237491 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7651 - 7718

MO	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	2820	X	2321	-0-	-499	-0-	95	1	2202	2	N	22	18	1			12
							24	9									
05	2914	X	2238	-0-	-676	-0-	91	1	2132	2	N	14	18	1			8
							15	9									
06	2820	X	2301	-0-	-519	-0-	96	1	2172	2	N	30	28	1			10
							33	9									
07	2573	X	2297	-0-	-276	-0-	99	1	2188	2	N	9	13	1			6
							10	9									
08	2573	X	1856	-0-	-717	-0-	89	1	1765	2	N	2	6	1			2
							2	9									
09	2310	X	1500	-0-	-810	-0-	60	1	1427	2	N	12	7	1			7
							13	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 300 RRCID -> 237497 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 8193 - 8297

MO	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	750	X	383	-0-	-367	-0-	16	1	363	2	N	4	3	1			2
							4	9									
05	775	X	218	-0-	-557	-0-	9	1	207	2	N	2	3	1			1
							2	9									
06	750	X	525	-0-	-225	-0-	22	1	496	2	N	6	5	1			2
							7	9									
07	713	X	404	-0-	-309	-0-	17	1	383	2	N	4	3	1			3
							4	9									
08	403	X	236	-0-	-167	-0-	11	1	224	2	N	1	3	1			1
							1	9									
09	540	X	228	-0-	-312	-0-	9	1	217	2	N	2	2	1			1
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 301 RRCID -> 239670 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 7777 - 7808

MO	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	870	X	482	-0-	-388	-0-	20	1	458	2	N	4	7	1			2
							4	9									
05	899	X	355	-0-	-544	-0-	14	1	337	2	N	4	4	1			2
							4	9									
06	1140	X	342	-0-	-798	-0-	14	1	321	2	N	6	6	1			2
							7	9									
07	1178	X	293	-0-	-885	-0-	12	1	275	2	N	5	4	1			3
							6	9									
08	620	X	223	-0-	-397	-0-	11	1	210	2	N	2	4	1			1
							2	9									
09	480	X	342	-0-	-138	-0-	14	1	324	2	N	4	3	1			2
							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 #: 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	210	X	94	-0-	-116	-0-	4	1	90	2	N	-0-					-0-
05	217	X	161	-0-	-56	-0-	7	1	154	2	N	-0-					-0-
06	150	X	147	-0-	-3	-0-	6	1	141	2	N	-0-					-0-
07	156	X	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	N	-0-					-0-
08	155	X	130	-0-	-25	-0-	6	1	124	2	N	-0-					-0-
09	150	X	31	-0-	-119	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 302 RRCID -> 240278 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7174 - 7463

04	1590	X	949	-0-	-641	-0-	39	1	900	2	N	9	11	1			5
							10	9									
05	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	70	1	1608	2	N	4	7	1			2
							4	9									
06	1500	X	1386	-0-	-114	-0-	58	1	1302	2	N	24	18	1			8
							26	9									
07	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	81	1	1778	2	N	24	16	1			16
							26	9									
08	1674	X	903	-0-	-771	-0-	43	1	846	2	N	13	20	1			9
							14	9									
09	1620	X	1054	-0-	-566	-0-	43	1	1005	2	N	5	11	1			3
							6	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 307 RRCID -> 241004 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 7400 - 7996

04	960	X	844	-0-	-116	-0-	35	1	805	2	N	4	4	1			2
							4	9									
05	961	X	889	-0-	-72	-0-	36	1	849	2	N	4	4	1			2
							4	9									
06	870	X	812	-0-	-58	-0-	34	1	771	2	N	6	6	1			2
							7	9									
07	899	X	750	-0-	-149	-0-	32	1	712	2	N	5	4	1			3
							6	9									
08	899	X	483	-0-	-416	-0-	23	1	457	2	N	3	4	1			2
							3	9									
09	870	X	489	-0-	-381	-0-	20	1	466	2	N	3	3	1			2
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 308 RRCID -> 241701 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7375 - 7654

04	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	125	1	1259	2	N	3	3	1			2
							3	9									
05	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	158	1	1576	2	N	-0-					2
06	2640	X	2550	-0-	-90	-0-	238	1	2310	2	N	2	2	1			2
							2	9									
07	2728	X	2461	-0-	-267	-0-	234	1	2215	2	N	11	1	1			12
							12	9									
08	2728	X	626	-0-	-2102	-0-	49	1	570	2	N	6	10	1			8
							7	9									
09	2550	X	1616	-0-	-934	-0-	102	1	1507	2	N	6					14
							7	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 306 RRCID -> 241749 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7774 - 7782

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
COATS WELL #: 1 RRCID -> 241941 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 6198 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	X	1088	-0-	-172	-0-	91	1	989	2	N	7	1	1			123
							8	9									
05	1302	X	1029	-0-	-273	-0-	88	1	940	2	N	1					124
							1	9									
06	1200	X	971	-0-	-229	-0-	86	1	883	2	N	2	67	1			59
							2	9									
07	1178	X	986	-0-	-192	-0-	88	1	896	2	N	2	1	1			60
							2	9									
08	1116	X	695	-0-	-421	-0-	51	1	642	2	N	2	2	1			60
							2	9									
09	1080	X	862	-0-	-218	-0-	52	1	807	2	N	3					63
							3	9									

COATS WELL #: 2 RRCID -> 241942 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6543 - 6561

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	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 309 RRCID -> 241986 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7150 - 7889

04	60	X	35	-0-	-25	-0-	3	1	32	2	N	-0-					-0-
05	62	X	35	-0-	-27	-0-	3	1	32	2	N	-0-					-0-
06	60	X	20	-0-	-40	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
07	62	X	41	-0-	-21	-0-	4	1	37	2	N	-0-					-0-
08	31	X	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
09	30	X	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-

COATS WELL #: 4 RRCID -> 242211 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6388 - 6568

04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

COATS WELL #: 3 RRCID -> 242224 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 6296 - 6306

04	2100	X	1781	-0-	-319	-0-	149	1	1624	2	N	7	1	1			38
							8	9									
05	2170	X	1590	-0-	-580	-0-	136	1	1453	2	N	1					39
							1	9									
06	1980	X	1404	-0-	-576	-0-	125	1	1277	2	N	2	21	1			20
							2	9									
07	1922	X	1518	-0-	-404	-0-	135	1	1381	2	N	2	1	1			21
							2	9									
08	1860	X	988	-0-	-872	-0-	73	1	914	2	N	1	2	1			20
							1	9									
09	1770	X	748	-0-	-1022	-0-	45	1	699	2	N	4					24
							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 #: 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	5580	X	3375	-0-	-2205	-0-	137	1	3187	2	N	46	43	1			25
							51	9									
05	3224	X	3219	-0-	-5	-0-	130	1	3045	2	N	40	43	1			22
							44	9									
06	3570	X	2903	-0-	-667	-0-	120	1	2715	2	N	62	64	1			20
							68	9									
07	3689	X	3100	-0-	-589	-0-	132	1	2913	2	N	50	37	1			33
							55	9									
08	3503	X	2434	-0-	-1069	-0-	115	1	2290	2	N	26	40	1			19
							29	9									
09	3390	X	2011	-0-	-1379	-0-	80	1	1897	2	N	31	33	1			17
							34	9									

COATS WELL #: 5 RRCID -> 243246 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 6495 - 6840

04	362	X	362	-0-	-0-	-0-	30	1	332	2	N	-0-					85
05	372	X	342	-0-	-30	-0-	29	1	313	2	N	-0-					85
06	360	X	334	-0-	-26	-0-	30	1	304	2	N	-0-	46	1			39
07	372	X	330	-0-	-42	-0-	29	1	301	2	N	-0-					39
08	372	X	237	-0-	-135	-0-	17	1	220	2	N	-0-					39
09	360	X	306	-0-	-54	-0-	19	1	287	2	N	-0-					39

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 322 RRCID -> 243917 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8328 - 8342

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	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

04	2430	X	2082	-0-	-348	-0-	86	1	1996	2	N	-0-					11
05	2511	X	2172	-0-	-339	-0-	89	1	2082	2	N	1	10	1			2
							1	9									
06	2340	X	1997	-0-	-343	-0-	85	1	1912	2	N	-0-					2
07	2387	X	1865	-0-	-522	-0-	81	1	1783	2	N	1					3
							1	9									
08	2387	X	1250	-0-	-1137	-0-	60	1	1188	2	N	2					5
							2	9									
09	2100	X	976	-0-	-1124	-0-	40	1	934	2	N	2					7
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 319 RRCID -> 246188 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 6572 - 6582

04	30	X	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
05	31	X	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
06	30	X	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
07	86	X	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	2	N	-0-					-0-
08	9	X	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*09	136	X	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	2	N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 310 RRCID -> 246195 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7279 - 7884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	70	1	1624	2	N	4	4	1			2
							4	9									
05	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	65	1	1530	2	N	4	4	1			2
							4	9									
06	1830	X	1510	-0-	-320	-0-	64	1	1438	2	N	7	7	1			2
							8	9									
07	1891	X	1624	-0-	-267	-0-	70	1	1548	2	N	5	4	1			3
							6	9									
08	1891	X	1268	-0-	-623	-0-	61	1	1204	2	N	3	4	1			2
							3	9									
*09	41213	X	41213	-0-	-0-	-0-	1675	1	39524	2	N	13	8	1			7
							14	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 298 RRCID -> 247143 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8676 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	X	1938	-0-	-42	-0-	72	1	1864	2	N	2	2	1			2
							2	9									
05	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	94	1	2701	2	N	3	2	1			3
							3	9									
06	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	95	1	2570	2	N	-0-	3	1			-0-
07	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	97	1	2557	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	2126	-0-	-664	-0-	89	1	2033	2	N	4	3	1			1
							4	9									
09	2700	X	1415	-0-	-1285	-0-	55	1	1314	2	N	42	32	1			11
							46	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 326 RRCID -> 247386 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7115 - 8090

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3842	-0-	-838	-0-	157	1	3639	2	N	42	23	1			23
							46	9									
05	4650	X	3355	-0-	-1295	-0-	137	1	3196	2	N	20	32	1			11
							22	9									
06	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	192	1	4327	2	N	9	17	1			3
							10	9									
07	4030	X	4009	-0-	-21	-0-	173	1	3810	2	N	24	11	1			16
							26	9									
08	4030	X	2709	-0-	-1321	-0-	129	1	2554	2	N	24	22	1			18
							26	9									
09	4530	X	1950	-0-	-2580	-0-	79	1	1854	2	N	15	25	1			8
							17	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 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	3657	-0-	-843	-0-	151	1	3506	2	N	-0-					13
05	4650	X	3277	-0-	-1373	-0-	134	1	3143	2	N	-0-	12	1			1
06	4500	X	3550	-0-	-950	-0-	151	1	3399	2	N	-0-					1
07	4464	X	3618	-0-	-846	-0-	157	1	3460	2	N	1					2
							1	9									
08	3875	X	1735	-0-	-2140	-0-	83	1	1652	2	N	-0-					2
09	3660	X	979	-0-	-2681	-0-	40	1	937	2	N	2					4
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 320 RRCID -> 247793 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7552 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	X	167	-0-	-343	-0-	15	1	152	2	N	-0-	1	1			-0-
05	527	X	78	-0-	-449	-0-	7	1	71	2	N	-0-					-0-
06	510	X	178	-0-	-332	-0-	17	1	161	2	N	-0-					-0-
07	279	X	113	-0-	-166	-0-	11	1	101	2	N	1					1
							1	9									
08	566	X	566	-0-	-0-	-0-	45	1	521	2	N	-0-	1	1			-0-
*09	238	X	238	-0-	-0-	-0-	15	1	216	2	N	6					6
							7	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	1080	X	871	-0-	-209	-0-	78	1	785	2	N	7	6	1			4
							8	9									
05	1116	X	791	-0-	-325	-0-	72	1	715	2	N	4					8
							4	9									
06	930	X	817	-0-	-113	-0-	76	1	735	2	N	5	6	1			7
							6	9									
07	930	X	862	-0-	-68	-0-	81	1	771	2	N	9	6	1			10
							10	9									
08	899	X	575	-0-	-324	-0-	45	1	522	2	N	7	9	1			8
							8	9									
09	870	X	640	-0-	-230	-0-	40	1	596	2	N	4					12
							4	9									

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	3990	X	1795	-0-	-2195	-0-	419	1	1355	2	N	19	83	1			47
							21	9									
05	2170	X	1869	-0-	-301	-0-	522	1	1330	2	N	15					62
							17	9									
06	2610	X	2149	-0-	-461	-0-	442	1	1684	2	N	21					83
							23	9									
07	2697	X	1661	-0-	-1036	-0-	372	1	1285	2	N	4					87
							4	9									
08	2511	X	2349	-0-	-162	-0-	577	1	1763	2	N	8					95
							9	9									
*09	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	569	1	2405	2	N	21					116
							23	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 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	2880	X	2194	-0-	-686	-0-	81	1	2103	2	N	9					9
							10	9									
05	2976	X	2506	-0-	-470	-0-	84	1	2418	2	N	4	9	1			4
							4	9									
06	2880	X	2061	-0-	-819	-0-	73	1	1988	2	N	-0-	4	1			-0-
07	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	101	1	2652	2	N	5	1	1			4
							6	9									
08	2604	X	1920	-0-	-684	-0-	81	1	1835	2	N	4	7	1			1
							4	9									
09	2430	X	1814	-0-	-616	-0-	71	1	1697	2	N	42	32	1			11
							46	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 338 RRCID -> 251348 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 6664 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	2	N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	2	N	-0-					-0-
06	180	N	90	-0-	-90	-0-	6	1	84	2	N	-0-					-0-
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	12	1	187	2	N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	2	N	-0-					-0-
*09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 341 RRCID -> 252522 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 6468 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	X	1209	-0-	-561	-0-	75	1	1134	2	N	-0-					-0-
05	1829	X	1565	-0-	-264	-0-	103	1	1462	2	N	-0-					-0-
06	1770	X	1380	-0-	-390	-0-	87	1	1293	2	N	-0-					-0-
07	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	94	1	1405	2	N	2					2
							2	9									
08	1550	X	1252	-0-	-298	-0-	89	1	1162	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*09	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	86	1	1516	2	N	-0-					2

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 340 RRCID -> 252798 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8846 - 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	3900	X	3299	-0-	-601	-0-	122	1	3163	2	N	13	22	1			17
							14	9									
05	4030	X	3729	-0-	-301	-0-	125	1	3585	2	N	17	17	1			17
							19	9									
06	3900	X	3497	-0-	-403	-0-	124	1	3358	2	N	14	16	1			15
							15	9									
07	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	130	1	3419	2	N	21	16	1			20
							23	9									
08	3720	X	2680	-0-	-1040	-0-	112	1	2543	2	N	23	39	1			4
							25	9									
09	3600	X	1545	-0-	-2055	-0-	61	1	1460	2	N	22	20	1			6
							24	9									

BARNES ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 253312 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6930 - 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	125	X	125	-0-	-0-	-0-	60	1	63	2	N	2	1	1			44
							2	9									
05	69	X	69	-0-	-0-	-0-	57	1	12	2	N	-0-					44
06	120	X	74	-0-	-46	-0-	67	1	7	2	N	-0-	1	1			43
07	124	X	76	-0-	-48	-0-	61	1	13	2	N	2					45
							2	9									
08	124	X	47	-0-	-77	-0-	33	1	13	2	N	1	1	1			45
							1	9									
09	120	X	33	-0-	-87	-0-	32	1	1	2	N	-0-					45

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	2790	X	2487	-0-	-303	-0-	103	1	2384	2	N	-0-					-0-
05	2883	X	2602	-0-	-281	-0-	107	1	2495	2	N	-0-					-0-
06	2730	X	2568	-0-	-162	-0-	109	1	2459	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	2548	-0-	-273	-0-	111	1	2437	2	N	-0-					-0-
08	2697	X	1973	-0-	-724	-0-	95	1	1878	2	N	-0-					-0-
09	2580	X	1268	-0-	-1312	-0-	52	1	1216	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	3990	X	3543	-0-	-447	-0-	145	1	3355	2	N	39	29	1			21
							43	9									
05	4123	X	3216	-0-	-907	-0-	130	1	3044	2	N	38	38	1			21
							42	9									
06	3840	X	2051	-0-	-1789	-0-	84	1	1902	2	N	59	61	1			19
							65	9									
07	3875	X	3541	-0-	-334	-0-	153	1	3365	2	N	21	26	1			14
							23	9									
08	3720	X	2786	-0-	-934	-0-	130	1	2572	2	N	76	34	1			56
							84	9									
09	3540	X	2232	-0-	-1308	-0-	89	1	2097	2	N	42	75	1			23
							46	9									

COATS WELL #: 7 RRCID -> 254110 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6548 - 6768

04	780	X	55	-0-	-725	-0-	5	1	50	2	N	-0-					85
05	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					85
06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-	46	1			39
07	62	X	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					39
08	62	X	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					39
09	60	X	-0-	-0-	-60	-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	2010	X	1815	-0-	-195	-0-	75	1	1737	2	N	3					16
							3	9									
05	1984	X	1929	-0-	-55	-0-	79	1	1849	2	N	1	15	1			2
							1	9									
06	1890	X	1691	-0-	-199	-0-	72	1	1619	2	N	-0-					2
07	1953	X	1835	-0-	-118	-0-	80	1	1754	2	N	1					3
							1	9									
08	1922	X	1443	-0-	-479	-0-	69	1	1372	2	N	2					5
							2	9									
09	1860	X	1039	-0-	-821	-0-	42	1	989	2	N	7					12
							8	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 343 RRCID -> 256405 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7306 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1196	-0-	-4	-0-	201	1	988	2	N	6	7	1			3
							7	9									
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	201	1	895	2	N	1					4
							1	9									
06	1200	N	1102	-0-	-98	-0-	43	1	1059	2	N	-0-	1	1			3
07	1240	N	1009	-0-	-231	-0-	1007	2	2	9	N	2	1	1			4
08	1085	N	954	-0-	-131	-0-	82	1	866	2	N	5	2	1			7
							6	9									
09	1110	N	1101	-0-	-9	-0-	78	1	1001	2	N	20					27
							22	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	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	96	1	1463	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	103	1	1451	2	N	1					2
							1	9									
06	1830	N	1509	-0-	-321	-0-	95	1	1414	2	N	-0-	1	1			1
07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	101	1	1510	2	N	2	1	1			2
							2	9									
08	1550	N	1097	-0-	-453	-0-	78	1	1017	2	N	2	2	1			2
							2	9									
09	1500	N	1442	-0-	-58	-0-	77	1	1365	2	N	-0-					2

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	10857	X	10857	-0-	-0-	-0-	609	1	10147	2	N	92	92	1			117
							101	9									
05	9436	X	9436	-0-	-0-	-0-	607	1	8709	2	N	109	136	1			90
							120	9									
06	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	590	1	8460	2	N	52					142
							57	9									
07	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	606	1	8255	2	N	43					185
							47	9									
08	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	610	1	8218	2	N	30	110	1			105
							33	9									
*09	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	583	1	8205	2	N	118	104	1			119
							130	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	3330	X	2522	-0-	-808	-0-	141	1	2359	2	N	20	86	1			43
							22	9									
05	2914	X	2535	-0-	-379	-0-	162	1	2317	2	N	51	52	1			42
							56	9									
06	2820	X	2517	-0-	-303	-0-	160	1	2303	2	N	49					91
							54	9									
07	2821	X	2495	-0-	-326	-0-	167	1	2281	2	N	43					134
							47	9									
08	2604	X	2425	-0-	-179	-0-	165	1	2227	2	N	30	79	1			85
							33	9									
*09	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	167	1	2357	2	N	-0-	84	1			1

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 20 RRCID -> 271343 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7860 - 8199

04	534	X	534	-0-	-0-	-0-	25	1	509	2	N	-0-					-0-
05	527	X	502	-0-	-25	-0-	24	1	478	2	N	-0-					-0-
06	480	X	441	-0-	-39	-0-	21	1	420	2	N	-0-					-0-
07	558	X	378	-0-	-180	-0-	20	1	358	2	N	-0-					-0-
08	558	X	302	-0-	-256	-0-	17	1	285	2	N	-0-					-0-
09	540	X	217	-0-	-323	-0-	11	1	206	2	N	-0-					-0-

BARNES ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 274915 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 6654 - 7338

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	61	X	61	-0-	-0-	-0-	55	1	6	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-

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	367	X	367	-0-	-0-	-0-	178	1	188	2	N	1	1	1			54
							1	9									
05	191	X	191	-0-	-0-	-0-	157	1	33	2	N	1					55
							1	9									
06	300	X	182	-0-	-118	-0-	162	1	17	2	N	3	1	1			57
							3	9									
07	372	X	225	-0-	-147	-0-	184	1	39	2	N	2	1	1			58
							2	9									
08	372	X	148	-0-	-224	-0-	101	1	41	2	N	5	2	1			61
							6	9									
09	360	X	134	-0-	-226	-0-	128	1	3	2	N	3					64
							3	9									

BECCERO CREEK (7000 WILCOX) 06585 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 15 RRCID -> 129655 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 4970 - 4990

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

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

BELLE FERGUSON G.U. WELL #: 3 RRCID -> 176145 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8624 - 8766

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

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

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

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

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	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	135	1	5090	2	Y	93	93	1			37
							102	9									
*05	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	187	1	6898	2	Y	77	84	1	7	7	23
							85	9									
06	5160	X	3001	-0-	-2159	-0-	82	1	2828	2	Y	83	84	1			22
							91	9									
*07	5332	X	4663	-0-	-669	-0-	133	1	4454	2	Y	69	73	1			18
							76	9									
*08	5332	X	4466	-0-	-866	-0-	136	1	4279	2	Y	46	46	1			18
							51	9									
*09	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	141	1	5603	2	Y	76	69	1			25
							84	9									

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	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		-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	3630	X	2647	-0-	-983	-0-	69	1	2578	2	Y	-0-					-0-
05	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	124	1	4580	2	Y	-0-					-0-
06	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	108	1	3716	2	Y	-0-					-0-
*07	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	110	1	3701	2	Y	-0-					-0-
08	3131	X	2318	-0-	-813	-0-	72	1	2246	2	Y	-0-					-0-
*09	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	100	1	3970	2	Y	-0-					-0-

FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 244618 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10573 - 10596

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-

BALES GAS UNIT WELL #: 7ST RRCID -> 251874 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10890 - 10926

04	4560	X	4122	-0-	-438	-0-	107	1	4015	2	Y	-0-					-0-
05	4712	X	4467	-0-	-245	-0-	118	1	4349	2	Y	-0-					-0-
06	4560	X	4415	-0-	-145	-0-	126	1	4289	2	Y	-0-					-0-
*07	4557	X	3532	-0-	-1025	-0-	102	1	3430	2	Y	-0-					-0-
*08	4557	X	2833	-0-	-1724	-0-	87	1	2746	2	Y	-0-					-0-
09	4410	X	3963	-0-	-447	-0-	97	1	3866	2	Y	-0-					-0-

BELLE JEFFERS (7550) 06928 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DESPAIN WELL #: 8 RRCID -> 261626 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7314 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*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-	5	1			2

BELLE JEFFERS (7850) 06928 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
RUSSELL-WINCH WELL #: 10 RRCID -> 143764 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7790 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	86	-0-	-154	-0-	78	2	8	9	Y	7	2	1	5	8	27
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					27
06	270	N	135	-0-	-135	-0-	1	1	133	2	Y	1	1	1			27
							1	9									
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	Y	2	2	1			27
							2	9									
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	90	2	Y	1					28
							1	9									
09	150	N	111	-0-	-39	-0-	9	1	102	2	Y	-0-	1	1			27

RUSSELL - WINCH WELL #: 13 RRCID -> 172477 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 7928 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	#	2106	-0-	-594	-0-	2069	2	37	9	Y	34	34	1			69
05	2790	#	1797	-0-	-993	-0-	1797	2			Y	-0-					69
06	2610	#	1812	-0-	-798	-0-	20	1	1774	2	Y	16	16	1			69
							18	9									
07	2170	#	1585	-0-	-585	-0-	117	1	1433	2	Y	32	29	1			72
							35	9									
08	2170	#	1349	-0-	-821	-0-	135	1	1212	2	Y	2					74
							2	9									
*09	2218	R	2218	-0-	-0-	-0-	175	1	2035	2	Y	7	14	1			67
							8	9									

BELLE PEPPER (LOBO 1) 06930 095 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CULPEPPER WELL #: 7 RRCID -> 210390 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7029 - 7036

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

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

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	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-

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	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	8	1	6	2	N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					-0-
09	2	N	NO RPT	-0-	-2	-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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

04	1620	X	1385	-0-	-235	-0-	859	1	501	2	N	23					154
							25	9									
05	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	801	1	467	2	N	35					189
							39	9									
06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	848	1	396	2	N	26					215
							29	9									
07	1426	N	1271	-0-	-155	-0-	937	1	321	2	N	12	183	1			44
							13	9									
08	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					44
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					44

ROGER HOFFMAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 207801 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 5930 - 5955

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ROGER HOFFMAN GU WELL #: 11 RRCID -> 211175 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5904 - 5928

04	7	X	3	-0-	-4	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-
05	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	4	1	2	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFMAN, R. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 211552 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 5946 - 5964

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

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

HOFFMAN WELL #: 7 RRCID -> 214076 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 5906 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	X	9	-0-	-141	-0-	5	1	4	2	N	-0-					16
05	496	X	7	-0-	-489	-0-	4	1	3	2	N	-0-					16
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	5	1	3	2	N	-0-					16
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	8	1	2	2	N	-0-					16
08	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					16
09	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					16

BEN BOLT (4600, W.) 07001 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
RIGGS GU WELL #: 3 RRCID -> 163282 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 4611 - 4633

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	214	1	146	2	N	-0-					-0-
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	252	1	174	2	N	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	223	1	121	2	N	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	293	1	115	2	N	-0-					-0-
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFMAN, R. "D" WELL #: 5 RRCID -> 251345 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 5035 - 5043

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

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

LINN OPERATING, LLC 501480
BAPTIST FOUN.GU WELL #: 1 RRCID -> 131355 COMPL. DATE 07/03/1989 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8488 - 8495

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2017 - P/A 06/19/17

MOSSER GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 133180 COMPL. DATE 12/29/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8554 - 8568

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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_____ 08/11/2017 - P/A 08/11/17

MOSSER WELL #: 2 RRCID -> 159243 COMPL. DATE 05/11/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8611 - 8624

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/17/2017 - P/A 08/17/17

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 157740 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8510 - 8524

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BEN BOLT, W. (YEGUA, LO.) 07008 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LINN OPERATING, LLC 501480
HOFFMAN, R. "C" WELL #: 3 RRCID -> 128409 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8477 - 8481

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/07/2017 - PLUGGED 07/07/17

BEN BOLT, W. (YEGUA, LO.) //CONT.// 07008 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
HOFFMAN G U WELL #: 17 RRCID -> 205380 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8614 - 8638

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/03/2013

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
HOFFMAN, R. "D" WELL #: 13 RRCID -> 159058 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8515 - 8520

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

A. LEAL GU WELL #: 2 RRCID -> 169379 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8582 - 8598

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HOFFMAN G. U. WELL #: 16 RRCID -> 204780 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8768 - 8782

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

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

ANTONIO LEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279261 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7586 - 7604

04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	21	1	15	2	N	-0-					49
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	22	1	15	2	N	1					50
							1	9									
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	24	1	13	2	N	-0-					50
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	27	1	10	2	N	2					52
							2	9									
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					52
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					52

BEN BOLT, W. (YEGUA, MIDDLE) //CONT.// 07008 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
HOFFMAN G U WELL #: 17 RRCID -> 282238 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 7657 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12660	X	5	-0-	-12655	-0-	3	1	2	2	N	-0-					44
05	13082	X	3	-0-	-13079	-0-	2	1	1	2	N	-0-					44
06	12660	X	3	-0-	-12657	-0-	2	1	1	2	N	-0-					44
07	13082	X	3	-0-	-13079	-0-	2	1	1	2	N	-0-					44
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
09	0	X	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

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

BEN BOLT, W.(4900) 07008 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
HOFFMAN FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 172251 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4994 - 5458

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

BENAVIDES 07078 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CCGM EXPLORATION & PROD.,L.C. 120038
BENAVIDES FIELD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169385 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5418 - 5429

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

DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
BLUNK, V. M. WELL #: 2 RRCID -> 077040 COMPL. DATE 06/03/1978 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5320 - 5322

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

BENAVIDES (COLE, LOWER) 07078 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
GARZACO OPERATING, LLC 296672
BLUNK, V. M. WELL #: 7 RRCID -> 174856 COMPL. DATE 10/03/1999 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4494 - 4510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

BENAVIDES (JACKSON) 07078 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
MILLER WELL #: T 2 RRCID -> 278522 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6454 - 6458

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			5134	-0-	-1766	-0-	4990	2	144	9	N	131	150	1			1
05	6851	#		5019	-0-	-1832	-0-	4872	2	147	9	N	134					135
06	6060	#		5209	-0-	-851	-0-	5064	2	145	9	N	132	188	1			79
07	5828	#		5618	-0-	-210	-0-	5439	2	179	9	N	163	227	1			15
08	6232	R		6232	-0-	-0-	-0-	6030	2	202	9	N	184	180	1			19
09	5220	#		4955	-0-	-265	-0-	4811	2	144	9	N	131					150

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	293	3	Y	14					48
							15	9									
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	65	1	739	3	Y	45					93
							50	9									
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	63	1	636	3	Y	-0-					93
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	44	1	427	3	Y	-0-					93
08	558	N	482	-0-	-76	-0-	48	1	427	3	Y	6					99
							7	9									
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					99

BENAVIDES, ROSA V. 1908 WELL #: 3 RRCID -> 129188 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8587 - 8870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	76	1	637	3	Y	14					48
							15	9									
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	55	1	629	3	Y	45					93
							50	9									
06	720	N	642	-0-	-78	-0-	58	1	584	3	Y	-0-					93
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	73	1	705	3	Y	-0-					93
08	744	N	659	-0-	-85	-0-	66	1	587	3	Y	5					98
							6	9									
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					98

BENAVIDES, ROSA V. 1908 WELL #: 5 RRCID -> 130479 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8647 - 8867

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	62	1	516	3	Y	14					47
							15	9									
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	55	1	624	3	Y	45					92
							50	9									
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	59	1	594	3	Y	-0-					92
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	64	1	611	3	Y	-0-					92
08	744	N	658	-0-	-86	-0-	66	1	585	3	Y	6					98
							7	9									
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					98

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BENAVIDES, ROSA V. 861 WELL #: 2 RRCID -> 141846 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8693 - 8726

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	55	1	1192	3	N	-0-					65
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	36	1	1063	3	N	-0-					65
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	37	1	1112	3	N	-0-					65
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	34	1	959	3	N	-0-					65
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	37	1	1022	3	N	-0-					65
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					65

LECHENGER WELL #: 3 RRCID -> 092220 COMPL. DATE 06/15/1984 TOTAL DEPTH 10727 PERF. 8600 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	30	1	653	3	N	-0-					-0-
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	22	1	662	3	N	-0-					-0-
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	23	1	680	3	N	-0-					-0-
07	682	N	639	-0-	-43	-0-	22	1	617	3	N	-0-					-0-
08	682	N	612	-0-	-70	-0-	21	1	591	3	N	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 2 RRCID -> 092309 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8569 - 8719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3015	-0-	15	15	2984	3	31	9	Y	28	26	1			6
05	3100	N	3127	-0-	27	42	3099	3	28	9	Y	25	29	1			2
06	3000	N	3092	-0-	92	134	3062	3	30	9	Y	27	26	1			3
07	3517	X	3383	-0-	-134	-0-	3353	3	30	9	Y	27	22	1			8
08	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3247	3	23	9	Y	21	22	1			7
09	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					7

BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 9 RRCID -> 097542 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8018 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	374	-0-	-586	-0-	361	3	13	9	Y	12	12	1			2
05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1413	3	11	9	Y	10	12	1			-0-
06	1200	N	508	-0-	-692	-0-	496	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1399	3	12	9	Y	11	9	1			2
08	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	1003	3	10	9	Y	9	9	1			2
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					2

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 5 RRCID -> 099762 COMPL. DATE 05/13/1982 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8902 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1380	-0-	-30	-0-	60	1	1320	3	N	-0-					22
05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	53	1	1564	3	N	-0-					22
06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	51	1	1509	3	N	-0-					22
07	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	58	1	1643	3	N	-0-					22
08	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	61	1	1716	3	N	-0-					22
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					22

BENAVIDES, ROSA V. E1 WELL #: 14 RRCID -> 102279 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 9138 PERF. 8538 - 8560

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	888	-0-	-462	-0-	888	3			Y	-0-					-0-
05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			Y	-0-					-0-
06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			Y	-0-					-0-
07	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			Y	-0-					-0-
08	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			Y	-0-					-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 16 RRCID -> 102283 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7960 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	327	-0-	-783	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
05	806	N	280	-0-	-526	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	268	-0-	-73	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

LECHENGER WELL #: 6 RRCID -> 102679 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8930 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	14	1	307	3	N	-0-					95
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	6	1	171	3	N	4					99
							4	9									
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	10	1	310	3	N	6					105
							7	9									
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	12	1	338	3	N	2					107
							2	9									
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	13	1	358	3	N	-0-					107
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					107

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 19 RRCID -> 103357 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8191 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2599	3	18	9	Y	16	16	1			5
05	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2320	3	15	9	Y	14	17	1			2
06	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2456	3	17	9	Y	15	15	1			2
07	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2788	3	17	9	Y	15	12	1			5
08	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2193	3	13	9	Y	12	13	1			4
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					4

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 22 RRCID -> 108569 COMPL. DATE 12/16/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8434 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1278	3	12	9	Y	11	11	1			4
05	1302	N	1015	-0-	-287	-0-	1004	3	11	9	Y	10	11	1			3
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1326	3	11	9	Y	10	10	1			3
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1281	3	11	9	Y	10	9	1			4
08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1414	3	9	9	Y	8	9	1			3
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					3

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	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5297	3	59	9	Y	54	49	1			12
05	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5451	3	52	9	Y	47	55	1			4
06	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5415	3	56	9	Y	51	49	1			6
07	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5907	3	55	9	Y	50	42	1			14
08	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	5595	3	44	9	Y	40	42	1			12
09	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					12

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 15 RRCID -> 112291 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7818 - 7950

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1743	-0-	-2187	-0-	1743	3			Y	-0-					-0-
05	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	3			Y	-0-					-0-
06	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	3			Y	-0-					-0-
07	3782	X	3535	-0-	-247	-0-	3535	3			Y	-0-					-0-
08	4650	X	3791	-0-	-859	-0-	3791	3			Y	-0-					-0-
09	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 30 RRCID -> 117530 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8126 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	362	-0-	-538	-0-	356	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
05	589	N	576	-0-	-13	-0-	572	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1124	3	6	9	Y	5	4	1			1
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	857	3	4	9	Y	4	4	1			1
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1153	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEITZEN, WALTER JR. WELL #: 1 RRCID -> 118540 COMPL. DATE 09/16/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9080 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	X	201	-0-	-129	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
05	248	X	168	-0-	-80	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
06	240	X	143	-0-	-97	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES-TIMMINS WELL #: 3 RRCID -> 119592 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8160 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1446	3	13	9	Y	12	11	1			2
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1497	3	12	9	Y	11	13	1			-0-
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1465	3	13	9	Y	12	11	1			1
07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1461	3	13	9	Y	12	10	1			3
08	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1314	3	10	9	Y	9	10	1			2
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					2

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	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3793	3	42	9	Y	38	35	1			7
05	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3853	3	36	9	Y	33	39	1			1
06	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3824	3	40	9	Y	36	34	1			3
07	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4145	3	39	9	Y	35	29	1			9
08	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3964	3	31	9	Y	28	30	1			7
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					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	1470	N	1327	-0-	-143	-0-	1327	3			Y	-0-					-0-
05	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			Y	-0-					-0-
06	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			Y	-0-					-0-
07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			Y	-0-					-0-
08	2015	N	1559	-0-	-456	-0-	1559	3			Y	-0-					-0-
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					-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	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	1506	3	10	9	Y	9	9	1			2
05	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	2017	3	9	9	Y	8	9	1			1
06	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2281	3	9	9	Y	8	8	1			1
07	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1496	3	9	9	Y	8	7	1			2
08	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	1573	3	8	9	Y	7	7	1			2
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					2

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	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			Y	-0-					-0-
05	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	1259	3			Y	-0-					-0-
06	1170	N	1147	-0-	-23	-0-	1147	3			Y	-0-					-0-
07	1426	N	1110	-0-	-316	-0-	1110	3			Y	-0-					-0-
08	1271	N	1087	-0-	-184	-0-	1087	3			Y	-0-					-0-
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					-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	1320	N	543	-0-	-777	-0-	524	3	19	9	Y	17	15	1			5
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1501	3	17	9	Y	15	17	1			3
06	1320	N	1167	-0-	-153	-0-	1149	3	18	9	Y	16	15	1			4
07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1165	3	18	9	Y	16	13	1			7
08	1426	N	828	-0-	-598	-0-	815	3	13	9	Y	12	13	1			6
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					6

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	1830	N	1254	-0-	-576	-0-	1236	3	18	9	Y	16	15	1			5
05	1891	N	1318	-0-	-573	-0-	1303	3	15	9	Y	14	16	1			3
06	1830	N	1270	-0-	-560	-0-	1253	3	17	9	Y	15	14	1			4
07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1385	3	17	9	Y	15	12	1			7
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1356	3	13	9	Y	12	12	1			7
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					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	52	-0-	-38	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-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	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	83	1	1811	3	N	-0-					23
05	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	74	1	2204	3	N	-0-					23
06	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	69	1	2048	3	N	-0-					23
07	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	71	1	2026	3	N	-0-					23
08	2263	N	2188	-0-	-75	-0-	75	1	2113	3	N	-0-					23
09	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					23

LECHENGER WELL #: 13 RRCID -> 138011 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7650 - 8055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	36	1	794	3	N	4					71
							4	9									
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	27	1	789	3	N	20	79	1			12
							22	9									
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	28	1	828	3	N	-0-					12
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	31	1	894	3	N	-0-					12
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	33	1	922	3	N	-0-					12
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					12

BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 38 RRCID -> 138059 COMPL. DATE 01/05/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8496 - 8674

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1374	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1218	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1163	3	12	9	Y	11	10	1			1
07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1077	3	12	9	Y	11	9	1			3
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	959	3	9	9	Y	8	9	1			2
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					2

BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 41 RRCID -> 139208 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8366 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	5923	3	63	9	Y	57	53	1			15
05	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	5992	3	55	9	Y	50	58	1			7
06	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5769	3	59	9	Y	54	52	1			9
07	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6247	3	58	9	Y	53	44	1			18
08	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	6422	3	47	9	Y	43	45	1			16
09	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT					16

BENAVIDES, ROSA V. - E WELL #: 40 RRCID -> 139567 COMPL. DATE 08/26/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8680 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5280	X	4579	-0-	-701	-0-	4507	3	72	9	Y	65	59	1			17
05	5084	X	4257	-0-	-827	-0-	4194	3	63	9	Y	57	66	1			8
06	4860	X	3958	-0-	-902	-0-	3890	3	68	9	Y	62	59	1			11
07	5022	X	3938	-0-	-1084	-0-	3871	3	67	9	Y	61	50	1			22
08	4743	X	4176	-0-	-567	-0-	4123	3	53	9	Y	48	51	1			19
09	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					19

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	469	N	469	-0-	-0-	-0-	20	1	449	3	N	-0-					44
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	17	1	489	3	N	-0-					44
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	16	1	462	3	N	-0-					44
07	496	N	485	-0-	-11	-0-	17	1	468	3	N	-0-					44
08	496	N	487	-0-	-9	-0-	17	1	470	3	N	-0-					44
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					44

JORDAN, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 140593 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8162 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			Y	-0-					-0-
05	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			Y	-0-					-0-
06	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3			Y	-0-					-0-
07	2883	N	2421	-0-	-462	-0-	2421	3			Y	-0-					-0-
08	2790	N	2428	-0-	-362	-0-	2428	3			Y	-0-					-0-
09	2580	N	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, A.N./C.Y. F WELL #: 44 RRCID -> 141083 COMPL. DATE 03/05/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7416 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2158	3	21	9	Y	19	18	1			4
05	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2304	3	19	9	Y	17	20	1			1
06	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2379	3	20	9	Y	18	18	1			1
07	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2609	3	20	9	Y	18	15	1			4
08	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2095	3	15	9	Y	14	15	1			3
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					3

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 45 RRCID -> 141750 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8166 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	133	-0-	-47	-0-	131	3	2	9	Y	2	2	1			2
05	186	N	128	-0-	-58	-0-	126	3	2	9	Y	2	3	1			1
06	180	N	119	-0-	-61	-0-	117	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	133	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	135	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					1

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 46 RRCID -> 141854 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 8402 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5700	X	5066	-0-	-634	-0-	5066	3			Y	-0-					-0-
05	5456	X	4832	-0-	-624	-0-	4832	3			Y	-0-					-0-
06	5250	X	4444	-0-	-806	-0-	4444	3			Y	-0-					-0-
07	5425	X	4375	-0-	-1050	-0-	4375	3			Y	-0-					-0-
08	5239	X	4679	-0-	-560	-0-	4679	3			Y	-0-					-0-
09	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					Y	NO RPT					-0-

LECHENGER WELL #: 15 RRCID -> 141881 COMPL. DATE 07/08/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7913 - 8571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	483	-0-	-27	-0-	21	1	462	3	N	-0-					31
05	527	N	391	-0-	-136	-0-	12	1	366	3	N	12					43
							13	9									
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	24	1	711	3	N	19					62
							21	9									
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	19	1	536	3	N	-0-					62
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	23	1	648	3	N	-0-					62
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					62

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

BENAVIDES, ROSA V. B3 WELL #: 48 RRCID -> 142510 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8466 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	4607	3	516	9	Y	469	578	1			228
05	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5059	3	653	9	Y	594	570	1			252
06	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	5135	3	648	9	Y	589	755	1			86
07	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5387	3	410	9	Y	373	388	1			71
08	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5075	3	531	9	Y	483	387	1			167
09	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT					167

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 20 RRCID -> 143127 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 7910 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			Y	-0-					-0-
05	899	N	657	-0-	-242	-0-	657	3			Y	-0-					-0-
06	870	N	479	-0-	-391	-0-	479	3			Y	-0-					-0-
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			Y	-0-					-0-
08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			Y	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 32 RRCID -> 143128 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7906 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8670	X	6691	-0-	-1979	-0-	6586	3	105	9	Y	95	88	1			27
05	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	8898	3	91	9	Y	83	97	1			13
06	8670	X	4533	-0-	-4137	-0-	4434	3	99	9	Y	90	86	1			17
07	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					Y	88	74	1			31
08	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					Y	71	74	1			28
09	7800	X	NO RPT	-0-	-7800	-0-					Y	NO RPT					28

BENAVIDES, ROSA V. E1 WELL #: 49 RRCID -> 145294 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 8597 - 8607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7680	X	5616	-0-	-2064	-0-	5478	3	138	9	Y	125	98	1			27
05	7936	X	5607	-0-	-2329	-0-	5487	3	120	9	Y	109	123	1			13
06	7680	X	5773	-0-	-1907	-0-	5642	3	131	9	Y	119	113	1			19
07	6913	X	4891	-0-	-2022	-0-	4762	3	129	9	Y	117	97	1			39
08	6231	X	5207	-0-	-1024	-0-	5105	3	102	9	Y	93	98	1			34
09	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					Y	NO RPT					34

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	1260	N	1236	-0-	-24	-0-	1218	3	18	9	Y	16	14	1			4
05	1302	N	1181	-0-	-121	-0-	1166	3	15	9	Y	14	16	1			2
06	1230	N	1098	-0-	-132	-0-	1081	3	17	9	Y	15	14	1			3
07	1271	N	1093	-0-	-178	-0-	1076	3	17	9	Y	15	12	1			6
08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1182	3	13	9	Y	12	12	1			6
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					6

BENAVIDES, ROSA V. A2 WELL #: 50 RRCID -> 146268 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8436 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	196	-0-	-104	-0-	193	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	310	N	205	-0-	-105	-0-	202	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	300	N	202	-0-	-98	-0-	199	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	220	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	212	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 51 RRCID -> 146534 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8634 - 8666

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

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 52 RRCID -> 148499 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7660 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4380	X	4236	-0-	-144	-0-	4236	3			Y	-0-					-0-
05	4278	X	3986	-0-	-292	-0-	3986	3			Y	-0-					-0-
06	4110	X	3679	-0-	-431	-0-	3679	3			Y	-0-					-0-
07	4371	X	3727	-0-	-644	-0-	3727	3			Y	-0-					-0-
08	4371	X	3931	-0-	-440	-0-	3931	3			Y	-0-					-0-
09	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					-0-

EDUARDO WELL #: 1 RRCID -> 150639 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8375 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	811	-0-	-389	-0-	35	1	776	3	N	-0-					68
05	1147	N	640	-0-	-507	-0-	21	1	617	3	N	2					70
							2	9									
06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	41	1	1230	3	N	3					73
							3	9									
07	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	56	1	1581	3	N	2					75
							2	9									
08	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	57	1	1587	3	N	5					80
							6	9									
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					80

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 54 RRCID -> 152518 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7854 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	113	-0-	-157	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	196	-0-	-83	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	124	-0-	-146	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

LECHENGER WELL #: 20 RRCID -> 152940 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8677 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	297	3	N	1					28
							1	9									
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	10	1	303	3	N	-0-					28
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	10	1	285	3	N	-0-					28
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	14	1	408	3	N	-0-					28
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	11	1	322	3	N	-0-					28
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					28

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	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7175	3	84	9	Y	76	70	1			17
05	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	6779	3	74	9	Y	67	77	1			7
06	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	7845	3	79	9	Y	72	69	1			10
07	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	8371	3	78	9	Y	71	59	1			22
08	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	8147	3	63	9	Y	57	60	1			19
09	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					Y	NO RPT					19

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	450	N	289	-0-	-161	-0-	277	3	12	9	Y	11	13	1			4
05	372	N	342	-0-	-30	-0-	322	3	20	9	Y	18	15	1			7
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	82	1	348	3	Y	17	19	1			5
							19	9									
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	370	3	22	9	Y	20	22	1			3
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	377	3	26	9	Y	24	20	1			7
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					7

LECHENGER WELL #: 21 RRCID -> 155017 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8350 - 8435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	132	1	2901	3	N	-0-					123
05	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	111	1	3288	3	N	9	54	1			78
							10	9									
06	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	116	1	3441	3	N	5					83
							6	9									
07	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	107	1	3044	3	N	20					103
							22	9									
08	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	108	1	3016	3	N	9					112
							10	9									
09	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					112

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-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 #: 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-					Y	-0-					-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-

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	702	N	702	-0-	-0-	-0-	698	3	4	9	Y	4	4	1			5
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	786	3	4	9	Y	4	5	1			4
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	847	3	4	9	Y	4	4	1			4
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	984	3	4	9	Y	4	3	1			5
08	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1782	3	3	9	Y	3	3	1			5
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					5

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 135 RRCID -> 155893 COMPL. DATE 09/24/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9476 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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. E4 WELL #: 57 RRCID -> 156451 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8106 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	7221	3	119	9	Y	108	94	1			27
05	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	7128	3	105	9	Y	95	109	1			13
06	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	6605	3	113	9	Y	103	99	1			17
07	7812	X	6445	-0-	-1367	-0-	6334	3	111	9	Y	101	84	1			34
08	7719	X	7078	-0-	-641	-0-	6989	3	89	9	Y	81	85	1			30
09	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					Y	NO RPT					30

MARSHALL, S.G. "B" WELL #: 1 RRCID -> 157127 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2853	-0-	-117	-0-	125	1	2728	3	N	-0-					52
05	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	100	1	2970	3	N	-0-					52
06	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	116	1	3471	3	N	-0-					52
07	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	119	1	3390	3	N	3					55
							3	9									
08	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	116	1	3261	3	N	-0-					55
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					55

LECHENGER WELL #: 23 RRCID -> 157501 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8188 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	94	1	2051	3	N	-0-					-0-
05	2201	N	1308	-0-	-893	-0-	43	1	1265	3	N	-0-					-0-
06	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	88	1	2627	3	N	67					67
							74	9									
07	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	87	1	2465	3	N	14	70	1			11
							15	9									
08	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	69	1	1923	3	N	-0-					11
09	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					11

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	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2727	3	114	9	Y	104	103	1			38
05	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2646	3	151	9	Y	137	120	1			55
06	3000	N	3864	-0-	864	864	713	1	3001	3	Y	136	155	1			36
							150	9									
07	3100	N	2742	-0-	-358	506	2598	3	144	9	Y	131	149	1			18
08	2727	N	2221	-0-	-506	-0-	2081	3	140	9	Y	127	106	1			39
09	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					39

BENAVIDES, ROSA V. D1 WELL #: 60 RRCID -> 157724 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7927 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	33	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	35	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	35	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	37	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	38	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 137 RRCID -> 158325 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 9336 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1154	3	52	9	Y	47	50	1			23
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	649	3	40	9	Y	36	38	1			21
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	157	1	662	3	Y	32	40	1			13
							35	9									
07	806	N	539	-0-	-267	-0-	508	3	31	9	Y	28	33	1			8
08	682	N	583	-0-	-99	-0-	543	3	40	9	Y	36	29	1			15
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					15

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 24 RRCID -> 158479 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7540 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	139	1	3038	3	N	-0-					19
05	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	115	1	3412	3	N	4					23
							4	9									
06	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	111	1	3314	3	N	3					26
							3	9									
07	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	119	1	3374	3	N	59	57	1			28
							65	9									
08	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	120	1	3369	3	N	-0-					28
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					28

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 139 RRCID -> 159178 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8524 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 #: 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	220	N	220	-0-	-0-	-0-	211	3	9	9	Y	8	10	1			5
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	301	3	18	9	Y	16	13	1			8
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	59	1	247	3	Y	11	14	1			5
							12	9									
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	246	3	13	9	Y	12	14	1			3
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	310	3	21	9	Y	19	15	1			7
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					7

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	6330	X	4935	-0-	-1395	-0-	208	1	241	2	Y	-0-					65
							4486	3									
05	5859	X	3720	-0-	-2139	-0-	142	1	166	2	Y	-0-	65	1			-0-
							3412	3									
06	5670	X	4034	-0-	-1636	-0-	176	1	153	2	Y	-0-					-0-
							3705	3									
*07	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	-0-					-0-
*08	5518	X	3009	-0-	-2509	-0-	141	1	97	2	Y	-0-					-0-
							2771	3									
09	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	11550	X	7468	-0-	-4082	-0-	315	1	7153	3	Y	-0-					21
05	9176	X	6026	-0-	-3150	-0-	225	1	5661	3	Y	127	43	1			105
							140	9									
06	9090	X	5937	-0-	-3153	-0-	259	1	5678	3	Y	-0-					105
07	8184	X	5872	-0-	-2312	-0-	207	1	5665	3	Y	-0-					105
*08	8184	X	5305	-0-	-2879	-0-	249	1	170	2	Y	-0-					105
							4886	3									
09	7470	X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					Y	NO RPT					105

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	2790	X	2735	-0-	-55	-0-	2735	3			Y	-0-					-0-
05	2759	X	2712	-0-	-47	-0-	2712	3			Y	-0-					-0-
06	2670	X	2576	-0-	-94	-0-	2576	3			Y	-0-					-0-
07	2821	X	2517	-0-	-304	-0-	2517	3			Y	-0-					-0-
08	2821	X	2682	-0-	-139	-0-	2682	3			Y	-0-					-0-
09	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEYENDECKER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 159581 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8503 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1477	-0-	-83	-0-	83	1	1371	2	Y	21	20	1			17
							23	9									
05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	102	1	1542	2	Y	-0-					17
06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	88	1	1472	2	Y	47	33	1			31
							52	9									
07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	101	1	1431	2	Y	17	20	1			28
							19	9									
*08	1643	N	1153	-0-	-490	-0-	73	1	1080	2	Y	-0-					28
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					28

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	814	N	814	-0-	-0-	-0-	36	1	778	3	N	-0-					38
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	36	1	1063	3	N	-0-					38
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	43	1	1277	3	N	-0-					38
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	46	1	1312	3	N	-0-					38
08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	44	1	1223	3	N	-0-					38
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					38

BENAVIDES, ROSA V. A-2 WELL #: 59 RRCID -> 159762 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8661 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	765	-0-	-135	-0-	755	3	10	9	Y	9	9	1			4
05	868	N	731	-0-	-137	-0-	722	3	9	9	Y	8	10	1			2
06	870	N	582	-0-	-288	-0-	572	3	10	9	Y	9	8	1			3
07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	826	3	10	9	Y	9	7	1			5
08	744	N	700	-0-	-44	-0-	692	3	8	9	Y	7	7	1			5
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					5

LECHENGER WELL #: 25 RRCID -> 159840 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8496 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-	20	1	429	3	N	-0-					27
05	434	N	411	-0-	-23	-0-	14	1	397	3	N	-0-					27
06	480	N	441	-0-	-39	-0-	14	1	427	3	N	-0-					27
07	465	N	292	-0-	-173	-0-	10	1	282	3	N	-0-					27
08	403	N	284	-0-	-119	-0-	10	1	274	3	N	-0-					27
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					27

MARSHALL, S. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 159851 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8472 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12	X	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					21
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21	1			-0-
06	4	X	8	-0-	4	4	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
07	2	X	2	-0-	-0-	4	2	3			Y	-0-					-0-
*08	6	X	6	-0-	-0-	4	6	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. E5 WELL #: 62 RRCID -> 160297 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8505 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1093	-0-	-137	-0-	1084	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
05	1271	N	1088	-0-	-183	-0-	1080	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
06	1230	N	1066	-0-	-164	-0-	1058	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1146	3	8	9	Y	7	6	1			1
08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1094	3	7	9	Y	6	6	1			1
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					1

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

BENAVIDES, ROSA V. D2 WELL #: 61 RRCID -> 160299 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8634 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 A2 WELL #: 63 RRCID -> 160395 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8491 - 8736

04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	199	3	2	9	Y	2	3	1			3
05	279	N	208	-0-	-71	-0-	206	3	2	9	Y	2	3	1			2
06	270	N	183	-0-	-87	-0-	181	3	2	9	Y	2	2	1			2
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	198	3	2	9	Y	2	2	1			2
08	217	N	194	-0-	-23	-0-	192	3	2	9	Y	2	2	1			2
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					2

LECHENGER WELL #: 26 RRCID -> 161186 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8878 - 8968

04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	22	1	484	3	N	-0-					13
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	16	1	475	3	N	-0-					13
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	16	1	480	3	N	1					14
							1	9									
07	527	N	500	-0-	-27	-0-	17	1	480	3	N	3					17
							3	9									
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	30	1	832	3	N	-0-					17
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					17

CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 1 RRCID -> 161460 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8958 - 8966

04	270	N	200	-0-	-70	-0-	11	1	189	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	250	-0-	-60	-0-	15	1	235	2	Y	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	9	1	132	2	Y	-0-					-0-
*08	155	N	104	-0-	-51	-0-	7	1	97	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 2 RRCID -> 161479 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9249 - 9259

04	5310	X	3902	-0-	-1408	-0-	222	1	3680	2	Y	-0-					-0-
05	5177	X	3670	-0-	-1507	-0-	228	1	3442	2	Y	-0-					-0-
06	4320	X	4002	-0-	-318	-0-	224	1	3778	2	Y	-0-					-0-
07	4464	X	2471	-0-	-1993	-0-	163	1	2308	2	Y	-0-					-0-
*08	4061	X	2004	-0-	-2057	-0-	128	1	1876	2	Y	-0-					-0-
09	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. C WELL #: 64 RRCID -> 161510 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 8222 - 8440

04	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5735	3	86	9	Y	78	71	1			16
05	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	6276	3	76	9	Y	69	79	1			6
06	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	6357	3	81	9	Y	74	71	1			9
07	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	7409	3	80	9	Y	73	61	1			21
08	6665	X	6099	-0-	-566	-0-	6035	3	64	9	Y	58	61	1			18
09	6450	X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					Y	NO RPT					18

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR, EDITH J. WELL #: 5 RRCID -> 161788 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 8874 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1452	-0-	-288	-0-	1452	3			Y	-0-					-0-
05	1643	N	1289	-0-	-354	-0-	1289	3			Y	-0-					-0-
06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			Y	-0-					-0-
07	1488	N	1487	-0-	-1	-0-	1487	3			Y	-0-					-0-
08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			Y	-0-					-0-
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					-0-

VILLARREAL-LEYENDECKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162121 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8571 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	100	1	1663	2	N	-0-					-0-
05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	98	1	1490	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1	-0-	-1379	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
*08	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-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	3120	X	2822	-0-	-298	-0-	161	1	2661	2	Y	-0-					-0-
05	3224	X	2739	-0-	-485	-0-	170	1	2569	2	Y	-0-					-0-
06	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	177	1	2978	2	Y	-0-					-0-
07	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	196	1	2791	2	Y	-0-					-0-
*08	2914	X	2464	-0-	-450	-0-	157	1	2307	2	Y	-0-					-0-
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					-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	328	N	328	-0-	-0-	-0-	19	1	309	2	N	-0-					1
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	22	1	336	2	N	-0-					1
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	18	1	300	2	N	-0-					1
07	341	N	255	-0-	-86	-0-	17	1	238	2	N	-0-					1
*08	372	N	219	-0-	-153	-0-	14	1	205	2	N	-0-					1
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					1

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	1380	X	1145	-0-	-235	-0-	1145	3			Y	-0-					-0-
05	1395	X	1139	-0-	-256	-0-	1139	3			Y	-0-					-0-
06	1350	X	1063	-0-	-287	-0-	1063	3			Y	-0-					-0-
07	1178	N	928	-0-	-250	-0-	928	3			Y	-0-					-0-
08	1147	N	1007	-0-	-140	-0-	1007	3			Y	-0-					-0-
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					-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	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	134	1	2226	2	Y	-0-					-0-
05	2511	N	2323	-0-	-188	-0-	144	1	2179	2	Y	-0-					-0-
06	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	127	1	2144	2	Y	-0-					-0-
07	2449	N	2272	-0-	-177	-0-	149	1	2123	2	Y	-0-					-0-
*08	2325	N	1714	-0-	-611	-0-	109	1	1605	2	Y	-0-					-0-
09	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					-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	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			Y	-0-					-0-
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			Y	-0-					-0-
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			Y	-0-					-0-
07	1457	N	563	-0-	-894	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
08	930	N	783	-0-	-147	-0-	783	3			Y	-0-					-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-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	15262	X	15262	-0-	-0-	-0-	869	1	14393	2	Y	-0-					-0-
05	12772	X	11704	-0-	-1068	-0-	726	1	10978	2	Y	-0-					-0-
06	17771	X	17771	-0-	-0-	-0-	996	1	16775	2	Y	-0-					-0-
07	16802	X	15342	-0-	-1460	-0-	1010	1	14332	2	Y	-0-					-0-
*08	16802	X	10816	-0-	-5986	-0-	689	1	10127	2	Y	-0-					-0-
09	16260	X	NO RPT	-0-	-16260	-0-					Y	NO RPT					-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	1530	N	1528	-0-	-2	-0-	1528	3			Y	-0-					-0-
05	1581	N	1442	-0-	-139	-0-	1442	3			Y	-0-					-0-
06	1470	N	1323	-0-	-147	-0-	1323	3			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1348	-0-	-233	-0-	1348	3			Y	-0-					-0-
08	1457	N	1415	-0-	-42	-0-	1415	3			Y	-0-					-0-
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					-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	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			Y	-0-					-0-
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			Y	-0-					-0-
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			Y	-0-					-0-
07	837	N	675	-0-	-162	-0-	675	3			Y	-0-					-0-
08	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	3			Y	-0-					-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					-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	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	69	1	1141	2	Y	20	20	1			13
							22	9									
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	77	1	1162	2	Y	1					14
							1	9									
06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	68	1	1145	2	Y	47	33	1			28
							52	9									
07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	83	1	1177	2	Y	17	21	1			24
							19	9									
*08	1240	N	945	-0-	-295	-0-	60	1	885	2	Y	-0-					24
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					24

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	4200	X	4016	-0-	-184	-0-	3946	3	70	9	Y	64	58	1			20
05	4340	X	3879	-0-	-461	-0-	3817	3	62	9	Y	56	65	1			11
06	4200	X	3576	-0-	-624	-0-	3509	3	67	9	Y	61	58	1			14
07	4278	X	3316	-0-	-962	-0-	3250	3	66	9	Y	60	50	1			24
08	4154	X	3600	-0-	-554	-0-	3547	3	53	9	Y	48	50	1			22
09	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					22

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	15882	X	2423	-0-	-13459	-0-	2423	3			Y	-0-					-0-
05	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			Y	-0-					-0-
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			Y	-0-					-0-
07	2573	X	1422	-0-	-1151	-0-	1422	3			Y	-0-					-0-
08	2511	X	1792	-0-	-719	-0-	1792	3			Y	-0-					-0-
09	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 165444 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 8487 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	613	-0-	-47	-0-	34 22	1 9	557	2	Y	20	20	1			13
05	744	N	375	-0-	-369	-0-	23 1	1 9	351	2	Y	1					14
06	630	N	470	-0-	-160	-0-	23 53	1 9	394	2	Y	48	32	1			30
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	40 19	1 9	567	2	Y	17	20	1			27
*08	372	N	229	-0-	-143	-0-	15	1	214	2	Y	-0-					27
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					27

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	1500	N	1495	-0-	-5	-0-	84 22	1 9	1389	2	Y	20	20	1			16
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	95 1	1 9	1430	2	Y	1					17
06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	87 53	1 9	1456	2	Y	48	33	1			32
07	1550	N	1482	-0-	-68	-0-	96 19	1 9	1367	2	Y	17	20	1			29
*08	1519	N	1238	-0-	-281	-0-	79	1	1159	2	Y	-0-					29
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					29

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	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	209 122	1 9	4596	3	N	111	132	1			32
05	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	194 11	1 9	5742	3	N	10					42
06	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	182 103	1 9	5447	3	N	94	118	1			18
07	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	175 26	1 9	4984	3	N	24					42
08	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	186 96	1 9	5222	3	N	87	95	1			34
09	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					34

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					70
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					70
09	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					70

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	2160	N	2141	-0-	-19	-0-	92	1	2019	3	N	27	59	1			37
							30	9									
05	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	73	1	2169	3	N	8					45
							9	9									
06	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	73	1	2178	3	N	31	54	1			22
							34	9									
07	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	75	1	2132	3	N	-0-					22
08	2263	N	2227	-0-	-36	-0-	77	1	2150	3	N	-0-					22
09	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					22

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	523	N	523	-0-	-0-	-0-	23	1	500	3	N	-0-					67
05	465	N	411	-0-	-54	-0-	13	1	398	3	N	-0-					67
06	390	N	367	-0-	-23	-0-	12	1	355	3	N	-0-					67
07	527	N	331	-0-	-196	-0-	11	1	320	3	N	-0-					67
08	403	N	323	-0-	-80	-0-	11	1	312	3	N	-0-					67
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					67

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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					61
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					61
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	3	N	-0-					61
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	N	-0-					61
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	3	N	-0-					61
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					61

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	687	N	687	-0-	-0-	-0-	30	1	657	3	N	-0-					58
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	25	1	748	3	N	-0-					58
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	23	1	689	3	N	-0-					58
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	27	1	777	3	N	-0-					58
08	775	N	718	-0-	-57	-0-	25	1	693	3	N	-0-					58
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					58

LECHENGER WELL #: 54 RRCID -> 169509 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8872 - 9014

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

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	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	N	-0-					33
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	8	1	237	3	N	-0-					33
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	6	1	168	3	N	-0-					33
07	186	N	161	-0-	-25	-0-	6	1	155	3	N	-0-					33
08	248	N	177	-0-	-71	-0-	6	1	171	3	N	-0-					33
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					33

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 52 RRCID -> 169835 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9289 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	N	-0-					3
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	150	3	N	-0-					3
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	7	1	201	3	N	-0-					3
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	7	1	193	3	N	-0-					3
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	122	3	N	-0-					3
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					3

LECHENGER WELL #: 46 RRCID -> 169839 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9272 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	133	1	2923	3	N	-0-					30
05	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	102	1	3010	3	N	-0-					30
06	3000	N	3350	-0-	350	350	108	1	3210	3	N	29					59
							32	9									
07	3572	X	3222	-0-	-350	-0-	110	1	3112	3	N	-0-					59
08	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	109	1	3042	3	N	1					60
							1	9									
09	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					60

LECHENGER WELL #: 57 RRCID -> 170338 COMPL. DATE 09/07/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9327 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	44	-0-	-46	-0-	2	1	42	3	N	-0-					15
05	62	N	21	-0-	-41	-0-	1	1	20	3	N	-0-					15
06	90	N	13	-0-	-77	-0-	13	3			N	-0-					15
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	N	-0-					15
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					15
09	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					15

LECHENGER WELL #: 39 RRCID -> 170471 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8198 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	74	1	1614	3	N	-0-	82	1			29
05	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	57	1	1695	3	N	229	189	1			69
							252	9									
06	1590	N	1443	-0-	-147	-0-	47	1	1396	3	N	-0-	28	1			41
07	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	55	1	1573	3	N	184	143	1			82
							202	9									
08	1643	N	1452	-0-	-191	-0-	50	1	1391	3	N	10	38	1			54
							11	9									
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					54

LECHENGER WELL #: 66 RRCID -> 171661 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9440 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	357	-0-	-33	-0-	16	1	341	3	N	-0-					100
05	434	N	360	-0-	-74	-0-	12	1	348	3	N	-0-					100
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	18	1	546	3	N	-0-					100
07	372	N	312	-0-	-60	-0-	11	1	301	3	N	-0-					100
08	372	N	357	-0-	-15	-0-	12	1	345	3	N	-0-					100
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					100

BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 74 RRCID -> 171664 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8325 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1217	3	22	9	Y	20	17	1			4
05	744	N	682	-0-	-62	-0-	662	3	20	9	Y	18	20	1			2
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1193	3	21	9	Y	19	18	1			3
07	1271	N	1149	-0-	-122	-0-	1128	3	21	9	Y	19	16	1			6
08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1172	3	17	9	Y	15	16	1			5
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					5

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	1260	N	1176	-0-	-84	-0-	51	1	1125	3	N	-0-					35
05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	54	1	1593	3	N	-0-					35
06	1290	N	221	-0-	-1069	-0-	7	1	214	3	N	-0-					35
07	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	63	1	1790	3	N	103	118	1			20
							113	9									
08	1643	N	1612	-0-	-31	-0-	56	1	1556	3	N	-0-					20
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					20

LECHENGER WELL #: 70 RRCID -> 172207 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8250 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	40	1	879	3	N	-0-					27
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	33	1	967	3	N	-0-					27
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	31	1	909	3	N	-0-					27
07	961	N	938	-0-	-23	-0-	32	1	906	3	N	-0-					27
08	992	N	944	-0-	-48	-0-	33	1	911	3	N	-0-					27
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					27

ROTTERSMAN WELL #: 2 RRCID -> 172373 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9648 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	118	1	2580	3	N	-0-					77
05	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	103	1	3055	3	N	23					100
							25	9									
06	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	97	1	2880	3	N	32	74	1			58
							35	9									
07	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	116	1	3303	3	N	-0-					58
08	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	117	1	3296	3	N	9					67
							10	9									
09	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					67

CHEVRON - CARR, EDITH WELL #: 6 RRCID -> 172470 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8844 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	X	81	-0-	-189	-0-	1	1	10	2	Y	64	69	1			82
							70	9									
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	39	43	1			78
							43	9									
06	60	N	33	-0-	-27	-0-	1	2	32	9	Y	29	39	1			68
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	54	69	1			53
*08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	8					61
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					61

LECHENGER WELL #: 49 RRCID -> 172491 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8776 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	105	1	2301	3	N	-0-					14
05	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	87	1	2583	3	N	-0-					14
06	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	82	1	2448	3	N	14					28
							15	9									
07	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	89	1	2539	3	N	-0-					28
08	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	93	1	2607	3	N	2					30
							2	9									
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					30

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	720	N	636	-0-	-84	-0-	28	1	608	3	N	-0-					37
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	25	1	747	3	N	1					38
							1	9									
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	23	1	688	3	N	-0-					38
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	23	1	658	3	N	-0-					38
08	775	N	692	-0-	-83	-0-	24	1	668	3	N	-0-					38
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					38

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	703	N	703	-0-	-0-	-0-	31	1	672	3	N	-0-					3
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	24	1	707	3	N	-0-					3
06	720	N	717	-0-	-3	-0-	23	1	694	3	N	-0-					3
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	28	1	783	3	N	-0-					3
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	28	1	778	3	N	-0-					3
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					3

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	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	127	1	2778	3	N	-0-					33
05	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	142	1	4204	3	N	7					40
							8	9									
06	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	147	1	4370	3	N	30					70
							33	9									
07	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	148	1	4206	3	N	4					74
							4	9									
08	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	154	1	4313	3	N	5					79
							6	9									
09	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					79

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	231	N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	221	3	N	-0-					45
05	465	N	55	-0-	-410	-0-	2	1	53	3	N	-0-					45
06	300	N	48	-0-	-252	-0-	2	1	46	3	N	-0-					45
07	248	N	34	-0-	-214	-0-	1	1	33	3	N	-0-					45
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	1	1	38	3	N	-0-					45
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					45

LECHENGER WELL #: 64 RRCID -> 172849 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9404 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	83	1	1828	3	N	482	496	1			155
							530	9									
05	2356	X	2227	-0-	-129	-0-	65	1	1928	3	N	213	255	1			113
							234	9									
06	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	68	1	2024	3	N	380	300	1			193
							418	9									
07	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	79	1	2259	3	N	196	315	1			74
							216	9									
08	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	86	1	2412	3	N	412	345	1			141
							453	9									
09	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					141

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	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	N	-0-					27
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	7	1	207	3	N	-0-					27
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	7	1	199	3	N	-0-					27
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	7	1	210	3	N	-0-					27
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	7	1	208	3	N	-0-					27
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					27

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 75 RRCID -> 172918 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8557 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * 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			Y	-0-					-0-
05	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2529	3	23	9	Y	21	20	1			5
05	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2635	3	20	9	Y	18	21	1			2
06	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2572	3	22	9	Y	20	19	1			3
07	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2927	3	21	9	Y	19	16	1			6
08	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2611	3	17	9	Y	15	16	1			5
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					5

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	89	1	1952	3	N	3					82
							3	9									
05	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	76	1	2263	3	N	2					84
							2	9									
06	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	71	1	2122	3	N	19					103
							21	9									
07	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	72	1	2054	3	N	-0-	64	1			39
08	2356	N	2191	-0-	-165	-0-	75	1	2113	3	N	3					42
							3	9									
09	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					42

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 (-)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-					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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	X	746	-0-	-304	-0-	33	1	713	3	N	-0-					17
05	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	65	1	1924	3	N	-0-					17
06	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	61	1	1823	3	N	-0-					17
07	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	54	1	1546	3	N	-0-					17
08	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	66	1	1857	3	N	36					53
							40	9									
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					53

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	1	1	34	3	N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	3	N	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1213	3	26	9	Y	24	20	1			7
05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1150	3	23	9	Y	21	24	1			4
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1053	3	24	9	Y	22	22	1			4
07	1271	N	954	-0-	-317	-0-	930	3	24	9	Y	22	18	1			8
08	1178	N	781	-0-	-397	-0-	761	3	20	9	Y	18	19	1			7
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					7

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	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	81	1	1784	3	N	-0-					100
05	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	68	1	2007	3	N	-0-					100
06	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	72	1	2134	3	N	-0-					100
07	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	81	1	2309	3	N	-0-					100
08	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	81	1	2270	3	N	-0-					100
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					100

LECHENGER WELL #: 72 RRCID -> 176019 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8802 - 8813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	89	1	1950	3	N	-0-					48
05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	68	1	2026	3	N	2					50
							2	9									
06	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	64	1	1893	3	N	12					62
							13	9									
07	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	76	1	2157	3	N	-0-					62
08	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	74	1	2080	3	N	-0-					62
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					62

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	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	103	1	2266	3	N	10					20
							11	9									
05	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	88	1	2614	3	N	-0-					20
06	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	71	1	2116	3	N	-0-					20
07	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	77	1	2176	3	N	-0-					20
08	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	84	1	2343	3	N	-0-					20
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					20

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	657	N	657	-0-	-0-	-0-	29	1	628	3	N	-0-					55
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	18	1	524	3	N	-0-					55
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	17	1	505	3	N	-0-					55
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	25	1	696	3	N	-0-					55
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	21	1	596	3	N	-0-					55
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					55

LECHENGER WELL #: 75 RRCID -> 178006 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8926 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	15	1	324	3	N	-0-					45
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	8	1	234	3	N	-0-					45
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	7	1	194	3	N	-0-					45
07	341	N	153	-0-	-188	-0-	5	1	148	3	N	-0-					45
08	248	N	161	-0-	-87	-0-	6	1	155	3	N	-0-					45
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					45

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 50 RRCID -> 178258 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8219 - 9375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	N	-0-					104
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	N	-0-					104
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	3	N	-0-					104
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	3	N	-0-					104
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	88	3	N	-0-					104
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					104

BENAVIDES, ROSA V. A3 WELL #: 79 RRCID -> 180073 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8837 - 9038

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

04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	74	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	62	N	15	-0-	-47	-0-	14	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	39	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	99	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	87	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 82 RRCID -> 185725 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 7563 - 8034

04	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	6773	3			Y	-0-					-0-
05	6355	X	6314	-0-	-41	-0-	6314	3			Y	-0-					-0-
06	6150	X	5789	-0-	-361	-0-	5789	3			Y	-0-					-0-
07	7006	X	5670	-0-	-1336	-0-	5670	3			Y	-0-					-0-
08	7006	X	6024	-0-	-982	-0-	6024	3			Y	-0-					-0-
09	6780	X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. D WELL #: 87 RRCID -> 191883 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8562 - 8574

04	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	1989	3	23	9	Y	21	19	1			5
05	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1931	3	20	9	Y	18	22	1			1
06	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1982	3	22	9	Y	20	19	1			2
07	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2101	3	22	9	Y	20	16	1			6
08	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2134	3	18	9	Y	16	17	1			5
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					5

BENAVIDES, ROSA V. D WELL #: 88 RRCID -> 193770 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8104 - 8188

04	15728	X	15728	-0-	-0-	-0-	15573	3	155	9	Y	141	129	1			36
05	15766	X	15766	-0-	-0-	-0-	15631	3	135	9	Y	123	143	1			16
06	16297	X	16297	-0-	-0-	-0-	16150	3	147	9	Y	134	128	1			22
07	17701	X	17701	-0-	-0-	-0-	17556	3	145	9	Y	132	110	1			44
08	16916	X	16916	-0-	-0-	-0-	16800	3	116	9	Y	105	110	1			39
09	11610	X	NO RPT	-0-	-11610	-0-					Y	NO RPT					39

BENAVIDES, ROSA V. A2 WELL #: 89 RRCID -> 196931 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8484 - 8761

04	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	10303	3	100	9	Y	91	83	1			22
05	10658	X	10658	-0-	-0-	-0-	10571	3	87	9	Y	79	92	1			9
06	10813	X	10813	-0-	-0-	-0-	10718	3	95	9	Y	86	82	1			13
07	11560	X	11560	-0-	-0-	-0-	11466	3	94	9	Y	85	71	1			27
08	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	10357	3	75	9	Y	68	71	1			24
09	7470	X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					Y	NO RPT					24

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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	840	N	812	-0-	-28	-0-	812	3			Y	-0-					-0-
05	899	N	769	-0-	-130	-0-	769	3			Y	-0-					-0-
06	840	N	693	-0-	-147	-0-	693	3			Y	-0-					-0-
07	837	N	657	-0-	-180	-0-	657	3			Y	-0-					-0-
08	775	N	712	-0-	-63	-0-	712	3			Y	-0-					-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					-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	3000	N	3419	-0-	419	419	3371	3	48	9	Y	44	37	1			10
05	3100	N	2768	-0-	-332	87	2726	3	42	9	Y	38	44	1			4
06	2524	N	2437	-0-	-87	-0-	2391	3	46	9	Y	42	40	1			6
07	3534	X	2074	-0-	-1460	-0-	2029	3	45	9	Y	41	34	1			13
08	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4905	3	36	9	Y	33	34	1			12
09	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					12

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	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	7649	3	81	9	Y	74	68	1			18
05	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	7925	3	72	9	Y	65	75	1			8
06	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	7760	3	77	9	Y	70	67	1			11
07	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	8385	3	76	9	Y	69	58	1			22
08	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	7761	3	61	9	Y	55	58	1			19
09	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					Y	NO RPT					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	2700	X	2586	-0-	-114	-0-	2586	3			Y	-0-					-0-
05	2728	X	2428	-0-	-300	-0-	2428	3			Y	-0-					-0-
06	2610	X	2239	-0-	-371	-0-	2239	3			Y	-0-					-0-
07	2418	N	2201	-0-	-217	-0-	2201	3			Y	-0-					-0-
08	2418	N	2361	-0-	-57	-0-	2361	3			Y	-0-					-0-
09	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					-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	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3853	3	47	9	Y	43	39	1			9
05	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	6581	3	41	9	Y	37	43	1			3
06	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5951	3	44	9	Y	40	39	1			4
07	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	6538	3	44	9	Y	40	33	1			11
08	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	6486	3	35	9	Y	32	33	1			10
09	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					10

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	5520	X	3684	-0-	-1836	-0-	3684	3			Y	-0-					-0-
05	5208	X	3313	-0-	-1895	-0-	3313	3			Y	-0-					-0-
06	4890	X	2938	-0-	-1952	-0-	2938	3			Y	-0-					-0-
07	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	3			Y	-0-					-0-
08	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	3			Y	-0-					-0-
09	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					-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	303	N	303	-0-	-0-	-0-	271	3	32	9	Y	29	30	1			9
05	496	N	333	-0-	-163	-0-	305	3	28	9	Y	25	30	1			4
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	495	3	31	9	Y	28	27	1			5
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	306	3	30	9	Y	27	23	1			9
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	345	3	24	9	Y	22	23	1			8
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					8

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	1620	X	1291	-0-	-329	-0-	74	1	1217	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1567	-0-	-45	-0-	97	1	1470	2	N	-0-					-0-
06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	96	1	1615	2	N	-0-					-0-
07	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	112	1	1584	2	N	-0-					-0-
*08	1581	N	1561	-0-	-20	-0-	99	1	1462	2	N	-0-					-0-
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					-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	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	254	1	4209	2	N	-0-					14
05	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	289	1	4376	2	N	-0-					14
06	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	208	1	3493	2	N	-0-					14
07	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	186	1	2639	2	N	-0-					14
*08	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	212	1	3124	2	N	-0-					14
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					14

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	4110	X	4078	-0-	-32	-0-	4033	3	45	9	Y	41	39	1			10
05	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4944	3	40	9	Y	36	43	1			3
06	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4855	3	43	9	Y	39	38	1			4
07	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4711	3	43	9	Y	39	32	1			11
08	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4825	3	34	9	Y	31	33	1			9
09	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					9

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	3210	X	2782	-0-	-428	-0-	2782	3			Y	-0-					-0-
05	3317	X	2558	-0-	-759	-0-	2558	3			Y	-0-					-0-
06	3210	X	2249	-0-	-961	-0-	2249	3			Y	-0-					-0-
07	2728	X	2553	-0-	-175	-0-	2553	3			Y	-0-					-0-
08	2728	X	2286	-0-	-442	-0-	2286	3			Y	-0-					-0-
09	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 102 RRCID -> 223042 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8730 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3362	3	63	9	Y	57	50	1			12
05	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3419	3	55	9	Y	50	57	1			5
06	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2930	3	59	9	Y	54	52	1			7
07	3534	X	3164	-0-	-370	-0-	3106	3	58	9	Y	53	44	1			16
08	3534	X	2995	-0-	-539	-0-	2948	3	47	9	Y	43	45	1			14
09	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					14

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	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			Y	-0-					-0-
05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			Y	-0-					-0-
06	1560	N	1419	-0-	-141	-0-	1419	3			Y	-0-					-0-
07	1736	N	1397	-0-	-339	-0-	1397	3			Y	-0-					-0-
08	1643	N	1502	-0-	-141	-0-	1502	3			Y	-0-					-0-
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					-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	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	3			Y	-0-					-0-
05	3658	X	3610	-0-	-48	-0-	3610	3			Y	-0-					-0-
06	3540	X	3374	-0-	-166	-0-	3374	3			Y	-0-					-0-
07	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	3			Y	-0-					-0-
08	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	3			Y	-0-					-0-
09	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. B3 WELL #: 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	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3369	3	40	9	Y	36	32	1			6
05	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2889	3	35	9	Y	32	37	1			1
06	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2824	3	39	9	Y	35	33	1			3
07	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3089	3	37	9	Y	34	28	1			9
08	3100	X	2960	-0-	-140	-0-	2930	3	30	9	Y	27	29	1			7
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					7

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	2670	X	2138	-0-	-532	-0-	119	1	1974	2	N	41	44	1			53
							45	9									
05	2759	X	2262	-0-	-497	-0-	139	1	2095	2	N	25	28	1			50
							28	9									
06	2670	X	1965	-0-	-705	-0-	109	1	1836	2	N	18	25	1			43
							20	9									
07	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	143	1	2031	2	N	35	44	1			34
							39	9									
*08	2263	N	1689	-0-	-574	-0-	107	1	1576	2	N	5					39
							6	9									
09	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					39

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	1320	N	1161	-0-	-159	-0-	1161	3			Y	-0-					-0-
05	1426	N	1013	-0-	-413	-0-	1013	3			Y	-0-					-0-
06	1230	N	984	-0-	-246	-0-	984	3			Y	-0-					-0-
07	1209	N	962	-0-	-247	-0-	962	3			Y	-0-					-0-
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			Y	-0-					-0-
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					-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	2850	X	2364	-0-	-486	-0-	2319	3	45	9	Y	41	37	1			10
05	2728	X	2196	-0-	-532	-0-	2156	3	40	9	Y	36	41	1			5
06	2580	X	2395	-0-	-185	-0-	2352	3	43	9	Y	39	37	1			7
07	2666	X	2132	-0-	-534	-0-	2090	3	42	9	Y	38	32	1			13
08	2511	X	2235	-0-	-276	-0-	2202	3	33	9	Y	30	32	1			11
09	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					11

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	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			Y	-0-					-0-
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			Y	-0-					-0-
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			Y	-0-					-0-
07	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			Y	-0-					-0-
08	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			Y	-0-					-0-
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					-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	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-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1291	3	15	9	Y	14	13	1			2
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1317	3	13	9	Y	12	14	1			-0-
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1195	3	15	9	Y	14	13	1			1
07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1456	3	14	9	Y	13	11	1			3
08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1314	3	12	9	Y	11	11	1			3
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					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	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4153	3	42	9	Y	38	34	1			9
05	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	4846	3	37	9	Y	34	39	1			4
06	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	3977	3	41	9	Y	37	35	1			6
07	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4876	3	40	9	Y	36	30	1			12
08	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4678	3	32	9	Y	29	30	1			11
09	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					11

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	390	N	329	-0-	-61	-0-	323	3	6	9	Y	5	4	1			1
05	403	N	219	-0-	-184	-0-	215	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
06	390	N	66	-0-	-324	-0-	60	3	6	9	Y	5	4	1			1
07	341	N	218	-0-	-123	-0-	214	3	4	9	Y	4	4	1			1
08	217	N	5	-0-	-212	-0-	1	3	4	9	Y	4	4	1			1
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					1

CAVAZOS WELL #: 1 RRCID -> 255206 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 8518 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	115	-0-	-35	-0-	4	1	111	3	N	-0-					-0-
05	651	N	201	-0-	-450	-0-	7	1	194	3	N	-0-					-0-
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	28	1	722	3	N	-0-					-0-
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	20	1	515	3	N	-0-					-0-
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	19	1	465	3	N	-0-					-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 260745 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7626 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	279	-0-	-51	-0-	16	1	263	2	N	-0-					1
05	372	N	369	-0-	-3	-0-	23	1	346	2	N	-0-					1
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	17	1	291	2	N	-0-					1
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	20	1	284	2	N	-0-					1
*08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	51	1	748	2	N	-0-					1
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					1

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM, R. "1860" WELL #: 3 RRCID -> 158585 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7674 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25920	X	18359	-0-	-7561	-0-	18017	2	342	9	Y	311	323	1			88
05	26784	X	15796	-0-	-10988	-0-	15493	2	303	9	Y	275	154	1			209
06	25920	X	15217	-0-	-10703	-0-	14956	2	261	9	Y	237	388	1			58
07	19220	X	13658	-0-	-5562	-0-	13399	2	259	9	Y	235	248	1			45
08	19220	X	10493	-0-	-8727	-0-	10237	2	256	9	Y	233	223	1			55
09	18360	X	13859	-0-	-4501	-0-	13520	2	339	9	Y	308	127	1			236

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM, R. "1860" WELL #: 2 RRCID -> 158633 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8030 - 8066

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

K & H FEE "1575" WELL #: 1 RRCID -> 159082 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 8489 - 8532

04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1234	2	6 9	Y	5	3	1			3
05	1395	N	1160	-0-	-235	-0-	1154	2	6 9	Y	5	3	1			5
06	1110	N	876	-0-	-234	-0-	872	2	4 9	Y	4	8	1			1
07	1271	N	776	-0-	-495	-0-	773	2	3 9	Y	3	2	1			2
08	1147	N	447	-0-	-700	-0-	445	2	2 9	Y	2	2	1			2
*09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1126	2	4 9	Y	4	3	1			3

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	22890	X	13933	-0-	-8957	-0-	13485	2	448 9	Y	407	425	1			117
05	24056	X	12582	-0-	-11474	-0-	12166	2	416 9	Y	378	210	1			285
06	23280	X	12735	-0-	-10545	-0-	12360	2	375 9	Y	341	545	1			81
07	17081	X	9346	-0-	-7735	-0-	9041	2	305 9	Y	277	303	1			55
08	17081	X	7206	-0-	-9875	-0-	7074	2	132 9	Y	120	140	1			35
09	13920	X	8126	-0-	-5794	-0-	7976	2	150 9	Y	136	60	1			111

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-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM-HURD-TEXACO GU WELL #: 1 RRCID -> 159855 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8501 - 8533

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

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

M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	322	-0-	-188	-0-	12 1 1 9		309	2	N	1	2	1		2
05	496	X	334	-0-	-162	-0-	11 1 3 9		320	2	N	3	2	1		3
06	480	X	336	-0-	-144	-0-	12 1 3 9		321	2	N	3	3	1		3
07	403	X	343	-0-	-60	-0-	12 1 4 9		327	2	N	4	3	1		4
08	372	X	342	-0-	-30	-0-	14 1 6 9		322	2	N	5	8	1		1
09	330	X	264	-0-	-66	-0-	10 1 4 9		250	2	N	4	4	1		1

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
ROTTERSMAN WELL #: 10 RRCID -> 141874 COMPL. DATE 05/29/1992 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8642 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	1638	-0-	-462	-0-	140	1	1488	2	Y	9	19	1			11
							10	9									
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	89	1	1048	2	Y	1					12
							1	9									
06	1800	N	1588	-0-	-212	-0-	117	1	1471	2	Y	-0-					12
07	1705	N	929	-0-	-776	-0-	72	1	857	2	Y	-0-	8	1			4
08	1147	N	875	-0-	-272	-0-	70	1	805	2	Y	-0-					4
09	1590	N	1518	-0-	-72	-0-	129	1	1389	2	Y	-0-	3	1			1

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 44 RRCID -> 143357 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7782 - 7794

04	870	N	787	-0-	-83	-0-	29	1	757	2	N	1	4	1			2
							1	9									
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	31	1	893	2	N	3	2	1			3
							3	9									
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	35	1	946	2	N	3	3	1			3
							3	9									
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	32	1	852	2	N	3	3	1			3
							3	9									
08	930	N	709	-0-	-221	-0-	30	1	675	2	N	4	6	1			1
							4	9									
09	990	N	280	-0-	-710	-0-	11	1	266	2	N	3	3	1			1
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 19 RRCID -> 143917 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7931 - 8214

04	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	141	1	3669	2	N	19	13	1			21
							21	9									
05	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	143	1	4116	2	N	18	22	1			17
							20	9									
06	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	143	1	3886	2	N	14	16	1			15
							15	9									
07	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	154	1	4055	2	N	41	17	1			39
							45	9									
08	3317	X	3136	-0-	-181	-0-	131	1	2976	2	N	26	60	1			5
							29	9									
09	3210	X	2272	-0-	-938	-0-	91	1	2181	2	N	-0-	5	1			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 101 RRCID -> 144934 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7914 - 8946

04	570	N	498	-0-	-72	-0-	18	1	478	2	N	2					2
							2	9									
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	19	1	551	2	N	3	2	1			3
							3	9									
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	20	1	535	2	N	-0-	3	1			-0-
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	21	1	541	2	N	-0-					-0-
08	558	N	413	-0-	-145	-0-	17	1	396	2	N	-0-					-0-
09	570	N	260	-0-	-310	-0-	10	1	250	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 109 RRCID -> 144946 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 7982 - 8892

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
ROTTERSMAN WELL #: 17 RRCID -> 146476 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8900 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	106	1	1121	2	Y	-0-					-0-
05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	100	1	1183	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1029	-0-	-141	-0-	76	1	953	2	Y	-0-					-0-
07	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	103	1	1213	2	Y	-0-					-0-
08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	107	1	1223	2	Y	-0-					-0-
*09	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	104	1	1121	2	Y	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 130 RRCID -> 151328 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7876 - 8750

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 159 RRCID -> 165244 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 7758 - 7774

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	28	1	723	2	N	-0-					-0-
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	28	1	799	2	N	-0-					-0-
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	31	1	828	2	N	-0-					-0-
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	38	1	1009	2	N	-0-					-0-
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	36	1	815	2	N	-0-					-0-
09	870	N	391	-0-	-479	-0-	16	1	375	2	N	-0-					-0-

BRUNI NORA WELL #: 1 RRCID -> 171700 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9568 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1517	-0-	-283	-0-	113	1	1364	2	N	36					178
							40	9									
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	105	1	1033	2	N	17	167	1			28
							19	9									
06	1740	N	1110	-0-	-630	-0-	100	1	980	2	N	27					55
							30	9									
07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	144	1	1478	2	N	35					90
							39	9									
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	116	1	1339	2	N	33					123
							36	9									
*09	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	127	1	1537	2	N	37					160
							41	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
ROTTERSMAN WELL #: 24 RRCID -> 172435 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8530 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	286	-0-	-74	-0-	25	1	261	2	Y	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	21	1	251	2	Y	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	20	1	253	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	192	-0-	-87	-0-	15	1	177	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	22	1	247	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	251	-0-	-19	-0-	21	1	230	2	Y	-0-					-0-

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	T. A.		18	-0-	18	18	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
05	36	X	18	-0-	-18	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
06	25	X	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (PERDIDO) 07078 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BENAVIDES, B. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 138972 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8690 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1771	-0-	-299	-0-	600	1	1164	3	N	6					89
							7	9									
05	2139	X	1346	-0-	-793	-0-	600	1	746	3	N	-0-					89
06	2070	X	1486	-0-	-584	-0-	600	1	886	3	N	-0-	89	1			-0-
07	2046	X	1468	-0-	-578	-0-	600	1	868	3	N	-0-					-0-
08	1860	X	950	-0-	-910	-0-	600	1	350	3	N	-0-					-0-
09	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-0-

URIBE WELL #: 1 RRCID -> 143028 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12788 PERF. 9110 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	-0-					30
							17	3									
05	279	N	64	-0-	-215	-0-	4	1	43	2	N	-0-					30
							17	3									
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	15	1	169	2	N	-0-	22	1			8
							61	3									
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	31	1	296	2	N	-0-					8
							109	3									
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	22	1	210	2	N	-0-					8
							77	3									
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					8

BENAVIDES (TARANCAHUA 3700) 07078 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
CARILLO, JUAN WELL #: 6 RRCID -> 009397 COMPL. DATE 11/04/1949 TOTAL DEPTH 4763 PERF. N/A

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

BENAVIDES (WALSTEAD 3900) 07078 975 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
BLEVINS, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 089344 COMPL. DATE 03/07/1980 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3916 - 3921

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

WEST, MARY ROSSI ET AL WELL #: A 6 RRCID -> 107939 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 3850 - 3854

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

GARZACO OPERATING, LLC 296672
MILLER-RUTLEDGE WELL #: 2A RRCID -> 055640 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 5420 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 (4530) 07078 992 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
GARZACO OPERATING, LLC 296672
MILLER-RUTLEDGE WELL #: 1A RRCID -> 093915 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4497 - 4503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

HOOPER, V. M. WELL #: 7 RRCID -> 106404 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4536 - 4548

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

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 6016 PERF. 5775 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		2369	-0-	2369	2369	2362	3	7	9	N	6					6
05	7974		7974	-0-	-0-	2369	7946	3	28	9	N	25					25
06	21642940		7032	-0-	-1635908	-0-	7006	3	26	9	N	24					49
07	15254		6030	-0-	-9224	-0-	6021	3	9	9	N	8					57
08	0		1923	-0-	1923 B	1923	1921	3	2	9	N	2					59
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1923																	
09	0		NO RPT	-0-	-0- B	1923					N	NO RPT					59

BERRY R. COX (H-2) 07387 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 8 RRCID -> 178009 COMPL. DATE 04/09/2000 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9726 - 9744

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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. 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	5700	X	3589	-0-	-2111	-0-	520	1	3069	2	N	-0-					-0-
05	5456	X	2907	-0-	-2549	-0-	469	1	2438	2	N	-0-					-0-
*06	4860	X	2289	-0-	-2571	-0-	349	1	1940	2	N	-0-					-0-
*07	4309	X	2048	-0-	-2261	-0-	383	1	1665	2	N	-0-					-0-
*08	4185	X	529	-0-	-3656	-0-	121	1	408	2	N	-0-					-0-
09	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					-0-

BERRY R. COX (WX. 6TH HINNANT) //CONT.// 07387 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
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

04	990	N	436	-0-	-554	-0-	38	1	398	2	N	-0-					-0-
05	992	N	640	-0-	-352	-0-	57	1	583	2	N	-0-					-0-
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	46	1	613	2	N	-0-					-0-
07	465	N	269	-0-	-196	-0-	20	1	249	2	N	-0-					-0-
08	651	N	258	-0-	-393	-0-	24	1	234	2	N	-0-					-0-
09	660	N	58	-0-	-602	-0-	6	1	52	2	N	-0-					-0-

LOPEZ, RUFINO AND JOSEFA WELL #: 2 RRCID -> 265849 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12838 - 12892

04	630	N	326	-0-	-304	-0-	326	2			N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
*09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-

J. E. FULBRIGHT 'G' WELL #: 1 RRCID -> 282215 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11484 - 11550

04	2156	X	22	-0-	-2134	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	16709	X	21	-0-	-16688	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	16170	X	10	-0-	-16160	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	16709	X	9	-0-	-16700	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	16709	X	19	-0-	-16690	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	30	X	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-

BERRY R. COX (WX. 7TH HINNANT) 07387 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN 185995
ARMSTRONG 258 WELL #: 2 RRCID -> 130478 COMPL. DATE 02/20/1989 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13162 - 13223

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

BERRY R. COX (WX. 7TH HINNANT) //CONT.// 07387 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN //CONT.// 185995
ARMSTRONG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 153315 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13400 - 13620

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

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 4 RRCID -> 160206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14600 PERF.12706 - 13072

04	1590	N	1044	-0-	-546	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1360	-0-	-159	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
*06	1380	N	1362	-0-	-18	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
*07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
*08	1364	N	869	-0-	-495	-0-	869	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					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	4590	#	3045	-0-	-1545	-0-	442	1	2603	2	N	-0-					-0-
05	4743	#	3285	-0-	-1458	-0-	530	1	2755	2	N	-0-					-0-
*06	3297	R	3297	-0-	-0-	-0-	502	1	2795	2	N	-0-					-0-
*07	3162	#	2897	-0-	-265	-0-	542	1	2355	2	N	-0-					-0-
*08	3286	#	762	-0-	-2524	-0-	175	1	587	2	N	-0-					-0-
09	3180	#	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-

BIG CAESAR, SE. (H-94) 07780 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 269511 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8151 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66	1			-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_____ 04/22/2017 - P/A 04/22/17

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, STANLEY H. WELL #: 5 RRCID -> 168554 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6858 - 7726

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

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

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VAQUILLAS 1629 WELL #: 1 RRCID -> 117131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8321 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	11	1	227	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	222	-0-	-26	-0-	10	1	212	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	198	-0-	-42	-0-	10	1	188	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	232	-0-	-16	-0-	11	1	221	3	Y	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	693	-0-	-327	-0-	31	1	662	3	Y	-0-					-0-
05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	51	1	1023	3	Y	-0-					-0-
06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	69	1	1271	3	Y	-0-					-0-
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	40	1	818	3	Y	-0-					-0-
08	1054	N	795	-0-	-259	-0-	36	1	759	3	Y	-0-					-0-
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 67 WELL #: 1 RRCID -> 121711 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7518 - 8755

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1583	-0-	-7	-0-	68	1	1473	3	Y	38	3	8			64
							42	9									
05	1705	N	1160	-0-	-545	-0-	53	1	1073	3	Y	31	44	1			51
							34	9									
06	1680	N	1201	-0-	-479	-0-	60	1	1112	3	Y	26	42	1			35
							29	9									
07	1643	N	1297	-0-	-346	-0-	59	1	1199	3	Y	35	44	1			26
							39	9									
08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	56	1	1173	3	Y	24					50
							26	9									
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					50

VAQUILLAS RANCH 67 WELL #: 5 RRCID -> 174095 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8075 - 8085

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6	1	59	3	Y	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	1					1
							1	9									
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	62	N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH "3" WELL #: 3 RRCID -> 226091 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8082 - 8154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	Y	-0-					-0-
05	186	N	136	-0-	-50	-0-	6	1	130	3	Y	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	Y	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	5	1	110	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 10 RRCID -> 151412 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8048 - 8068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	239	-0-	-541	-0-	56	1	183	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	416	-0-	-421	-0-	84	1	332	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	131	-0-	-979	-0-	42	1	89	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	106	-0-	-142	-0-	49	1	57	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	225	-0-	-178	-0-	70	1	155	2	Y	-0-					-0-
*09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	84	1	218	2	Y	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 2 RRCID -> 172532 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7980 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	231	-0-	-159	-0-	54	1	177	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	401	-0-	-808	-0-	81	1	320	2	Y	-0-					-0-
06	1590	N	127	-0-	-1463	-0-	41	1	86	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	102	-0-	-146	-0-	47	1	55	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	217	-0-	-186	-0-	67	1	150	2	Y	-0-					-0-
*09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	81	1	211	2	Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HIRSCH ESTATE 858 WELL #: 1 RRCID -> 084056 COMPL. DATE 07/11/1979 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7620 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	525	-0-	-105	-0-	37	1	488	3	N	-0-					119
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	58	1	614	3	N	-0-					119
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	70	1	1063	3	N	-0-					119
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	63	1	934	3	N	-0-					119
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	54	1	828	3	N	-0-	97	1			22
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					22

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	90	N	81	-0-	-9	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					3
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	Y	-0-					3
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	3	Y	-0-					3
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	3	Y	-0-					3
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	Y	-0-	3	1			-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 1 RRCID -> 098497 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7563 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	X	1388	-0-	-832	-0-	99	1	1289	3	Y	-0-					6
05	1984	X	1362	-0-	-622	-0-	118	1	1244	3	Y	-0-					6
06	1920	X	1210	-0-	-710	-0-	75	1	1135	3	Y	-0-					6
07	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	91	1	1355	3	Y	-0-					6
08	1426	X	1311	-0-	-115	-0-	77	1	1194	3	Y	36	37	1			5
							40	9									
09	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					5

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	798	N	798	-0-	-0-	-0-	57	1	741	3	Y	-0-					31
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	73	1	766	3	Y	-0-					31
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	74	1	1125	3	Y	21	42	1			10
							23	9									
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	68	1	1002	3	Y	2					12
							2	9									
08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	75	1	1149	3	Y	-0-					12
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					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	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	154	1	1845	3	Y	-0-					15
05	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	179	1	2285	3	Y	-0-	13	1			2
06	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	136	1	1883	3	Y	-0-					2
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	106	1	1416	3	Y	-0-					2
08	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	122	1	1601	3	Y	-0-					2
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					2

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HIRSCH ESTATE 2096 WELL #: 3 RRCID -> 113244 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7847 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	418	1	4987	3	Y	25					156
							28	9									
05	4867	X	4353	-0-	-514	-0-	314	1	4019	3	Y	18	147	1			27
							20	9									
06	5130	X	4426	-0-	-704	-0-	298	1	4110	3	Y	16					43
							18	9									
07	5301	X	4737	-0-	-564	-0-	328	1	4397	3	Y	11					54
							12	9									
08	5301	X	4649	-0-	-652	-0-	328	1	4304	3	Y	15					69
							17	9									
09	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					Y	NO RPT					69

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 2 RRCID -> 114141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7612 - 8373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	98	-0-	-52	-0-	7	1	91	3	Y	-0-					2
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	8	1	81	3	Y	-0-					2
06	210	N	152	-0-	-58	-0-	9	1	143	3	Y	-0-					2
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	11	1	159	3	Y	-0-					2
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	134	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					2

HIRSCH ESTATE 1766 WELL #: 2 RRCID -> 115796 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7331 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	2	3	4	9	Y	4					23
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	8					31
							9	9									
*06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	70					101
							77	9									
*07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					101
*08	62	N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	3	Y	-0-	91	1			10
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					10

LINCOLN, W.P. 1312 WELL #: 2 RRCID -> 116945 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 6812 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	193	1	2304	3	Y	-0-					5
05	2604	N	2595	-0-	-9	-0-	188	1	2407	3	Y	-0-					5
06	2430	N	2385	-0-	-45	-0-	161	1	2224	3	Y	-0-					5
07	2573	N	2491	-0-	-82	-0-	174	1	2317	3	Y	-0-					5
08	2604	N	2542	-0-	-62	-0-	180	1	2362	3	Y	-0-					5
09	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					5

HIRSH ESTATE 2096 WELL #: 4 RRCID -> 119273 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7716 - 7729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	342	-0-	-18	-0-	27	1	315	3	Y	-0-					6
05	372	N	365	-0-	-7	-0-	27	1	338	3	Y	-0-	5	1			1
06	390	N	343	-0-	-47	-0-	23	1	320	3	Y	-0-					1
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	25	1	332	3	Y	-0-					1
08	372	N	362	-0-	-10	-0-	26	1	336	3	Y	-0-					1
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					1

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	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	128	1	1528	3	Y	-0-					7
05	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	130	1	1657	3	Y	-0-					7
06	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	107	1	1475	3	Y	-0-					7
07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	110	1	1473	3	Y	-0-					7
08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	105	1	1372	3	Y	-0-					7
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					7

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HIRSCH ESTATE 1765 WELL #: 1 RRCID -> 121589 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7656 - 7728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	26	1	343	3	Y	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	31	1	325	3	Y	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	21	1	320	3	Y	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	22	1	324	3	Y	-0-					-0-
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	28	1	427	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIRSCH ESTATE 2096 WELL #: 5 RRCID -> 121889 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8619 - 8655

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	301	-0-	-149	-0-	23	1	278	3	Y	-0-					11
05	310	N	307	-0-	-3	-0-	22	1	285	3	Y	-0-	9	1			2
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	20	1	279	3	Y	-0-					2
07	310	N	181	-0-	-129	-0-	13	1	168	3	Y	-0-					2
08	310	N	281	-0-	-29	-0-	20	1	261	3	Y	-0-					2
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					2

HIRSCH ESTATE 2094 WELL #: 5 RRCID -> 123370 COMPL. DATE 02/09/1987 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 8496 - 8601

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	35	1	421	3	Y	3					22
							3	9									
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	27	1	344	3	Y	2	19	1			5
							2	9									
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	31	1	424	3	Y	2					7
							2	9									
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	34	1	455	3	Y	2					9
							2	9									
08	372	N	285	-0-	-87	-0-	20	1	263	3	Y	2					11
							2	9									
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					11

HIRSCH ESTATE 2094 WELL #: 7 RRCID -> 125432 COMPL. DATE 07/04/1992 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7768 - 8060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-A3 WELL #: 61 RRCID -> 126441 COMPL. DATE 01/25/1988 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8590 - 8610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1690	-0-	-380	-0-	177	1	1513	2	Y	-0-					-0-
05	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	295	1	2338	2	Y	-0-					-0-
06	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	300	1	1951	2	Y	-0-					-0-
07	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	377	1	1914	2	Y	-0-					-0-
08	2635	N	1685	-0-	-950	-0-	242	1	1443	2	Y	-0-					-0-
09	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A-3 WELL #: 67 L RRCID -> 131212 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8576 - 8604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE "2095" WELL #: 1 RRCID -> 131670 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7390 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	30	1	360	3	N	59	39	1			61
							65	9									
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	30	1	383	3	N	36	38	1			59
							40	9									
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	32	1	443	3	N	-0-	42	1			17
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	24	1	316	3	N	60	41	1			36
							66	9									
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	28	1	365	3	N	36	30	1			42
							40	9									
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					42

HIRSCH ESTATE "2093" WELL #: 2 RRCID -> 132025 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7799 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10	1	125	3	Y	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	70	-0-	-50	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	42	-0-	-113	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSCHER, W.C. 518 WELL #: 2 RRCID -> 132672 COMPL. DATE 07/03/1992 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7447 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	38	1	451	3	Y	-0-					42
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	53	1	675	3	Y	1					43
							1	9									
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	49	1	680	3	Y	1					44
							1	9									
*07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	78	1	1042	3	Y	1					45
							1	9									
*08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	59	1	774	3	Y	-0-					45
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					45

LINCOLN, W.P. 1312 WELL #: 5 RRCID -> 132894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6871 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1113	-0-	-357	-0-	86	1	1027	3	Y	-0-					5
05	1643	N	1268	-0-	-375	-0-	92	1	1176	3	Y	-0-					5
06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	88	1	1217	3	Y	-0-					5
07	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	196	1	2621	3	Y	-0-					5
08	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	121	1	1594	3	Y	-0-					5
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					5

HIRSCH, I. ESTATE 517 WELL #: 3 RRCID -> 133791 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7324 - 8345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	94	1	1125	3	Y	-0-					30
05	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	76	1	973	3	Y	-0-					30
06	1050	N	1031	-0-	-19	-0-	70	1	961	3	Y	-0-					30
07	1116	N	968	-0-	-148	-0-	67	1	895	3	Y	5					35
							6	9									
08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	85	1	1115	3	Y	-0-					35
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					35

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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	137	3	Y	7	22	1			5
							8	9									
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	22	1	237	3	Y	4					9
							4	9									
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	19	1	296	3	Y	7					16
							8	9									
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	22	1	316	3	Y	20	28	1			8
							22	9									
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	34	1	529	3	Y	15	20	1			3
							17	9									
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					3

ROSCHER, W.C. 518 WELL #: 3 RRCID -> 134336 COMPL. DATE 05/08/1992 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 7442 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	89	1	1066	3	Y	1					11
							1	9									
05	992	N	864	-0-	-128	-0-	63	1	800	3	Y	1					12
							1	9									
06	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	170	1	2353	3	Y	3					15
							3	9									
*07	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	166	1	2220	3	Y	5					20
							6	9									
*08	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	175	1	2308	3	Y	-0-					20
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					20

HIRSCH ESTATE 1765 B WELL #: 2 RRCID -> 134820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7382 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	31	1	410	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	225	-0-	-54	-0-	20	1	205	3	Y	-0-					-0-
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	46	1	702	3	Y	-0-					-0-
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	27	1	406	3	Y	-0-					-0-
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	33	1	507	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSCHER-HIRSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137370 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8093 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	8	1	94	3	Y	1					2
							1	9									
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	18	1	229	3	Y	1					3
							1	9									
06	150	N	97	-0-	-53	-0-	7	1	89	3	Y	1					4
							1	9									
07	93	N	54	-0-	-39	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					4
08	155	N	121	-0-	-34	-0-	9	1	112	3	Y	-0-					4
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					4

HIRSCH ESTATE 1765 B WELL #: 3 RRCID -> 138351 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7876 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	18	1	229	3	N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	20	1	207	3	N	-0-					-0-
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	10	1	155	3	N	-0-					-0-
07	186	N	157	-0-	-29	-0-	10	1	147	3	N	-0-					-0-
08	186	N	67	-0-	-119	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	243	-0-	243	243	16	1	227	3	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	16	-0-	16	259	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	4	-0-	4	263	4	3			Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	263					Y	NO RPT					-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	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	80 102	1 9	951	3	Y	93					203
05	961	N	883	-0-	-78	-0-	64	1	819	3	Y	-0-	188	1			15
06	930	N	821	-0-	-109	-0-	55	1	766	3	Y	-0-					15
07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	96	1	1286	3	Y	-0-					15
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	64	1	836	3	Y	-0-					15
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					15

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	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-

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	90	N	81	-0-	-9	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					3
05	124	N	57	-0-	-67	-0-	5	1	52	3	Y	-0-					3
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	Y	-0-					3
07	93	N	57	-0-	-36	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					3
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					3
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					3

HIRSCH ESTATE 1770 B WELL #: 1 RRCID -> 138764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7337 - 8016

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

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	1470	N	857	-0-	-613	-0-	66 6	1 9	785	3	Y	5					28
05	1333	N	842	-0-	-491	-0-	61 6	1 9	775	3	Y	5					33
06	870	N	847	-0-	-23	-0-	57 4	1 9	786	3	Y	4					37
07	899	N	749	-0-	-150	-0-	52 3	1 9	694	3	Y	3					40
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	61 2	1 9	811	3	Y	2					42
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					42

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	647	N	647	-0-	-0-	-0-	46	1	601	3	Y	-0-					-0-
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	54	1	572	3	Y	-0-					-0-
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	49	1	740	3	Y	-0-					-0-
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	40	1	583	3	Y	-0-					-0-
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	45	1	691	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSCHER-HIRSCH GAS UNT WELL #: 3 RRCID -> 139451 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7465 - 8178

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-

HIRSH ESTATE 1772 WELL #: 4 RRCID -> 139465 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7520 - 7532

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-

HIRSCH ESTATE 2071 WELL #: 4 RRCID -> 140147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7456 - 8132

04	2790	X	1624	-0-	-1166	-0-	116	1	1508	3	Y	-0-					-0-
05	2883	X	1231	-0-	-1652	-0-	107	1	1124	3	Y	-0-					-0-
06	2760	X	1248	-0-	-1512	-0-	77	1	1171	3	Y	-0-					-0-
07	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	115	1	1701	3	Y	-0-					-0-
08	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	137	1	2124	3	Y	-0-					-0-
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSCHER-HIRSCH G. U. WELL #: 5 RRCID -> 140270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7661 - 8108

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-

HIRSCH-STATE-NORFLEET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141119 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7372 - 8325

04	1320	N	822	-0-	-498	-0-	64	1	758	3	Y	-0-					35
05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	131	1	1671	3	Y	127	144	1			18
							140	9									
06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	132	1	1819	3	Y	-0-					18
07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	113	1	1513	3	Y	-0-					18
08	1364	N	538	-0-	-826	-0-	38	1	500	3	Y	-0-					18
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					18

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	495	N	495	-0-	-0-	-0-	38	1	457	3	Y	-0-					13
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	66	1	844	3	Y	3	14	1			2
							3	9									
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	62	1	863	3	Y	-0-					2
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	53	1	709	3	Y	-0-					2
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	47	1	607	3	Y	-0-					2
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					2

LESSOR-NORFLEET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141483 COMPL. DATE 04/16/1992 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7254 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	201	-0-	-519	-0-	16	1	185	3	N	-0-					28
05	744	N	237	-0-	-507	-0-	17	1	220	3	N	-0-					28
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	38	1	527	3	N	-0-					28
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	53	1	712	3	N	-0-					28
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	46	1	602	3	N	-0-					28
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					28

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 6 RRCID -> 141795 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7552 - 8480

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

DIX RANCH - STATE A WELL #: 1 RRCID -> 141871 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7761 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		287	-0-	287	475	23	1	264	3	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	475					Y	-0-					-0-
06	475	X	-0-	-0-	-475	-0-					Y	-0-					-0-
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
09	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIRSCH ESTATE 2071 WELL #: 5 RRCID -> 141912 COMPL. DATE 06/28/1992 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7930 - 8054

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

NORFLEET-LESSOR G. U. WELL #: 1 RRCID -> 142457 COMPL. DATE 07/27/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7196 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	144	-0-	-66	-0-	11	1	133	3	N	-0-					35
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	29	1	363	3	N	-0-					35
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	13	1	172	3	N	-0-					35
07	155	N	110	-0-	-45	-0-	7	1	97	3	N	5					40
							6	9									
08	217	N	84	-0-	-133	-0-	6	1	78	3	N	-0-					40
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					40

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HIRSCH ESTATE A WELL #: 4 RRCID -> 142703 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7313 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	445	-0-	-1175	-0-	34	1	411	3	Y	-0-					34
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					34
06	1200	N	83	-0-	-1117	-0-	4	1	62	3	Y	15					49
							17	9									
07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	92	1	1227	3	Y	-0-					49
08	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	108	1	1422	3	Y	17					66
							19	9									
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					66

HIRSCH ESTATE A WELL #: 6 RRCID -> 143419 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7338 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					21
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					39
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

DIX RANCH-STATE A WELL #: 2 RRCID -> 144465 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7454 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	51	1	591	3	Y	-0-					-0-
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	52	1	577	3	Y	-0-					-0-
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	50	1	921	3	Y	-0-					-0-
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	42	1	705	3	Y	-0-					-0-
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	38	1	652	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMSON, S.H. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 145665 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7061 - 7099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	944	-0-	-16	-0-	73	1	871	3	Y	-0-					5
05	1178	N	1047	-0-	-131	-0-	76	1	971	3	Y	-0-					5
06	1380	N	536	-0-	-844	-0-	36	1	500	3	Y	-0-					5
07	961	N	567	-0-	-394	-0-	40	1	527	3	Y	-0-					5
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	79	1	1029	3	Y	-0-					5
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					5

HIRSCH ESTATE 1770 WELL #: 1 RRCID -> 147312 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 1450 - 1595

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

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	1410	X	1238	-0-	-172	-0-	96	1	1142	3	Y	-0-					78
*05	1333	N	1099	-0-	-234	-0-	80	1	1019	3	Y	-0-					78
*06	1410	N	776	-0-	-634	-0-	52	1	724	3	Y	-0-					78
*07	1271	N	719	-0-	-552	-0-	50	1	669	3	Y	-0-					78
*08	1085	N	532	-0-	-553	-0-	38	1	494	3	Y	-0-	72	1			6
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					6

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HIRSCH ESTATE 2104 B WELL #: 2 RRCID -> 160492 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7336 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 8 RRCID -> 160504 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7754 - 7770

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

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

HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766 WELL #: 5 RRCID -> 162230 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7318 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	146	1	1739	3	Y	-0-					43
05	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	141	1	1795	3	Y	-0-					43
06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	100	1	1384	3	Y	-0-					43
07	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	127	1	1698	3	Y	2					45
							2	9									
08	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	146	1	1914	3	Y	3					48
							3	9									
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					48

HIRSCH ESTATE 1771 WELL #: 5 RRCID -> 164144 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7543 - 8379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	231	1	3008	3	Y	-0-					113
05	3193	X	2587	-0-	-606	-0-	224	1	2363	3	Y	-0-					113
06	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	220	1	3351	3	Y	63	150	1			26
							69	9									
07	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	222	1	3283	3	Y	7					33
							8	9									
08	3193	X	3090	-0-	-103	-0-	188	1	2902	3	Y	-0-					33
09	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					33

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	977	N	977	-0-	-0-	-0-	75	1	902	3	Y	-0-					96
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	86	1	1105	3	Y	-0-					96
06	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	102	1	1409	3	Y	-0-					96
07	1023	N	731	-0-	-292	-0-	51	1	680	3	Y	-0-					96
08	1178	N	837	-0-	-341	-0-	59	1	768	3	Y	9					105
							10	9									
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					105

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROSCHER, W.C. 518 WELL #: 5 RRCID -> 166978 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8104 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1643	N	852	-0-	-791	-0-	62	1	789	3	Y	1					75
							1	9									
*04	1590	N	788	-0-	-802	-0-	61	1	727	3	Y	-0-					75
*05	1178	N	678	-0-	-500	-0-	49	1	629	3	Y	-0-					75
*06	840	N	404	-0-	-436	-0-	28	1	376	3	Y	-0-					75
*07	806	N	552	-0-	-254	-0-	38	1	514	3	Y	-0-					75
*08	682	N	319	-0-	-363	-0-	23	1	296	3	Y	-0-					75
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					75

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	120	N	36	-0-	-84	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					32
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	3	Y	-0-					32
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	Y	-0-					32
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					32
08	124	N	49	-0-	-75	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					32
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					32

HIRSCH ESTATE 54 WELL #: 1 RRCID -> 168010 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8046 - 8280

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 #: 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	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	88	1	1143	3	Y	56	100	1			26
							62	9									
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	103	1	1087	3	Y	17					43
							19	9									
06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	91	1	1387	3	Y	28					71
							31	9									
07	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	80	1	1175	3	Y	53	95	1			29
							58	9									
08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	67	1	1028	3	Y	29	49	1			9
							32	9									
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					9

HIRSCH STATE 2072 WELL #: 6 RRCID -> 181664 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7668 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 517 WELL #: 6 RRCID -> 183728 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7732 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	5970	X	4383	-0-	-1587	-0-	305	1	3977	3	Y	92	194	1			13
							101	9									
05	6169	X	2103	-0-	-4066	-0-	182	1	1921	3	Y	-0-					13
06	5970	X	2485	-0-	-3485	-0-	151	1	2302	3	Y	29					42
							32	9									
07	6169	X	2607	-0-	-3562	-0-	163	1	2411	3	Y	30					72
							33	9									
08	4836	X	2533	-0-	-2303	-0-	151	1	2317	3	Y	59	82	1			49
							65	9									
09	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					49

HIRSCH ESTATE 537 WELL #: 6 RRCID -> 188199 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8514 - 8744

04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	36	1	470	3	Y	23	38	1			11
							25	9									
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	47	1	495	3	Y	8					19
							9	9									
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	42	1	629	3	Y	13					32
							14	9									
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	37	1	546	3	Y	24	42	1			14
							26	9									
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	35	1	533	3	Y	15	24	1			5
							17	9									
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					5

A.B. CULPEPPER 2064 WELL #: 1 RRCID -> 189017 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7484 - 8470

04	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	159	1	1896	3	N	59	38	1			39
							65	9									
05	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	172	1	2205	3	N	36	38	1			37
							40	9									
06	3000	N	3292	-0-	292	292	222	1	3070	3	N	-0-	37	1			-0-
07	2281	N	1989	-0-	-292	-0-	134	1	1789	3	N	60	41	1			19
							66	9									
08	2418	N	1984	-0-	-434	-0-	138	1	1807	3	N	35	30	1			24
							39	9									
09	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					24

NORFLEET A.V. WELL #: 5 RRCID -> 189037 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7253 - 8354

04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	37	1	443	3	Y	-0-					33
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	29	1	369	3	Y	20	46	1			7
							22	9									
06	360	N	304	-0-	-56	-0-	21	1	283	3	Y	-0-					7
07	372	N	310	-0-	-62	-0-	22	1	288	3	Y	-0-					7
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	41	1	540	3	Y	-0-					7
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					7

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CULPEPPER, A.B.2068 WELL #: 1 RRCID -> 189139 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7696 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	544	-0-	-56	-0-	37	1	442	3	N	59	39	1			68
							65	9									
05	496	N	123	-0-	-373	-0-	6	1	77	3	N	36	38	1			66
							40	9									
06	630	N	575	-0-	-55	-0-	25	1	344	3	N	187	74	1			179
							206	9									
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	54	1	720	3	N	60	154	1			85
							66	9									
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	62	1	808	3	N	35	57	1			63
							39	9									
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					63

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	991	X	991	-0-	-0-	-0-	76	1	909	3	Y	5					23
							6	9									
05	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	75	1	960	3	Y	6					29
							7	9									
06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	84	1	1172	3	Y	7					36
							8	9									
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	66	1	887	3	Y	5					41
							6	9									
08	372	N	195	-0-	-177	-0-	14	1	181	3	Y	-0-					41
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					41

CULPEPPER, A. B. 2068 WELL #: 2 RRCID -> 190331 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7224 - 8357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	33	1	397	3	N	80	39	1			227
							88	9									
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	29	1	373	3	N	36	38	1			225
							40	9									
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	41	1	562	3	N	31	27	1			229
							34	9									
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	23	1	308	3	N	60	82	1			207
							66	9									
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	27	1	356	3	N	36	39	1			204
							40	9									
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					204

A. V. NORFLEET WELL #: 6 RRCID -> 190361 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7749 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1207	-0-	-23	-0-	93	1	1114	3	Y	-0-					32
05	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	112	1	1432	3	Y	76	97	1			11
							84	9									
06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	104	1	1440	3	Y	-0-					11
07	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	95	1	1274	3	Y	-0-					11
08	1457	N	1243	-0-	-214	-0-	88	1	1155	3	Y	-0-					11
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					11

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 10 RRCID -> 191619 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8100 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	117	1	1530	3	Y	-0-					11
05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	153	1	1613	3	Y	-0-					11
06	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	111	1	1698	3	Y	-0-					11
07	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	127	1	1869	3	Y	-0-					11
*08	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	129	1	1980	3	Y	55	55	1			11
							61	9									
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					11

CULPEPPER, A.B. 2064 WELL #: 2 RRCID -> 192598 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7464 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	1075	-0-	-35	-0-	77	1	924	3	N	67	38	1			120
							74	9									
05	1209	N	1069	-0-	-140	-0-	74	1	947	3	N	44	38	1			126
							48	9									
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	78	1	1079	3	N	14	13	1			127
							15	9									
07	1116	N	896	-0-	-220	-0-	58	1	772	3	N	60	61	1			126
							66	9									
08	1054	N	976	-0-	-78	-0-	66	1	867	3	N	39	34	1			131
							43	9									
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					131

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	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	224	1	2676	3	N	-0-					20
05	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	216	1	2770	3	N	17					37
							19	9									
06	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	210	1	2906	3	N	8					45
							9	9									
07	2790	X	2393	-0-	-397	-0-	165	1	2217	3	N	10					55
							11	9									
08	2790	X	2753	-0-	-37	-0-	195	1	2556	3	N	2					57
							2	9									
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					57

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	3000	N	3268	-0-	268	372	251	1	2997	3	N	18					65
							20	9									
05	3100	N	3308	-0-	208	580	238	1	3049	3	N	19					84
							21	9									
06	3914	X	3334	-0-	-580	-0-	224	1	3098	3	N	11					95
							12	9									
07	2697	X	2359	-0-	-338	-0-	163	1	2181	3	N	14					109
							15	9									
08	2697	X	2584	-0-	-113	-0-	182	1	2394	3	N	7					116
							8	9									
09	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					116

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		62	-0-	62	1485	5	1	57	3	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		215	-0-	215	1700	19	1	196	3	Y	-0-					-0-
06	1806	X	106	-0-	-1700	-0-	7	1	99	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	30	-0-	-32	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	15	1	232	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL GATO WELL #: 26 RRCID -> 202171 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7874 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	367	-0-	-83	-0-	10	1	233	3	Y	113	128	1			125
							124	9									
05	496	N	242	-0-	-254	-0-	7	1	212	3	Y	21	117	1			29
							23	9									
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	6	1	166	3	Y	227					256
							250	9									
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	17	1	416	3	Y	79	301	1			34
							87	9									
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	7	1	228	3	Y	103					137
							113	9									
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					137

EL GATO WELL #: 27ST RRCID -> 203603 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8068 - 8814

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

BILLINGS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 204074 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8516 - 8674

04	2550	X	2186	-0-	-364	-0-	86	1	2100	3	N	-0-					140
05	2542	N	815	-0-	-1727	-0-	27	1	788	3	N	-0-					140
06	2700	N	924	-0-	-1776	-0-	27	1	897	3	N	-0-					140
07	2263	N	1207	-0-	-1056	-0-	48	1	1159	3	N	-0-					140
08	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	51	1	1478	3	N	-0-					140
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					140

VAQUILLAS RANCH WELL #: 9 RRCID -> 204246 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8278 - 8394

04	2790	X	2403	-0-	-387	-0-	95	1	2308	3	Y	-0-					-0-
05	2790	N	1894	-0-	-896	-0-	63	1	1831	3	Y	-0-					-0-
06	2460	N	2258	-0-	-202	-0-	67	1	2191	3	Y	-0-					-0-
07	2480	N	2141	-0-	-339	-0-	84	1	2057	3	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1548	-0-	-343	-0-	51	1	1497	3	Y	-0-					-0-
09	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH STATE 1194 WELL #: 4 RRCID -> 206727 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8092 - 9206

*02	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	112	1	2502	3	N	13					67
							14	9									
*03	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	116	1	2377	3	N	-0-					67
*04	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	89	1	2162	3	N	-0-					67
*05	1984	N	1801	-0-	-183	-0-	61	1	1740	3	N	-0-					67
*06	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	73	1	2377	3	N	-0-					67
*07	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	84	1	2049	3	N	-0-					67
*08	1798	N	1365	-0-	-433	-0-	45	1	1320	3	N	-0-					67
09	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					67

EL GATO A WELL #: 28 RRCID -> 215099 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8078 - 8096

04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	3	N	-0-					-0-
05	186	N	59	-0-	-127	-0-	2	1	57	3	N	-0-					-0-
06	180	N	37	-0-	-143	-0-	1	1	36	3	N	-0-					-0-
07	186	N	81	-0-	-105	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIRSCH ESTATE 857 WELL #: 4 RRCID -> 231951 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8062 - 8690

04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	24 15	1 9	307	3	Y	14	32	1			8
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	23 4	1 9	248	3	Y	4					12
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	21 7	1 9	324	3	Y	6					18
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	27 20	1 9	401	3	Y	18	29	1			7
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	27 13	1 9	413	3	Y	12	18	1			1
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					1

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	3000	N	2970	-0-	-30	74	123 3	1 9	2844	2	N	3					20
05	3017	N	2943	-0-	-74	-0-	120 7	1 9	2816	2	N	6	19	1			7
06	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	108 1	1 9	2437	2	N	1					8
07	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	126 3	1 9	2766	2	N	3					11
08	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	100 1	1 9	1984	2	N	1					12
09	1710	X	1608	-0-	-102	-0-	65	1	1543	2	N	-0-					12

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-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 117ST RRCID -> 150083 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8347 - 9180

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 132 RRCID -> 151532 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8202 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	816	-0-	-114	-0-	34	1	781	2	N	1					10
							1	9									
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	44	1	1027	2	N	4	9	1			5
							4	9									
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	35	1	797	2	N	1					6
							1	9									
07	837	N	764	-0-	-73	-0-	33	1	729	2	N	2					8
							2	9									
08	1023	N	468	-0-	-555	-0-	22	1	445	2	N	1					9
							1	9									
09	840	N	520	-0-	-320	-0-	21	1	492	2	N	6					15
							7	9									

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 17 RRCID -> 270117 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7842 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5430	X	4028	-0-	-1402	-0-	188	1	3808	2	N	29					41
							32	9									
05	5518	X	2925	-0-	-2593	-0-	136	1	2759	2	N	27					68
							30	9									
06	4500	X	3329	-0-	-1171	-0-	159	1	3155	2	N	14	36	1			46
							15	9									
07	4557	X	3849	-0-	-708	-0-	206	1	3619	2	N	22					68
							24	9									
08	4557	X	2829	-0-	-1728	-0-	157	1	2663	2	N	8					76
							9	9									
09	4020	X	1907	-0-	-2113	-0-	96	1	1743	2	N	62	97	1			41
							68	9									

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 19 RRCID -> 270140 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8344 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7020	X	5448	-0-	-1572	-0-	253	1	5125	2	N	64					154
							70	9									
05	7254	X	4549	-0-	-2705	-0-	213	1	4304	2	N	29					183
							32	9									
06	6420	X	4670	-0-	-1750	-0-	223	1	4418	2	N	26	95	1			114
							29	9									
07	6634	X	4867	-0-	-1767	-0-	261	1	4582	2	N	22					136
							24	9									
08	6293	X	4024	-0-	-2269	-0-	221	1	3760	2	N	39					175
							43	9									
09	5460	X	2736	-0-	-2724	-0-	139	1	2529	2	N	62	196	1			41
							68	9									

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 18 RRCID -> 270546 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8118 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	104	1	2110	2	N	32					81
							35	9									
05	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	115	1	2316	2	N	27					108
							30	9									
06	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	101	1	2012	2	N	13	56	1			65
							14	9									
07	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	100	1	1766	2	N	1					66
							1	9									
08	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	85	1	1452	2	N	-0-					66
*09	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	59	1	1065	2	N	6	68	1			4
							7	9									

BIG COWBOY (LOBO 1) 07800 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
STANFORD, P. H. WELL #: 3 RRCID -> 137931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8290 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4680	X	2802	-0-	-1878	-0-	656	1	2123	2	Y	21	99	1			54
							23	9									
05	4836	X	1912	-0-	-2924	-0-	534	1	1361	2	Y	15					69
							17	9									
06	4350	X	2891	-0-	-1459	-0-	596	1	2272	2	Y	21					90
							23	9									
07	4495	X	3343	-0-	-1152	-0-	749	1	2590	2	Y	4					94
							4	9									
08	4026	X	2326	-0-	-1700	-0-	571	1	1746	2	Y	8					102
							9	9									
09	2880	X	2516	-0-	-364	-0-	479	1	2026	2	Y	10					112
							11	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 53 RRCID -> 141060 COMPL. DATE 03/07/1992 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 7996 - 8012

04	3060	X	51	-0-	-3009	-0-	12	1	39	2	Y	-0-					20
05	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					20
06	3150	X	296	-0-	-2854	-0-	62	1	234	2	Y	-0-					20
07	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					20
08	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					20
*09	339	X	339	-0-	-0-	-0-	65	1	274	2	Y	-0-					20

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 112 RRCID -> 145288 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 7909 - 8075

04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	228	2	N	3	2	1			1
							3	9									
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	N	2	2	1			1
							2	9									
06	90	N	34	-0-	-56	-0-	1	1	31	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	248	N	106	-0-	-142	-0-	5	1	101	2	N	-0-	1	1			-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

BIG COWBOY (WILCOX 5450) 07800 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
LINCOLN, W.P. 2345 WELL #: 1 RRCID -> 134090 COMPL. DATE 03/03/1990 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5406 - 5414

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-

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	120	N	38	-0-	-82	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
06	120	N	6	-0-	-114	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	N	-0-					-0-
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
*09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-

BIG COWBOY (WILCOX 6200) 07800 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EL GATO WELL #: 23 RRCID -> 214186 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

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

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

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

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

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

04	DLQ G-10	701	-0-	701	701	701	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	704	-0-	704	1405	704	2			Y	-0-					-0-
06	2150 X	745	-0-	-1405	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
07	825 X	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
08	729 X	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
09	750 X	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG MAC (6470) //CONT.// 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	540	N	476	-0-	-64	-0-	473	2	3	9	N	3					37
05	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	2			N	-0-					37
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					37
07	496	N	411	-0-	-85	-0-	411	2			N	-0-					37
08	434	N	311	-0-	-123	-0-	311	2			N	-0-					37
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					37

RAMON, BELIA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 173794 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 6240 - 6250

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-

MARTINEZ, ADELA M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 176484 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 6815 - 6820

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

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

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

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

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

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	4200	X	2781	-0-	-1419	-0-	2781	2			N	-0-					13
05	4278	X	3726	-0-	-552	-0-	3725	2	1	9	N	1					14
06	4080	X	3685	-0-	-395	-0-	3685	2			N	-0-					14
07	3813	X	3605	-0-	-208	-0-	3605	2			N	-0-					14
08	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3975	2	1	9	N	1					15
09	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					15

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	1380	X	1309	-0-	-71	-0-	159	1	1150	2	N	-0-					18
05	1333	X	1327	-0-	-6	-0-	151	1	1176	2	N	-0-					18
06	1290	X	1136	-0-	-154	-0-	130	1	1006	2	N	-0-					18
07	1364	X	1087	-0-	-277	-0-	123	1	964	2	N	-0-					18
*08	1364	X	1233	-0-	-131	-0-	154	1	1079	2	N	-0-					18
09	1320	X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					18

BIG MAC (8260) //CONT.// 07948 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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	7020	X	5201	-0-	-1819	-0-	349	1	4852	2	N	-0-					-0-
05	6665	X	4266	-0-	-2399	-0-	297	1	3969	2	N	-0-					-0-
06	5700	X	3042	-0-	-2658	-0-	223	1	2819	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	5440	-0-	-357	-0-	346	1	5094	2	N	-0-					-0-
*08	5363	X	5057	-0-	-306	-0-	355	1	4699	2	N	3					3
							3	9									
09	5190	X	4547	-0-	-643	-0-	323	1	4221	2	N	3					-0-
							3	9									

BIG REEF (EDWARDS) 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
BOOTH, W. V. JR. WELL #: 1A RRCID -> 141545 COMPL. DATE 04/29/1991 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9664 - 9731

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_____ 07/21/2017 - P/A 07/21/17

BOOTH, W. V. JR. WELL #: 2A RRCID -> 141547 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9606 - 9691

04	2880	X	1947	-0-	-933	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	1625	-0-	-1165	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	1026	-0-	-1584	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
07	2480	X	1304	-0-	-1176	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
08	2015	X	1598	-0-	-417	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
09	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-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	2807	-0-	-73	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	1974	-0-	-1002	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	1212	-0-	-1668	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	1898	-0-	-1078	-0-	1	1	1897	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	2894	-0-	-82	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-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	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX GALAN -H- WELL #: 1 RRCID -> 192605 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9510 - 11770

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

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-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "A" WELL #: 4 RRCID -> 198435 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9553 - 12088

04	9041	X	9041	-0-	-0-	-0-	9041	2			N	-0-			-0-
05	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	9717	2			N	-0-			-0-
06	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	9657	2			N	-0-			-0-
07	9766	X	9766	-0-	-0-	-0-	3	1	9763	2	N	-0-			-0-
08	10543	X	10543	-0-	-0-	-0-	10543	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-			-0-
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-			-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-			-0-
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-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-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH UNOCAL H WELL #: 1U RRCID -> 200322 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9593 - 12834

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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. 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	1920	X	1267	-0-	-653	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
05	1984	X	793	-0-	-1191	-0-	793	2			N	-0-					-0-
06	1920	X	1283	-0-	-637	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
07	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	1	1	2666	2	N	-0-					-0-
08	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
09	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-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	9660	X	2912	-0-	-6748	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
05	9920	X	4896	-0-	-5024	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	6672	-0-	-108	-0-	6672	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	5451	-0-	-1555	-0-	2	1	5449	2	N	-0-					-0-
08	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	NO RPT	-0-	-6660	-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	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	915	-0-	-135	-0-	915	2			N	-0-					-0-
07	930	N	921	-0-	-9	-0-	921	2			N	-0-					-0-
08	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS STATE 108 "H" WELL #: 3 RRCID -> 204587 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 9340 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-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-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	6578	2			N	-0-			-0-
05	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	6940	2			N	-0-			-0-
06	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	6440	2			N	-0-			-0-
07	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	2	1	6361	2	N	-0-			-0-
08	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5941	2			N	-0-			-0-
09	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE A H WELL #: 3 RRCID -> 206937 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9587 - 11541

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	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

04	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-			-0-
05	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-			-0-
06	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-			-0-
07	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	1	1	4119	2	N	-0-			-0-
08	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	8571	2			N	-0-			-0-
09	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT			-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 5U RRCID -> 207862 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9512 - 11516

04	210	N	64	-0-	-146	-0-	64	2			N	-0-			-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
06	120	N	48	-0-	-72	-0-	48	2			N	-0-			-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-			-0-
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-			-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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	4680	X	3682	-0-	-998	-0-	3682	2			N	-0-			-0-
05	4836	X	3845	-0-	-991	-0-	3845	2			N	-0-			-0-
06	4680	X	4101	-0-	-579	-0-	4101	2			N	-0-			-0-
07	4402	X	4210	-0-	-192	-0-	1	1	4209	2	N	-0-			-0-
08	4030	X	3753	-0-	-277	-0-	3753	2			N	-0-			-0-
09	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-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	1500	X	888	-0-	-612	-0-	888	2			N	-0-			-0-
05	1550	X	1353	-0-	-197	-0-	1353	2			N	-0-			-0-
06	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-			-0-
07	1550	X	1455	-0-	-95	-0-	1455	2			N	-0-			-0-
08	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-			-0-
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-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 #: 8A RRCID -> 222782 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9540 - 12000

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	201	-0-	-2709	-0-	201	2			N	-0-			-0-
05	3007	X	873	-0-	-2134	-0-	873	2			N	-0-			-0-
06	3690	X	707	-0-	-2983	-0-	707	2			N	-0-			-0-
07	3813	X	488	-0-	-3325	-0-	488	2			N	-0-			-0-
08	1457	X	763	-0-	-694	-0-	763	2			N	-0-			-0-
09	840	X	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT			-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 7U RRCID -> 227223 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9727 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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.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	510	N	233	-0-	-277	-0-	233	2			N	-0-			-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			-0-
06	330	N	118	-0-	-212	-0-	118	2			N	-0-			-0-
07	248	N	161	-0-	-87	-0-	161	2			N	-0-			-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-			-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-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	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-			-0-
05	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			N	-0-			-0-
06	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-			-0-
07	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	1	1	2923	2	N	-0-			-0-
08	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	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	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	2			N	-0-			-0-
05	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2			N	-0-			-0-
06	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	2			N	-0-			-0-
07	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	2	1	5103	2	N	-0-			-0-
08	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			N	-0-			-0-
09	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT			-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	2520	X	850	-0-	-1670	-0-	850	2			N	-0-					-0-
05	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
06	2160	X	1426	-0-	-734	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
07	2232	X	332	-0-	-1900	-0-	332	2			N	-0-					-0-
08	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
09	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-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	13350	X	12231	-0-	-1119	-0-	12231	2			N	-0-					-0-
05	13609	X	12674	-0-	-935	-0-	12674	2			N	-0-					-0-
06	12750	X	12277	-0-	-473	-0-	12277	2			N	-0-					-0-
07	13175	X	12376	-0-	-799	-0-	4	1	12372	2	N	-0-					-0-
08	13175	X	11898	-0-	-1277	-0-	11898	2			N	-0-					-0-
09	12270	X	NO RPT	-0-	-12270	-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	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX 39 H WELL #: 7 RRCID -> 249442 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9467 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12715	X	12715	-0-	-0-	-0-	12715	2			N	-0-					32
05	13413	X	13413	-0-	-0-	-0-	13401	2	12	9	N	11	43	1			-0-
06	11776	X	11776	-0-	-0-	-0-	11776	2			N	-0-					-0-
07	13190	X	13190	-0-	-0-	-0-	4	1	13160	2	N	24					24
							26	9									
08	12878	X	12878	-0-	-0-	-0-	12869	2	9	9	N	8					32
09	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					32

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	5220	X	321	-0-	-4899	-0-	321	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	214	-0-	-5180	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	264	-0-	-3726	-0-	264	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	173	-0-	-3361	-0-	173	2			N	-0-					-0-
08	961	X	72	-0-	-889	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09	330	X	NO RPT	-0-	-330	-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	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
05	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
06	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
07	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	1	1	4013	2	N	-0-					-0-
08	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
09	1770	X	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

BISHOP, EAST (7200) 08396 358 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
DORSOGNA WELL #: 1 RRCID -> 126696 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 7237 - 7245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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_____ 06/27/2017 - P/A 06/27/2017

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	1650	#	1349	-0-	-301	-0-	1266	1	83	9	N	75					175
05	1674	#	1213	-0-	-461	-0-	1127	1	86	9	N	78	171	1			82
06	1260	N	738	-0-	-522	-0-	723	1	15	9	N	14					96
07	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					96
08	1209	N	730	-0-	-479	-0-	668	1	62	9	N	56					152
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					152

BISHOP, EAST (7700) 08396 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEXRON OPERATING, LLC 850872
PETROQUEST JV-HARLAN WELL #: 1 RRCID -> 235694 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7514 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13525 12/02/2016

BISHOP, EAST (8350) 08396 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
PETROQUEST JV -ELLIOT WELL #: RRCID -> 244521 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6250 - 8454

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

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-					145
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
*08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	1			N	-0-					145
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					145

BISHOP, WEST (PFLUGER, LOWER) 08403 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OMEGA ENERGY, LLC 622657
KUEMPEL, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 159134 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6940 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					172
05	3100	N	4243	-0-	1143	1143	4241	2	2	9	N	2					174
06	3000	N	2361	-0-	-639	504	2361	2			N	-0-	134	1			40
07	3100	N	3405	-0-	305	809	3371	2	34	9	N	31	1	1			70
08	2325		1211	-0-	-1114	-0-	1182	2	29	9	N	26					96
09	2250		1811	-0-	-439	-0-	1777	2	34	9	N	31					127

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	5310	#	4246	-0-	-1064	-0-	4246	2			N	-0-					231
05	5487	#	4593	-0-	-894	-0-	4590	2	3	9	N	3					234
06	5310	#	3535	-0-	-1775	-0-	3467	2	68	9	N	62	181	1			115
07	5022	#	2126	-0-	-2896	-0-	2105	2	21	9	N	19					134
08	5022	#	3078	-0-	-1944	-0-	3056	2	22	9	N	20					154
09	4440	#	2623	-0-	-1817	-0-	2611	2	12	9	N	11					165

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-					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	3	112	1			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-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1			3

SMITH PRODUCTION INC. 789662
BRISCOE "D" WELL #: 1 RRCID -> 144466 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7818 - 8998

04	1050	N	1026	-0-	-24	-0-	230	1	796	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	994	-0-	-29	-0-	117	1	877	2	Y	-0-					-0-
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	143	1	919	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	794	-0-	-260	-0-	120	1	674	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	905	-0-	-87	-0-	147	1	758	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BRISCOE "D" WELL #: 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	405	N	405	-0-	-0-	-0-	91	1	314	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	265	-0-	-76	-0-	31	1	234	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	271	-0-	-59	-0-	37	1	234	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	255	-0-	-86	-0-	38	1	217	2	Y	-0-					-0-
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	50	1	258	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "D" WELL #: 4 RRCID -> 144471 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8741 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1526	-0-	-454	-0-	342	1	1184	2	Y	-0-					1
05	1519	N	1476	-0-	-43	-0-	174	1	1302	2	Y	-0-					1
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	166	1	1060	2	Y	-0-					1
07	1581	N	1526	-0-	-55	-0-	230	1	1296	2	Y	-0-					1
08	1488	N	1386	-0-	-102	-0-	225	1	1160	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	2880	X	2169	-0-	-711	-0-	486	1	1679	2	Y	4					4
							4	9									
05	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	460	1	3436	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
06	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	435	1	2782	2	Y	3					6
							3	9									
07	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	484	1	2719	2	Y	1					7
							1	9									
08	3472	X	3066	-0-	-406	-0-	495	1	2554	2	Y	15	22	1			-0-
							17	9									
09	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE D WELL #: 6 RRCID -> 144491 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8141 - 9060

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

BRISCOE D WELL #: 5 RRCID -> 144493 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8783 - 8958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	368	1	1271	2	Y	7					7
							8	9									
05	1643	N	1560	-0-	-83	-0-	183	1	1368	2	Y	8	9	1			6
							9	9									
06	1590	N	1483	-0-	-107	-0-	200	1	1277	2	Y	5					11
							6	9									
07	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	255	1	1434	2	Y	6					17
							7	9									
08	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	268	1	1386	2	Y	1	2	1			16
							1	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BRISCOE D WELL #: 7 RRCID -> 149018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5794 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5160	X	122	-0-	-5038	-0-	8	1	28	2	Y	78					153
							86	9									
05	5332	X	116	-0-	-5216	-0-	2	1	16	2	Y	89	105	1			137
							98	9									
06	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					Y	58					195
07	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	-0-					195
08	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	-0-	123	1			72
09	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					72

BRISCOE "D" WELL #: 9 RRCID -> 151280 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8738 - 8922

04	1470	N	1112	-0-	-358	-0-	249	1	862	2	Y	1					3
							1	9									
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	170	1	1268	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	176	1	1125	2	Y	-0-					3
07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	227	1	1278	2	Y	-0-					3
08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	237	1	1224	2	Y	8	11	1			-0-
							9	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "D" WELL #: 10 RRCID -> 152403 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8904 - 8934

04	3210	X	1716	-0-	-1494	-0-	384	1	1328	2	Y	4					5
							4	9									
05	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	426	1	3185	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
06	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	391	1	2501	2	Y	3					7
							3	9									
07	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	432	1	2430	2	Y	1					8
							1	9									
08	3627	X	3103	-0-	-524	-0-	501	1	2585	2	Y	15	23	1			-0-
							17	9									
09	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE D WELL #: 13 RRCID -> 157585 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8004 - 8182

04	3210	X	1039	-0-	-2171	-0-	232	1	803	2	Y	4					4
							4	9									
05	3038	X	1150	-0-	-1888	-0-	135	1	1011	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
06	1200	X	1004	-0-	-196	-0-	135	1	866	2	Y	3					6
							3	9									
07	1240	X	1035	-0-	-205	-0-	156	1	878	2	Y	1					7
							1	9									
08	1147	X	986	-0-	-161	-0-	157	1	812	2	Y	15	22	1			-0-
							17	9									
09	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	244	1	842	2	Y	1					1
							1	9									
05	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	301	1	2246	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	299	1	1912	2	Y	1					1
							1	9									
07	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	264	1	1482	2	Y	2					3
							2	9									
08	2542	N	1325	-0-	-1217	-0-	214	1	1103	2	Y	7	10	1			-0-
							8	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "D" WELL #: 15 RRCID -> 158102 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8091 - 8956

04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	178	1	615	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	553	-0-	-129	-0-	65	1	488	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	555	-0-	-135	-0-	75	1	480	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	575	-0-	-231	-0-	87	1	488	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	550	-0-	-8	-0-	89	1	461	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "D" WELL #: 16 RRCID -> 158138 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8113 - 8964

04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	155	1	534	2	Y	9					9
							10	9									
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	78	1	584	2	Y	10	12	1			7
							11	9									
06	720	N	536	-0-	-184	-0-	71	1	457	2	Y	7					14
							8	9									
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	107	1	602	2	Y	4					18
							4	9									
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	112	1	576	2	Y	36	54	1			-0-
							40	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "D" WELL #: 17 RRCID -> 158231 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8954 - 8984

04	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	416	1	1439	2	Y	7					7
							8	9									
05	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	243	1	1816	2	Y	8	10	1			5
							9	9									
06	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	247	1	1585	2	Y	5					10
							6	9									
07	1922	N	1883	-0-	-39	-0-	284	1	1595	2	Y	4					14
							4	9									
08	2077	N	1992	-0-	-85	-0-	318	1	1642	2	Y	29	43	1			-0-
							32	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1381	-0-	451 B	-36159	78	1	1303	3	N	-0-					-0-
05	1178 N	1403	-0-	225 B	-35934	79	1	1324	3	N	-0-					-0-
06	1290 N	1317	-0-	27 B	-35907	75	1	1242	3	N	-0-					-0-
07	1426 N	1725	-0-	299 B	-35608	97	1	1628	3	N	-0-					-0-
08	1395 N	1616	-0-	221 B	-35387	92	1	1524	3	N	-0-					-0-
09	1320 N	NO RPT	-0-	-1320 B	-35387					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, D. S. WELL #: 7 RRCID -> 186229 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7228 - 7670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390 N	304	-0-	-86 B	-13838	15	1	289	3	N	-0-					-0-
05	341 N	261	-0-	-80 B	-13838	11	1	250	3	N	-0-					-0-
06	210 N	181	-0-	-29 B	-13838	8	1	173	3	N	-0-					-0-
07	310 N	142	-0-	-168 B	-13838	7	1	135	3	N	-0-					-0-
08	248 N	145	-0-	-103 B	-13838	7	1	138	3	N	-0-					-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180 B	-13838					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

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

BRUNI RANCH WELL #: 35 RRCID -> 160279 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11080 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2686	-0-	-314	118	164 619	1 3	1903	2	Y	-0-					-0-
05	2788	N	2670	-0-	-118	-0-	175 692	1 3	1803	2	Y	-0-					-0-
06	2460	X	2445	-0-	-15	-0-	155 603	1 3	1687	2	Y	-0-					-0-
07	2542	X	2339	-0-	-203	-0-	166 587	1 3	1586	2	Y	-0-					-0-
08	2542	X	2105	-0-	-437	-0-	142 533	1 3	1430	2	Y	-0-					-0-
09	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 36 RRCID -> 162126 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11286 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	157 595	1 3	1830	2	Y	-0-					-0-
05	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	169 672	1 3	1749	2	Y	-0-					-0-
06	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	161 627	1 3	1757	2	Y	-0-					-0-
07	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	192 674	1 3	1827	2	Y	-0-					-0-
08	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	179 673	1 3	1806	2	Y	-0-					-0-
09	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					-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-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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	250	N	250	-0-	-0-	-0-	15 58	1 3	177	2	Y	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	16 69	1 3	176	2	Y	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	21 80	1 3	224	2	Y	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	27 95	1 3	257	2	Y	-0-					-0-
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	24 89	1 3	240	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLANCAS CREEK (10850) //CONT.// 08742 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT MARTIN B WELL #: 14 RRCID -> 203852 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9146 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		375	-0-	375	375	18	1	258	2	Y	-0-					-0-
							99	3									
06	14B2 EXT		323	-0-	323	698	17	1	228	2	Y	-0-					-0-
							78	3									
07	14B2 EXT		354	-0-	354	1052	19	1	247	2	Y	-0-					-0-
							88	3									
08	1378	X	326	-0-	-1052	-0-	17	1	225	2	Y	-0-					-0-
							84	3									
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCASKILL TR5 WELL #: 34 RRCID -> 221904 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9854 - 10012

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 58 RRCID -> 226168 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9484 - 9636

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

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

04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	32	1	370	2	Y	-0-					-0-
							120	3									
05	589	N	505	-0-	-84	-0-	32	1	341	2	Y	-0-					-0-
							132	3									
06	600	N	550	-0-	-50	-0-	34	1	380	2	Y	-0-					-0-
							136	3									
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	38	1	372	2	Y	-0-					-0-
							138	3									
08	496	N	494	-0-	-2	-0-	33	1	336	2	Y	-0-					-0-
							125	3									
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 108 RRCID -> 238176 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 9744 - 9754

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-

BLANCAS CREEK (10850) //CONT.// 08742 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCASKILL TR1 WELL #: 29 RRCID -> 255568 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9440 - 9464

04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	38	1	444	2	N	-0-					-0-
							145	3									
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	46	1	479	2	N	-0-					-0-
							185	3									
06	660	N	622	-0-	-38	-0-	40	1	429	2	N	-0-					-0-
							153	3									
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	52	1	494	2	N	-0-					-0-
							183	3									
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	47	1	471	2	N	-0-					-0-
							176	3									
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

BLANCHARD (QUEEN CITY) 08763 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CANALES WELL #: 1 RRCID -> 203077 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 8940 - 9010

04	3060	X	2540	-0-	-520	-0-	232	1	2299	2	N	8	8	8			135
							9	9									
05	3286	X	2942	-0-	-344	-0-	259	1	2681	2	N	2	2	8			135
							2	9									
06	3180	X	2779	-0-	-401	-0-	262	1	2515	2	N	2	2	8			135
							2	9									
07	3286	X	2351	-0-	-935	-0-	222	1	2127	2	N	2					137
							2	9									
08	3100	X	2712	-0-	-388	-0-	248	1	2464	2	N	-0-	1	1			136
09	2850	X	2779	-0-	-71	-0-	251	1	2401	2	N	115					251
							127	9									

ALTA-HUIZAR WELL #: 1 RRCID -> 205260 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8996 - 9072

04	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	218	1	2162	2	N	121	187	1	2	8	458
							133	9									
05	2387	X	2220	-0-	-167	-0-	191	1	1972	2	N	52	2	8			508
							57	9									
06	2400	X	1997	-0-	-403	-0-	188	1	1800	2	N	8	1	8			515
							9	9									
07	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	243	1	2336	2	N	63	167	1			411
							69	9									
08	2604	X	2394	-0-	-210	-0-	217	1	2155	2	N	20	168	1			263
							22	9									
09	2520	X	2178	-0-	-342	-0-	199	1	1899	2	N	73					336
							80	9									

BLIND PASS (MARGINULINA-FRIO) 08888 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
BESCO OPERATING, L.P. 068208
STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 009423 COMPL. DATE 08/27/1952 TOTAL DEPTH 12316 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5970	#	5466	-0-	-504	-0-	1037	1	4394	2	N	32	187	1			249
							35	9									
05	5828	#	5596	-0-	-232	-0-	1114	1	4412	2	N	64					313
							70	9									
06	5610	#	5383	-0-	-227	-0-	1134	1	4183	2	N	60					373
							66	9									
07	6091	R	6091	-0-	-0-	-0-	1294	1	4723	2	N	67	182	1			258
							74	9									
08	5735	#	4355	-0-	-1380	-0-	930	1	3402	2	N	21					279
							23	9									
09	5460	#	835	-0-	-4625	-0-	835	1			N	-0-					279

STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 009424 COMPL. DATE 07/21/1952 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 009425 COMPL. DATE 11/27/1952 TOTAL DEPTH 8604 PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN	-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	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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCK 885-S (5A SAND) 09588 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 885-S WELL #: 1 RRCID -> 183356 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10749 - 10812

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

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 203205 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2700 - 3100

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

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 (FRIO 5100) 09646 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GARCIA, J. A. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 176556 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5040 - 5044

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

04	1110	N	926	-0-	-184	-0-	34 54	1 9	838	2	Y	49	57	1			33
05	1116	N	890	-0-	-226	-0-	34 58	1 9	798	2	Y	53	54	1			32
06	990	N	829	-0-	-161	-0-	34 52	1 9	743	2	Y	47	41	1			38
07	961	N	893	-0-	-68	-0-	33 54	1 9	806	2	Y	49	54	1			33
08	899	N	742	-0-	-157	-0-	32 74	1 9	636	2	Y	67	69	1			31
*09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	32 50	1 9	797	2	Y	45	53	1			23

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MORSE WELL #: 1 RRCID -> 115364 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5965 - 5988

04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1648	-0-	-181	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1512	-0-	-108	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1411	-0-	-170	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1271	-0-	-372	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 39 RRCID -> 208685 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6264 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 (VICKSBURG 6000) //CONT.// 09646 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 38 RRCID -> 208686 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6164 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	95	1	676	3	Y	-0-					3
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	98	1	708	3	Y	-0-					3
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	104	1	745	3	Y	-0-					3
07	806	N	772	-0-	-34	-0-	83	1	689	3	Y	-0-					3
08	806	N	563	-0-	-243	-0-	75	1	488	3	Y	-0-					3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

BLOOMBERG WELL #: 11 RRCID -> 263015 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 5731 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7650	X	259	-0-	-7391	-0-	32	1	227	3	Y	-0-					9
05	8122	X	1090	-0-	-7032	-0-	129	1	936	3	Y	23	26	1			6
							25	9									
06	7860	X	1777	-0-	-6083	-0-	215	1	1540	3	Y	20	26	1			-0-
							22	9									
07	8122	X	2302	-0-	-5820	-0-	247	1	2047	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
08	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	278	1	1797	3	Y	3					3
							3	9									
09	1050	X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					3

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 74 RRCID -> 274280 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5501 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	322	-0-	-248	-0-	33	1	234	3	N	50					93
							55	9									
05	651	N	622	-0-	-29	-0-	75	1	547	3	N	-0-					93
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	194	1	1387	3	N	-0-					93
07	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	204	1	1688	3	N	255	332	1			16
							281	9									
08	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	197	1	1278	3	N	168	162	1			22
							185	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	92	-0-	-58	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
09	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					-0-

BOB WEST (L-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
ARRIAGA GU "F" WELL #: 1 RRCID -> 160465 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 13867 PERF.10240 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	3 1 7 3	182	2	N	-0-			-0-
05	186	N	170	-0-	-16	-0-	3 1 7 3	160	2	N	-0-			-0-
06	180	N	116	-0-	-64	-0-	2 1 4 3	110	2	N	-0-			-0-
07	186	N	94	-0-	-92	-0-	2 1 4 3	88	2	N	-0-			-0-
08	155	N	109	-0-	-46	-0-	2 1 5 3	102	2	N	-0-			-0-
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	2 1 4 3	98	2	N	-0-			-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 175061 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.10194 - 10423

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	272 1 117 3	2996	2	N	-0-			-0-
05	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	275 1 129 3	2859	2	N	-0-			-0-
06	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	266 1 90 3	2764	2	N	-0-			-0-
07	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	285 1 140 3	2972	2	N	-0-			-0-
08	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	303 1 137 3	2956 1	2 9	N	1			1
*09	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	296 1 122 3	2897	2	N	-0-			1

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 * * 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-

BOB WEST (L-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 306 RRCID -> 189702 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11612 PERF. 8332 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 -> 191250 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9158 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 -> 192767 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 8640 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 -> 210471 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 15100 PERF.10124 - 10134

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

ARRIAGA GU "F" WELL #: 2 RRCID -> 216172 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 9758 - 9937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	2 5	1 3	140	2	N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	2 5	1 3	117	2	N	-0-					-0-
06	150	N	125	-0-	-25	-0-	2 4	1 3	119	2	N	-0-					-0-
07	155	N	108	-0-	-47	-0-	2 5	1 3	101	2	N	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	3 7	1 3	143	2	N	-0-					-0-
*09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	2 5	1 3	116	2	N	-0-					-0-

GUERRA-USA GU "C" WELL #: 10 RRCID -> 241568 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 15098 PERF.10100 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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	9840	X	8426	-0-	-1414	-0-	678 291	1 3	7457	2	N	-0-					88
05	10075	X	8601	-0-	-1474	-0-	724 339	1 3	7538	2	N	-0-					88
06	9240	X	7976	-0-	-1264	-0-	680 229	1 3	7067	2	N	-0-					88
07	9548	X	7735	-0-	-1813	-0-	649 319	1 3	6767	2	N	-0-					88
08	9176	X	7458	-0-	-1718	-0-	665 301	1 3	6492	2	N	-0-					88
*09	8430	X	7207	-0-	-1223	-0-	642 264	1 3	6294 7	2 9	N	6					94

USA 1 WELL #: 6 RRCID -> 276985 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 11784 PERF. 9614 - 9780

04	2460	N	2241	-0-	-219	-0-	180 77	1 3	1984	2	N	-0-					-0-
05	2604	N	2337	-0-	-267	-0-	197 92	1 3	2048	2	N	-0-					-0-
06	2370	N	2206	-0-	-164	-0-	188 63	1 3	1955	2	N	-0-					-0-
07	2325	N	2184	-0-	-141	-0-	183 90	1 3	1911	2	N	-0-					-0-
08	2325	N	2198	-0-	-127	-0-	196 89	1 3	1913	2	N	-0-					-0-
09	2220	N	1827	-0-	-393	-0-	163 67	1 3	1597	2	N	-0-					-0-

USA 3 WELL #: 8 RRCID -> 278203 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11328 PERF. 8108 - 8120

04	720	N	606	-0-	-114	-0-	49 21	1 3	536	2	N	-0-					-0-
05	744	N	629	-0-	-115	-0-	53 25	1 3	551	2	N	-0-					-0-
06	690	N	562	-0-	-128	-0-	48 16	1 3	498	2	N	-0-					-0-
07	620	N	595	-0-	-25	-0-	50 25	1 3	520	2	N	-0-					-0-
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	56 25	1 3	544	2	N	-0-					-0-
*09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	55 23	1 3	542	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
RAMIREZ GU 'E' WELL #: 5 RRCID -> 278482 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 13034 PERF. 9126 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	216	-0-	-24	-0-	3	1	205	2	N	-0-					-0-
							8	3									
05	279	N	226	-0-	-53	-0-	4	1	212	2	N	-0-					-0-
							10	3									
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	4	1	215	2	N	-0-					-0-
							7	3									
07	217	N	182	-0-	-35	-0-	3	1	171	2	N	-0-					-0-
							8	3									
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	4	1	192	2	N	-0-					-0-
							9	3									
09	240	N	185	-0-	-55	-0-	3	1	175	2	N	-0-					-0-
							7	3									

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

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
CANTERA OPERATING, LLC 129692
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-

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	14B2 EXT		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-

BOB WEST (L-3) //CONT.// 10041 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 247349 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8580 - 8585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
CANTERA OPERATING, LLC 129692
RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 150567 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 12539 PERF. 8400 - 10006

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	421	-0-	-59	-0-	7 16	1 3	398	2	N	-0-					-0-
05	496	N	447	-0-	-49	-0-	7 19	1 3	421	2	N	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	7 13	1 3	400	2	N	-0-					-0-
07	434	N	345	-0-	-89	-0-	6 15	1 3	324	2	N	-0-					-0-
08	434	N	421	-0-	-13	-0-	7 18	1 3	396	2	N	-0-					-0-
09	420	N	408	-0-	-12	-0-	7 16	1 3	385	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ GU "E" WELL #: 13 RRCID -> 160895 COMPL. DATE 07/10/1996 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8678 - 10594

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	11 26	1 3	667	2	N	-0-					-0-
05	744	N	732	-0-	-12	-0-	12 31	1 3	689	2	N	-0-					-0-
06	720	N	693	-0-	-27	-0-	11 21	1 3	661	2	N	-0-					-0-
07	713	N	693	-0-	-20	-0-	12 31	1 3	650	2	N	-0-					-0-
08	744	N	680	-0-	-64	-0-	12 30	1 3	638	2	N	-0-					-0-
09	690	N	588	-0-	-102	-0-	10 23	1 3	555	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 309 RRCID -> 164869 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 12547 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2017 - P/A 05/30/17

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	2070	N	1994	-0-	-76	-0-	160	1	1765	2	N	-0-					-0-
							69	3									
05	2139	N	1992	-0-	-147	-0-	168	1	1745	2	N	-0-					-0-
							79	3									
06	2040	N	1902	-0-	-138	-0-	162	1	1685	2	N	-0-					-0-
							55	3									
07	2046	N	1976	-0-	-70	-0-	166	1	1728	2	N	-0-					-0-
							82	3									
08	1984	N	1960	-0-	-24	-0-	175	1	1706	2	N	-0-					-0-
							79	3									
*09	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	169	1	1653	2	N	-0-					-0-
							69	3									

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-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 21 RRCID -> 167600 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8537 - 9036

04	259	X	259	-0-	-0-	-0-	4	1	245	2	N	-0-					-0-
							10	3									
05	248	X	224	-0-	-24	-0-	4	1	211	2	N	-0-					-0-
							9	3									
06	270	X	209	-0-	-61	-0-	3	1	200	2	N	-0-					-0-
							6	3									
07	279	X	195	-0-	-84	-0-	3	1	183	2	N	-0-					-0-
							9	3									
08	279	X	188	-0-	-91	-0-	3	1	177	2	N	-0-					-0-
							8	3									
09	270	X	168	-0-	-102	-0-	3	1	158	2	N	-0-					-0-
							7	3									

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 175063 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.10968 - 11984

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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

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

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

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 -> 183163 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9090 - 9178

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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	1170	N	1115	-0-	-55	-0-	90 38	1 3	987	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1161	-0-	-79	-0-	98 46	1 3	1017	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	998	-0-	-202	-0-	85 29	1 3	884	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	985	-0-	-162	-0-	83 41	1 3	861	2	N	-0-					-0-
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	104 47	1 3	1017	2	N	-0-					-0-
*09	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	159 65	1 3	1557	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-

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	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	409 175	1 3	4499	2	N	-0-					-0-
05	4557	X	4548	-0-	-9	-0-	383 179	1 3	3986	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	4062	-0-	-558	-0-	346 117	1 3	3599	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	4279	-0-	-960	-0-	359 177	1 3	3743	2	N	-0-					-0-
08	5239	X	4255	-0-	-984	-0-	379 172	1 3	3703 1	2 9	N	1					1
09	5070	X	3910	-0-	-1160	-0-	349 143	1 3	3418	2	N	-0-					1

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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

04	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	294	1	3234	2	N	-0-					-0-
							126	3									
05	3503	X	3444	-0-	-59	-0-	290	1	3018	2	N	-0-					-0-
							136	3									
06	3390	X	3317	-0-	-73	-0-	283	1	2939	2	N	-0-					-0-
							95	3									
07	3782	X	3437	-0-	-345	-0-	288	1	3007	2	N	-0-					-0-
							142	3									
08	3782	X	3401	-0-	-381	-0-	303	1	2960	2	N	1					1
							137	3	1	9							
09	3660	X	3199	-0-	-461	-0-	285	1	2797	2	N	-0-					1
							117	3									

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 253789 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.11604 - 12646

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

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

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

CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
YZAGUIRRE, RAMIREZ WELL #: 2 RRCID -> 195025 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 8614 - 8624

04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
*08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09	0	N	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-

CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA-USA GAS UNIT D WELL #: 5 RRCID -> 275551 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-

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE, J WELL #: 11U RRCID -> 167131 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 12425 PERF. 8566 - 9218

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 7 RRCID -> 166626 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11626 - 11935

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

04	1500 N	1442	-0-	-58	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
05	1333 N	1309	-0-	-24	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
06	1260 N	1248	-0-	-12	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
07	1488 N	1351	-0-	-137	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
08	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
09	1260 N	1104	-0-	-156	-0-	1104	2			N	-0-					-0-

CANTERA OPERATING, LLC 129692
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-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 141913 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9637 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	437	-0-	-73	-0-	7	1	414	2	N	-0-					-0-
							16	3									
05	496	N	434	-0-	-62	-0-	7	1	409	2	N	-0-					-0-
							18	3									
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	8	1	467	2	N	-0-					-0-
							15	3									
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	8	1	463	2	N	-0-					-0-
							22	3									
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	8	1	464	2	N	-0-					-0-
							22	3									
09	480	N	459	-0-	-21	-0-	8	1	433	2	N	-0-					-0-
							18	3									

USA WELL #: 203 RRCID -> 145954 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9014 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	72	1	795	2	N	-0-					-0-
							31	3									
05	930	N	923	-0-	-7	-0-	78	1	809	2	N	-0-					-0-
							36	3									
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	77	1	798	2	N	-0-					-0-
							26	3									
07	930	N	928	-0-	-2	-0-	78	1	812	2	N	-0-					-0-
							38	3									
08	930	N	923	-0-	-7	-0-	82	1	804	2	N	-0-					-0-
							37	3									
09	900	N	871	-0-	-29	-0-	78	1	761	2	N	-0-					-0-
							32	3									

GUERRA "A" SWD WELL #: 1 RRCID -> 147730 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 3154 - 3174

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4	1	265	2	N	-0-					-0-
							10	3									
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	4	1	247	2	N	-0-					-0-
							11	3									
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	4	1	217	2	N	-0-					-0-
							7	3									
07	279	N	253	-0-	-26	-0-	4	1	238	2	N	-0-					-0-
							11	3									
08	248	N	233	-0-	-15	-0-	4	1	219	2	N	-0-					-0-
							10	3									
09	240	N	183	-0-	-57	-0-	3	1	173	2	N	-0-					-0-
							7	3									

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 148624 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9356 - 9864

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

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 4 RRCID -> 149037 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9110 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	69	1	4163	2	N	-0-					-0-
							162	3									
05	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	62	1	3577	2	N	-0-					-0-
							161	3									
06	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	65	1	3840	2	N	1					1
							125	3	1	9							
07	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	72	1	4054	2	N	-0-					1
							191	3									
08	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	75	1	4074	2	N	-0-					1
							189	3									
*09	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	80	1	4420	2	N	-0-					1
							185	3									

USA WELL #: 2012 RRCID -> 151029 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 12322 PERF.10180 - 12054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	161	1	1773	2	N	-0-					-0-
							69	3									
05	2046	N	2014	-0-	-32	-0-	170	1	1765	2	N	-0-					-0-
							79	3									
06	1980	N	1880	-0-	-100	-0-	160	1	1666	2	N	-0-					-0-
							54	3									
07	2077	N	1979	-0-	-98	-0-	166	1	1731	2	N	-0-					-0-
							82	3									
08	2015	N	1971	-0-	-44	-0-	176	1	1715	2	N	-0-					-0-
							80	3									
09	1890	N	1850	-0-	-40	-0-	165	1	1617	2	N	-0-					-0-
							68	3									

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 151336 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9820 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	459	-0-	-51	-0-	7	1	435	2	N	-0-					-0-
							17	3									
05	496	N	489	-0-	-7	-0-	8	1	460	2	N	-0-					-0-
							21	3									
06	480	N	452	-0-	-28	-0-	7	1	431	2	N	-0-					-0-
							14	3									
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	8	1	451	2	N	-0-					-0-
							21	3									
08	496	N	494	-0-	-2	-0-	8	1	464	2	N	-0-					-0-
							22	3									
*09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	8	1	463	2	N	-0-					-0-
							19	3									

USA WELL #: 303 RRCID -> 152439 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 13696 PERF. 9370 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	11	1	123	2	N	-0-					-0-
							5	3									
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	15	1	154	2	N	-0-					-0-
							7	3									
06	150	N	110	-0-	-40	-0-	9	1	98	2	N	-0-					-0-
							3	3									
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	16	1	164	2	N	-0-					-0-
							8	3									
08	186	N	119	-0-	-67	-0-	11	1	103	2	N	-0-					-0-
							5	3									
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	10	1	94	2	N	-0-					-0-
							4	3									

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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	151	-0-	-89	-0-	2 6	1 3	143	2	N	-0-			-0-
05	217	N	132	-0-	-85	-0-	2 6	1 3	124	2	N	-0-			-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	3 7	1 3	206	2	N	-0-			-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	4 10	1 3	205	2	N	-0-			-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	3 7	1 3	143	2	N	-0-			-0-
09	210	N	177	-0-	-33	-0-	3 7	1 3	167	2	N	-0-			-0-

SANDIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 156039 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 13574 PERF. 9900 - 10272

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

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

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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 158380 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 12417 PERF. 8777 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	4	1	234	2	N	-0-					-0-
							9	3									
05	248	N	196	-0-	-52	-0-	3	1	185	2	N	-0-					-0-
							8	3									
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	4	1	219	2	N	-0-					-0-
							7	3									
07	248	N	224	-0-	-24	-0-	4	1	210	2	N	-0-					-0-
							10	3									
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	5	1	274	2	N	-0-					-0-
							13	3									
09	240	N	230	-0-	-10	-0-	4	1	217	2	N	-0-					-0-
							9	3									

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	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	177	1	1946	2	N	-0-					-0-
							76	3									
05	2294	N	2246	-0-	-48	-0-	189	1	1968	2	N	-0-					-0-
							89	3									
06	2160	N	2120	-0-	-40	-0-	181	1	1878	2	N	-0-					-0-
							61	3									
07	2263	N	2217	-0-	-46	-0-	186	1	1940	2	N	-0-					-0-
							91	3									
08	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	200	1	1949	2	N	-0-					-0-
							90	3									
09	2130	N	2067	-0-	-63	-0-	184	1	1807	2	N	-0-					-0-
							76	3									

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	549	N	549	-0-	-0-	-0-	9	1	520	2	N	-0-					-0-
							20	3									
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	4	1	215	2	N	-0-					-0-
							10	3									
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	5	1	296	2	N	-0-					-0-
							10	3									
07	558	N	441	-0-	-117	-0-	7	1	414	2	N	-0-					-0-
							20	3									
08	217	N	105	-0-	-112	-0-	2	1	98	2	N	-0-					-0-
							5	3									
09	300	N	184	-0-	-116	-0-	3	1	174	2	N	-0-					-0-
							7	3									

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-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
ARRIAGA GU "F" WELL #: 2 RRCID -> 160872 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11576 - 11669

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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 13 RRCID -> 160891 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 14230 PERF.10052 - 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2017 - PLUGGED 06/02/17

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 13 RRCID -> 160894 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10362 - 11443

04	870	N	701	-0-	-169	-0-	11 26	1 3	664	2	N	-0-					-0-
05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	18 47	1 3	1043	2	N	-0-					-0-
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	18 35	1 3	1090	2	N	-0-					-0-
07	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	20 53	1 3	1126	2	N	-0-					-0-
08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	20 50	1 3	1076	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	1103	-0-	-37	-0-	19 44	1 3	1040	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 161074 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 13200 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-

USA WELL #: 2011 RRCID -> 161164 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10061 - 10398

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2017 - P/A 05/10/17

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 161297 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF. N/A

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

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

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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 -> 164468 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11328 PERF. 9053 - 9888

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 #: 309 RRCID -> 164870 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 12547 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2017 - P/A 05/30/17

USA WELL #: 108 RRCID -> 164903 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9824 - 10517

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167580 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 15216 PERF.10418 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 -> 168759 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10103 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 2 RRCID -> 170794 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10015 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 6 RRCID -> 173244 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10461 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	16	1	944	2	N	-0-					-0-
							37	3									
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	16	1	946	2	N	-0-					-0-
							43	3									
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	16	1	944	2	N	-0-					-0-
							31	3									
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	17	1	971	2	N	-0-					-0-
							46	3									
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	18	1	965	2	N	-0-					-0-
							45	3									
*09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	17	1	960	2	N	-0-					-0-
							40	3									

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 174059 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14646 PERF.10262 - 10423

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

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 2013 RRCID -> 178118 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 9032 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	510	N	412	-0-	-98	-0-	33 14	1 3	365	2	N	-0-					-0-
05	465	N	451	-0-	-14	-0-	38 18	1 3	395	2	N	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	44 15	1 3	462	2	N	-0-					-0-
07	434	N	431	-0-	-3	-0-	36 18	1 3	377	2	N	-0-					-0-
08	465	N	441	-0-	-24	-0-	39 18	1 3	384	2	N	-0-					-0-
09	510	N	506	-0-	-4	-0-	45 19	1 3	442	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 3011 RRCID -> 183162 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9252 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SANDIA "C" WELL #: 5 RRCID -> 191251 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11080 - 11146

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

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

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

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

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

04	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	47 1 111 3	2836 2	N	-0-			-0-
05	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	51 1 131 3	2905 2	N	-0-			-0-
06	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	47 1 90 3	2769 2	N	-0-			-0-
07	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	50 1 132 3	2806 2	N	-0-			-0-
08	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	52 1 131 3	2828 2 1 9	N	1			1
*09	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	63 1 146 3	3483 2	N	-0-			1

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 205567 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9612 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	34	1	2074	2	N	-0-					-0-
							81	3									
05	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	36	1	2053	2	N	-0-					-0-
							92	3									
06	2130	N	2029	-0-	-101	-0-	32	1	1934	2	N	-0-					-0-
							63	3									
07	2263	N	2185	-0-	-78	-0-	36	1	2052	2	N	-0-					-0-
							97	3									
08	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	38	1	2085	2	N	-0-					-0-
							97	3									
*09	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	36	1	1973	2	N	-0-					-0-
							83	3									

GUERRA GAS UNIT "A' WELL #: 8 RRCID -> 209796 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 9514 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	42	1	2507	2	N	-0-					-0-
							98	3									
05	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	42	1	2438	2	N	-0-					-0-
							110	3									
06	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	42	1	2507	2	N	-0-					-0-
							81	3									
07	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	45	1	2539	2	N	-0-					-0-
							120	3									
08	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	47	1	2559	2	N	-0-					-0-
							119	3									
*09	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	41	1	2280	2	N	1					1
							96	3	1	9							

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	2138	-0-	-82	-0-	34	1	2025	2	N	-0-					-0-
							79	3									
05	2356	N	2236	-0-	-120	-0-	37	1	2104	2	N	-0-					-0-
							95	3									
06	2190	N	2187	-0-	-3	-0-	35	1	2084	2	N	-0-					-0-
							68	3									
07	2201	N	2092	-0-	-109	-0-	35	1	1964	2	N	-0-					-0-
							93	3									
08	2232	N	2196	-0-	-36	-0-	38	1	2062	2	N	-0-					-0-
							96	3									
09	2190	N	1934	-0-	-256	-0-	33	1	1824	2	N	-0-					-0-
							77	3									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 210469 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 15100 PERF.10844 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 202 RRCID -> 221782 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9256 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	109 47	1 3	1202	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1243	-0-	-152	-0-	105 49	1 3	1089	2	N	-0-					-0-
06	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	191 65	1 3	1991	2	N	-0-					-0-
07	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	191 94	1 3	1990	2	N	-0-					-0-
08	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	203 92	1 3	1980	2	N	-0-					-0-
*09	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	193 79	1 3	1888	2	N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 227023 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9415 - 9799

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	2460	X	2440	-0-	-20	-0-	38 90	1 3	2312	2	N	-0-					-0-
05	2821	X	2371	-0-	-450	-0-	39 100	1 3	2232	2	N	-0-					-0-
06	2730	X	2040	-0-	-690	-0-	33 63	1 3	1944	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	2286	-0-	-535	-0-	38 101	1 3	2147	2	N	-0-					-0-
08	2604	X	2284	-0-	-320	-0-	39 100	1 3	2145	2	N	-0-					-0-
09	2430	X	2153	-0-	-277	-0-	37 85	1 3	2031	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 3014 RRCID -> 245538 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10153 - 10180

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

USA WELL #: 2016 RRCID -> 254724 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9314 - 10422

04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	41	1	453	2	N	-0-					-0-
							18	3									
05	527	N	513	-0-	-14	-0-	43	1	450	2	N	-0-					-0-
							20	3									
06	510	N	492	-0-	-18	-0-	42	1	436	2	N	-0-					-0-
							14	3									
07	527	N	503	-0-	-24	-0-	42	1	440	2	N	-0-					-0-
							21	3									
08	527	N	502	-0-	-25	-0-	45	1	437	2	N	-0-					-0-
							20	3									
*09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	45	1	436	2	N	-0-					-0-
							18	3									

GUERRA-USA GAS UNIT C. WELL #: 13 RRCID -> 274929 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13287 PERF. 9832 - 9878

04	3330	X	2718	-0-	-612	-0-	43	1	2575	2	N	-0-					-0-
							100	3									
05	3441	X	2739	-0-	-702	-0-	45	1	2578	2	N	-0-					-0-
							116	3									
06	3240	X	2757	-0-	-483	-0-	44	1	2628	2	N	-0-					-0-
							85	3									
07	3348	X	2604	-0-	-744	-0-	43	1	2446	2	N	-0-					-0-
							115	3									
08	3007	X	2523	-0-	-484	-0-	43	1	2369	2	N	1					1
							110	3	1	9							
*09	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	56	1	3071	2	N	-0-					1
							129	3									

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-USA GAS UNIT D WELL #: 5 RRCID -> 275455 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 13257 PERF. 8727 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1455	-0-	-165	-0-	23	1	1378	2	N	-0-					-0-
							54	3									
05	1581	N	1400	-0-	-181	-0-	23	1	1318	2	N	-0-					-0-
							59	3									
06	1470	N	1299	-0-	-171	-0-	21	1	1238	2	N	-0-					-0-
							40	3									
07	1519	N	1404	-0-	-115	-0-	23	1	1319	2	N	-0-					-0-
							62	3									
08	1395	N	1383	-0-	-12	-0-	24	1	1299	2	N	-0-					-0-
							60	3									
*09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	22	1	1227	2	N	-0-					-0-
							51	3									

CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
YZAGUIRRE, J. WELL #: 8 RRCID -> 148508 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 11509 PERF. 9475 - 18053

04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	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-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 12 RRCID -> 151022 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9930 - 10226

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

04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
*08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	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

04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	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

04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
*08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	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
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	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J WELL #: 13 RRCID -> 167135 COMPL. DATE 06/11/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9818 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
*08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	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

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

RAMIREZ SWD WELL #: 1 RRCID -> 152506 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3502 - 3552

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

BOB WEST (L-15) 10041 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
USA WELL #: 201 RRCID -> 151284 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 11511 PERF. 9544 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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_____ 05/22/2017 - P/A 05/22/17

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	390	N	195	-0-	-195	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	310	N	172	-0-	-138	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	210	N	122	-0-	-88	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2			N	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
*09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 156675 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 13634 PERF.10814 - 12246

04	270	N	189	-0-	-81	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	372	N	190	-0-	-182	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	240	N	129	-0-	-111	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
*09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157180 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 13798 PERF.11260 - 11818

04	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-

CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 136730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12988 PERF.10340 - 10684

04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 141853 COMPL. DATE 05/23/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10716 - 10842

04	2700	X	2356	-0-	-344	-0-	37	1	2232	2	N	-0-					-0-
							87	3									
05	2790	X	2342	-0-	-448	-0-	38	1	2205	2	N	-0-					-0-
							99	3									
06	2700	X	2582	-0-	-118	-0-	41	1	2461	2	N	-0-					-0-
							80	3									
07	2759	X	1824	-0-	-935	-0-	30	1	1713	2	N	-0-					-0-
							81	3									
08	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	51	1	2799	2	N	1					1
							130	3	1	9							
*09	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	50	1	2731	2	N	-0-					1
							115	3									

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 143938 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10606 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	14 34	1 3	862	2	N	-0-					-0-
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	16 40	1 3	890	2	N	-0-					-0-
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	15 29	1 3	882	2	N	-0-					-0-
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	16 43	1 3	912	2	N	-0-					-0-
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	17 42	1 3	911	2	N	-0-					-0-
09	930	N	904	-0-	-26	-0-	16 36	1 3	852	2	N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 146317 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10175 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	2 5	1 3	130	2	N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	3 7	1 3	154	2	N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	2 4	1 3	126	2	N	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	2 7	1 3	138	2	N	-0-					-0-
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	3 7	1 3	142	2	N	-0-					-0-
*09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	2 6	1 3	135	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-

GUERRA GAS UNIT"A" WELL #: B 1 RRCID -> 146903 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 13415 PERF.10225 - 11090

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		5618	-0-	5618	14414	452 194	1 3	4972	2	N	-0-					-0-
05	20493	X	6079	-0-	-14414	-0-	512 240	1 3	5327	2	N	-0-					-0-
06	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	512 173	1 3	5321 1	2 9	N	1					1
07	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	488 240	1 3	5090	2	N	-0-					1
08	6045	X	5963	-0-	-82	-0-	531 241	1 3	5191	2	N	-0-					1
09	5850	X	5653	-0-	-197	-0-	504 207	1 3	4942	2	N	-0-					1

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 147062 COMPL. DATE 09/04/1993 TOTAL DEPTH 11440 PERF.10307 - 11250

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	40	1	2403	2	N	-0-					-0-
							94	3									
05	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	39	1	2261	2	N	-0-					-0-
							102	3									
06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	33	1	1988	2	N	-0-					-0-
							65	3									
07	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	35	1	1983	2	N	-0-					-0-
							94	3									
08	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	38	1	2080	2	N	-0-					-0-
							96	3									
*09	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	29	1	1597	2	N	-0-					-0-
							67	3									

USA WELL #: 204 RRCID -> 148252 COMPL. DATE 02/05/1994 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9898 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	712	-0-	-68	-0-	57	1	630	2	N	-0-					-0-
							25	3									
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	50	1	517	2	N	-0-					-0-
							23	3									
06	750	N	313	-0-	-437	-0-	27	1	277	2	N	-0-					-0-
							9	3									
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	73	1	758	2	N	-0-					-0-
							36	3									
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	59	1	573	2	N	-0-					-0-
							27	3									
*09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	53	1	524	2	N	-0-					-0-
							22	3									

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-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 205 RRCID -> 148493 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9952 - 19656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	40	1	2388	2	N	-0-					-0-
							93	3									
05	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	41	1	2363	2	N	-0-					-0-
							106	3									
06	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	40	1	2367	2	N	-0-					-0-
							77	3									
07	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	44	1	2492	2	N	-0-					-0-
							118	3									
08	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	45	1	2474	2	N	1					1
							115	3	1	9							
*09	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	44	1	2400	2	N	-0-					1
							101	3									

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	9690	X	9654	-0-	-36	-0-	776	1	8545	2	N	-0-					-0-
							333	3									
05	10261	X	10049	-0-	-212	-0-	846	1	8807	2	N	-0-					-0-
							396	3									
06	9930	X	8734	-0-	-1196	-0-	744	1	7738	2	N	1					1
							251	3	1	9							
07	10261	X	9581	-0-	-680	-0-	804	1	8382	2	N	-0-					1
							395	3									
08	10044	X	8845	-0-	-1199	-0-	788	1	7699	2	N	1					2
							357	3	1	9							
09	9720	X	8479	-0-	-1241	-0-	756	1	7412	2	N	-0-					2
							311	3									

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "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	244	N	244	-0-	-0-	-0-	4 9	1 3	231	2	N	-0-			-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	6 15	1 3	343	2	N	-0-			-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	5 10	1 3	311	2	N	-0-			-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	6 16	1 3	335	2	N	-0-			-0-
08	372	N	241	-0-	-131	-0-	4 11	1 3	226	2	N	-0-			-0-
09	330	N	183	-0-	-147	-0-	3 7	1 3	173	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	79	N	79	-0-	-0-	-0-	1 3	1 3	75	2	N	-0-			-0-
05	155	N	109	-0-	-46	-0-	2 5	1 3	102	2	N	-0-			-0-
06	90	N	57	-0-	-33	-0-	1 2	1 3	54	2	N	-0-			-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	2 5	1 3	107	2	N	-0-			-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	2 6	1 3	122	2	N	-0-			-0-
*09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	2 3	1 3	79	2	N	-0-			-0-

STATE PARK WELL #: 4 RRCID -> 155287 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	270	N	147	-0-	-123	-0-	12 5	1 3	130	2	N	-0-			-0-
05	217	N	150	-0-	-67	-0-	13 6	1 3	131	2	N	-0-			-0-
06	180	N	143	-0-	-37	-0-	12 4	1 3	127	2	N	-0-			-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	19 9	1 3	199	2	N	-0-			-0-
08	155	N	127	-0-	-28	-0-	11 5	1 3	111	2	N	-0-			-0-
*09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	20 8	1 3	192	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-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 156522 COMPL. DATE 08/05/1995 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10298 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 -> 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	11325	X	11325	-0-	-0-	-0-	911	1	10023	2	N	-0-					-0-
							391	3									
05	11408	X	10805	-0-	-603	-0-	909	1	9470	2	N	-0-					-0-
							426	3									
06	11040	X	10023	-0-	-1017	-0-	854	1	8880	2	N	1					1
							288	3	1	9							
07	11439	X	10268	-0-	-1171	-0-	861	1	8983	2	N	-0-					1
							424	3									
08	11439	X	10632	-0-	-807	-0-	948	1	9254	2	N	1					2
							429	3	1	9							
09	11070	X	10123	-0-	-947	-0-	903	1	8849	2	N	-0-					2
							371	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	630	N	619	-0-	-11	-0-	50	1	548	2	N	-0-					-0-
							21	3									
05	651	N	628	-0-	-23	-0-	53	1	550	2	N	-0-					-0-
							25	3									
06	600	N	594	-0-	-6	-0-	51	1	526	2	N	-0-					-0-
							17	3									
07	651	N	587	-0-	-64	-0-	49	1	514	2	N	-0-					-0-
							24	3									
08	620	N	610	-0-	-10	-0-	54	1	531	2	N	-0-					-0-
							25	3									
09	600	N	539	-0-	-61	-0-	48	1	471	2	N	-0-					-0-
							20	3									

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160888 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 13 RRCID -> 160892 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11100 - 11338

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2017 - PLUGGED 06/02/17

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	304	N	304	-0-	-0-	-0-	5 11	1 3	288	2	N	-0-					-0-
05	341	N	299	-0-	-42	-0-	5 13	1 3	281	2	N	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	5 10	1 3	305	2	N	-0-					-0-
07	310	N	248	-0-	-62	-0-	4 11	1 3	233	2	N	-0-					-0-
08	310	N	303	-0-	-7	-0-	5 13	1 3	285	2	N	-0-					-0-
09	330	N	276	-0-	-54	-0-	5 11	1 3	260	2	N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT A WELL #: 23 RRCID -> 161774 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 12270 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	59 25	1 3	647	2	N	-0-					-0-
05	682	N	643	-0-	-39	-0-	54 25	1 3	564	2	N	-0-					-0-
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	66 22	1 3	687	2	N	-0-					-0-
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	62 30	1 3	642	2	N	-0-					-0-
08	651	N	204	-0-	-447	-0-	18 8	1 3	178	2	N	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 301 RRCID -> 163795 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11743 PERF. 9408 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	150 64	1 3	1651	2	N	-0-					-0-
05	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	161 76	1 3	1679	2	N	-0-					-0-
06	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	158 53	1 3	1646	2	N	-0-					-0-
07	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	159 78	1 3	1656	2	N	-0-					-0-
08	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	172 78	1 3	1679	2	N	-0-					-0-
*09	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	163 67	1 3	1597	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 14 RRCID -> 164039 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10418 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	34 80	1 3	2053	2	N	-0-					-0-
05	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	36 93	1 3	2070	2	N	-0-					-0-
06	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	34 66	1 3	2030	2	N	-0-					-0-
07	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	37 97	1 3	2066	2	N	-0-					-0-
08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	35 88	1 3	1898	2	N	-0-					-0-
*09	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	36 84	1 3	1995	2	N	-0-					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 164045 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11904 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	10 24	1 3	605	2	N	-0-					-0-
05	651	N	616	-0-	-35	-0-	10 26	1 3	580	2	N	-0-					-0-
06	630	N	612	-0-	-18	-0-	10 19	1 3	583	2	N	-0-					-0-
07	651	N	628	-0-	-23	-0-	10 28	1 3	590	2	N	-0-					-0-
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	11 27	1 3	585	2	N	-0-					-0-
*09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	11 24	1 3	583	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164363 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13040 - 13130

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164378 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.11714 - 11758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 309 RRCID -> 164868 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 12547 PERF.10008 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2017 - P/A 05/30/17

USA WELL #: 108 RRCID -> 164900 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9466 - 11210

04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	48	1	528	2	N	-0-					-0-
							21	3									
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	54	1	559	2	N	-0-					-0-
							25	3									
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	52	1	542	2	N	-0-					-0-
							18	3									
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	53	1	551	2	N	-0-					-0-
							26	3									
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	55	1	541	2	N	-0-					-0-
							25	3									
*09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	52	1	513	2	N	-0-					-0-
							22	3									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167579 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 15216 PERF.11033 - 11092

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168760 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10459 - 11093

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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171530 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12026 - 12186

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6990	X	5446	-0-	-1544	-0-	438 188	1 3	4820	2	N	-0-					-0-
05	7037	X	6988	-0-	-49	-0-	588 276	1 3	6124	2	N	-0-					-0-
06	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	578 195	1 3	6010 1	2 9	N	1					1
07	6665	X	6630	-0-	-35	-0-	556 274	1 3	5800	2	N	-0-					1
08	6975	X	5453	-0-	-1522	-0-	486 220	1 3	4747	2	N	-0-					1
09	6780	X	5337	-0-	-1443	-0-	476 196	1 3	4665	2	N	-0-					1

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 176089 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11466 - 11870

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 1011 RRCID -> 178098 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF.10436 - 11130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 -> 178110 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 9760 - 10635

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

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

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

04	3450 X	3054	-0-	-396	-0-	246	1	2703	2	N	-0-			-0-
						105	3							
05	3317 X	3252	-0-	-65	-0-	274	1	2850	2	N	-0-			-0-
						128	3							
06	3210 X	3130	-0-	-80	-0-	267	1	2773	2	N	-0-			-0-
						90	3							
07	3286 X	2949	-0-	-337	-0-	247	1	2580	2	N	-0-			-0-
						122	3							
08	3255 X	3151	-0-	-104	-0-	281	1	2742	2	N	1			1
						127	3	1	9					
09	3150 X	2896	-0-	-254	-0-	258	1	2532	2	N	-0-			1
						106	3							

USA WELL #: 3013 RRCID -> 186580 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11122 - 11252

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 1012 RRCID -> 187311 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11999 - 12014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 5 RRCID -> 190817 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10619 - 11121

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

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

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

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

04	14460 X	14080	-0-	-380	-0-	1132	1	12462	2	N	-0-					1
						486	3									
05	14539 X	14374	-0-	-165	-0-	1210	1	12597	2	N	-0-					1
						567	3									
06	14070 X	13881	-0-	-189	-0-	1183	1	12299	2	N	-0-					1
						399	3									
07	14539 X	14249	-0-	-290	-0-	1195	1	12466	2	N	-0-					1
						588	3									
08	14539 X	14273	-0-	-266	-0-	1272	1	12424	2	N	1					2
						576	3	1	9							
09	14070 X	13559	-0-	-511	-0-	1209	1	11852	2	N	1					3
						497	3	1	9							

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 2015 RRCID -> 228708 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9710 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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	247	N	247	-0-	-0-	-0-	4	1	234	2	N	-0-					-0-
							9	3									
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	3	1	201	2	N	-0-					-0-
							9	3									
06	210	N	171	-0-	-39	-0-	3	1	163	2	N	-0-					-0-
							5	3									
07	248	N	236	-0-	-12	-0-	4	1	222	2	N	-0-					-0-
							10	3									
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	4	1	202	2	N	-0-					-0-
							9	3									
*09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	3	1	187	2	N	-0-					-0-
							8	3									

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 4 RRCID -> 241689 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11430 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	2	1	96	2	N	-0-			-0-
							4	3							
05	124	N	83	-0-	-41	-0-	1	1	78	2	N	-0-			-0-
							4	3							
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	1	1	79	2	N	-0-			-0-
							3	3							
07	93	N	38	-0-	-55	-0-	1	1	35	2	N	-0-			-0-
							2	3							
08	93	N	37	-0-	-56	-0-	1	1	34	2	N	-0-			-0-
							2	3							
09	90	N	45	-0-	-45	-0-	1	1	42	2	N	-0-			-0-
							2	3							

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 15 RRCID -> 243489 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8812 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	8580	X	8172	-0-	-408	-0-	657	1	7233	2	N	-0-			-0-
							282	3							
05	8866	X	8202	-0-	-664	-0-	690	1	7189	2	N	-0-			-0-
							323	3							
06	8580	X	8060	-0-	-520	-0-	687	1	7140	2	N	1			1
							232	3	1	9					
07	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	797	1	8309	2	N	-0-			1
							392	3							
08	9276	X	9276	-0-	-0-	-0-	827	1	8073	2	N	1			2
							375	3	1	9					
09	8160	X	8157	-0-	-3	-0-	727	1	7131	2	N	-0-			2
							299	3							

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 244199 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.12920 - 13372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	17580	X	17261	-0-	-319	-0-	271	1	16353	2	N	-0-			1
							637	3							
05	17577	X	11493	-0-	-6084	-0-	188	1	10818	2	N	-0-			1
							487	3							
06	20010	X	13705	-0-	-6305	-0-	219	1	13061	2	N	1			2
							424	3	1	9					
07	20677	X	10529	-0-	-10148	-0-	175	1	9888	2	N	-0-			2
							466	3							
08	20677	X	13162	-0-	-7515	-0-	226	1	12361	2	N	1			3
							574	3	1	9					
09	17250	X	11942	-0-	-5308	-0-	205	1	11264	2	N	-0-			3
							473	3							

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 16 RRCID -> 245534 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14266 - 14480

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

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-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 14ST RRCID -> 251203 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10714 - 11156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	28	2	1	3	N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
							1	3									
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	1	1	43	2	N	-0-					-0-
							1	3									
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
							2	3									
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
							2	3									
09	60	N	22	-0-	-38	-0-	21	2	1	3	N	-0-					-0-

CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
YZAGUIRRE, J. WELL #: 3 RRCID -> 145122 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12800 PERF.10443 - 11554

04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
*08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	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

04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	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-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 6 RRCID -> 147606 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8430 - 11565

04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
*08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	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

04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
*08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017
YZAGUIRRE, J. WELL #: 11L RRCID -> 151471 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 12425 PERF.10546 - 11764

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

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

YZAGUIRRE, J. WELL #: R 2ST RRCID -> 167138 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 13448 PERF.11034 - 11556

04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
*08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 139825 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 17290 PERF.11990 - 13094

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

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145774 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10015 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	2	1	112	2	N	-0-					-0-
							4	3									
05	93	N	46	-0-	-47	-0-	1	1	43	2	N	-0-					-0-
							2	3									
06	60	N	18	-0-	-42	-0-	17	2	1	3	N	-0-					-0-
07	124	N	16	-0-	-108	-0-	15	2	1	3	N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	26	2	1	3	N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	21	2	1	3	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 147406 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 13372 PERF.10681 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8927	-0-	-1123	-0-	140	1	8457	2	N	-0-					-0-
							330	3									
05	10385	X	9983	-0-	-402	-0-	164	1	9396	2	N	-0-					-0-
							423	3									
06	9750	X	8940	-0-	-810	-0-	143	1	8519	2	N	1					1
							277	3	1	9							
07	10075	X	9279	-0-	-796	-0-	154	1	8714	2	N	-0-					1
							411	3									
08	9982	X	9141	-0-	-841	-0-	157	1	8585	2	N	1					2
							398	3	1	9							
09	9660	X	8263	-0-	-1397	-0-	142	1	7794	2	N	-0-					2
							327	3									

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149306 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 14110 PERF.11033 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	1	1	76	2	N	-0-					-0-
							3	3									
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	1	1	65	2	N	-0-					-0-
							3	3									
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	2	1	98	2	N	-0-					-0-
							3	3									
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	2	1	113	2	N	-0-					-0-
							5	3									
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	3	1	150	2	N	-0-					-0-
							7	3									
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	1	1	77	2	N	-0-					-0-
							3	3									

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 149379 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12763 PERF.10188 - 12272

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

STATE PARK WELL #: 2 RRCID -> 150386 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10190 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	20	1	1192	2	N	-0-					-0-
							46	3									
05	1240	N	1160	-0-	-80	-0-	19	1	1092	2	N	-0-					-0-
							49	3									
06	1200	N	1125	-0-	-75	-0-	18	1	1072	2	N	-0-					-0-
							35	3									
07	1302	N	966	-0-	-336	-0-	16	1	907	2	N	-0-					-0-
							43	3									
08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	21	1	1130	2	N	-0-					-0-
							52	3									
*09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	20	1	1081	2	N	-0-					-0-
							45	3									

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 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	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	60	1	3610	2	N	-0-					-0-
							141	3									
05	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	65	1	3727	2	N	-0-					-0-
							168	3									
06	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	59	1	3506	2	N	-0-					-0-
							114	3									
07	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	64	1	3626	2	N	-0-					-0-
							171	3									
08	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	69	1	3764	2	N	1					1
							175	3	1	9							
*09	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	65	1	3559	2	N	-0-					1
							149	3									

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	810	N	661	-0-	-149	-0-	10	1	627	2	N	-0-					-0-
							24	3									
05	775	N	675	-0-	-100	-0-	11	1	635	2	N	-0-					-0-
							29	3									
06	720	N	682	-0-	-38	-0-	11	1	650	2	N	-0-					-0-
							21	3									
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	12	1	663	2	N	-0-					-0-
							31	3									
08	682	N	635	-0-	-47	-0-	11	1	596	2	N	-0-					-0-
							28	3									
09	690	N	415	-0-	-275	-0-	7	1	392	2	N	-0-					-0-
							16	3									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 153599 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 13338 PERF.11235 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	6360	X	5904	-0-	-456	-0-	93	1	5593	2	N	-0-					-0-
							218	3									
05	6572	X	5773	-0-	-799	-0-	95	1	5434	2	N	-0-					-0-
							244	3									
06	6360	X	6058	-0-	-302	-0-	97	1	5773	2	N	1					1
							187	3	1	9							
07	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	105	1	5922	2	N	-0-					1
							279	3									
08	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	107	1	5870	2	N	-0-					1
							272	3									
*09	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	105	1	5749	2	N	-0-					1
							241	3									

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	18	1	1076	2	N	-0-				-0-
							42	3								
05	1302	N	1181	-0-	-121	-0-	19	1	1112	2	N	-0-				-0-
							50	3								
06	1170	N	860	-0-	-310	-0-	14	1	819	2	N	-0-				-0-
							27	3								
07	1178	N	924	-0-	-254	-0-	15	1	868	2	N	-0-				-0-
							41	3								
08	1178	N	1088	-0-	-90	-0-	19	1	1022	2	N	-0-				-0-
							47	3								
*09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	15	1	844	2	N	-0-				-0-
							35	3								

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
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	60	1	3597	2	N	-0-			-0-
							140	3							
05	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	61	1	3510	2	N	-0-			-0-
							158	3							
06	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	53	1	3173	2	N	-0-			-0-
							103	3							
07	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	61	1	3466	2	N	-0-			-0-
							163	3							
08	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	63	1	3416	2	N	1			1
							158	3	1	9					
*09	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	61	1	3331	2	N	-0-			1
							140	3							

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	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	47	1	2808	2	N	-0-			-0-
							109	3							
05	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	45	1	2589	2	N	-0-			-0-
							116	3							
06	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	43	1	2574	2	N	-0-			-0-
							84	3							
07	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	50	1	2800	2	N	-0-			-0-
							132	3							
08	3100	N	3102	-0-	2	2	53	1	2913	2	N	1			1
							135	3	1	9					
*09	3000	N	4445	-0-	1445	1447	76	1	4193	2	N	-0-			1
							176	3							

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160890 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 14230 PERF. 9779 - 13128

04	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_____ 06/02/2017 - PLUGGED 06/02/17

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-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

GUERRA-U.S.A.GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164364 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13454 - 13468

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

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 172267 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12130 - 12294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 -> 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	10110	X	9726	-0-	-384	-0-	782 1 335 3		8609	2	N	-0-					-0-
05	10199	X	10083	-0-	-116	-0-	849 1 398 3		8836	2	N	-0-					-0-
06	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	842 1 284 3		8753 1	2 9	N	1					1
07	10199	X	10179	-0-	-20	-0-	854 1 420 3		8905	2	N	-0-					1
08	10262	X	10262	-0-	-0-	-0-	915 1 414 3		8932 1	2 9	N	1					2
09	9870	X	9532	-0-	-338	-0-	850 1 350 3		8332	2	N	-0-					2

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-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 2014 RRCID -> 186013 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11362 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 -> 186568 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10115 - 12310

04	14310	X	14081	-0-	-229	-0-	1132	1	12463	2	N	-0-					1
							486	3									
05	14663	X	11894	-0-	-2769	-0-	1001	1	10424	2	N	-0-					1
							469	3									
06	14490	X	9533	-0-	-4957	-0-	812	1	8447	2	N	-0-					1
							274	3									
07	14973	X	10568	-0-	-4405	-0-	886	1	9246	2	N	-0-					1
							436	3									
08	14973	X	10489	-0-	-4484	-0-	935	1	9129	2	N	1					2
							424	3	1	9							
09	14070	X	11961	-0-	-2109	-0-	1066	1	10456	2	N	-0-					2
							439	3									

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-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 3 RRCID -> 223218 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 14402 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	51	1	3068	2	N	-0-			-0-
							120	3							
05	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	55	1	3173	2	N	-0-			-0-
							143	3							
06	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	51	1	3047	2	N	-0-			-0-
							99	3							
07	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	55	1	3103	2	N	-0-			-0-
							146	3							
08	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	59	1	3229	2	N	1			1
							150	3	1	9					
*09	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	55	1	3047	2	N	-0-			1
							128	3							

USA WELL #: 2015 RRCID -> 228707 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9710 - 11910

04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	47	1	518	2	N	-0-			-0-
							20	3							
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	48	1	504	2	N	-0-			-0-
							23	3							
06	450	N	444	-0-	-6	-0-	38	1	393	2	N	-0-			-0-
							13	3							
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	55	1	576	2	N	-0-			-0-
							27	3							
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	43	1	422	2	N	-0-			-0-
							20	3							
*09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	50	1	491	2	N	-0-			-0-
							21	3							

USA WELL #: 1013 RRCID -> 228951 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12568 PERF.10000 - 11535

04	5190	X	5101	-0-	-89	-0-	410	1	4515	2	N	-0-			-0-
							176	3							
05	5363	X	5232	-0-	-131	-0-	440	1	4586	2	N	-0-			-0-
							206	3							
06	5190	X	5004	-0-	-186	-0-	426	1	4433	2	N	1			1
							144	3	1	9					
07	5363	X	4812	-0-	-551	-0-	404	1	4209	2	N	-0-			1
							199	3							
08	5270	X	5243	-0-	-27	-0-	467	1	4564	2	N	-0-			1
							212	3							
09	5100	X	5021	-0-	-79	-0-	448	1	4389	2	N	-0-			1
							184	3							

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 230252 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11240 - 11812

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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 243514 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.13536 - 13572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 -> 246008 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11214 - 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-

STATE PARK WELL #: 12 RRCID -> 251333 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13306 PERF.11634 - 13076

04	5190	X	4005	-0-	-1185	-0-	63	1	3794	2	N	-0-					-0-
							148	3									
05	5363	X	2197	-0-	-3166	-0-	36	1	2068	2	N	-0-					-0-
							93	3									
06	5190	X	1876	-0-	-3314	-0-	30	1	1788	2	N	-0-					-0-
							58	3									
07	5332	X	1966	-0-	-3366	-0-	33	1	1846	2	N	-0-					-0-
							87	3									
08	4154	X	2478	-0-	-1676	-0-	43	1	2326	2	N	1					1
							108	3	1	9							
09	4020	X	2567	-0-	-1453	-0-	44	1	2421	2	N	-0-					1
							102	3									

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

CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
YZAGUIRRE J. WELL #: R 2ST RRCID -> 154706 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 13448 PERF.11947 - 13006

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

MORNINGSTAR GAS, INC. 586679
GUERRA, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 167399 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 15850 PERF.11822 - 12660

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-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORNINGSTAR GAS, INC. //CONT.// 586679
GUERRA, ET AL. WELL #: 3 RRCID -> 225802 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 15557 PERF.11326 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
CANTERA OPERATING, LLC 129692
USA WELL #: 104 RRCID -> 149914 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 13067 PERF.10924 - 12612

04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	N	-0-					-0-
							2	3									
05	62	N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154635 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14646 PERF.12577 - 12760

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

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

04	660	N	530	-0-	-130	-0-	8	1	502	2	N	-0-					-0-
							20	3									
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	16	1	896	2	N	-0-					-0-
							40	3									
06	630	N	560	-0-	-70	-0-	9	1	534	2	N	-0-					-0-
							17	3									
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	12	1	665	2	N	-0-					-0-
							31	3									
08	744	N	652	-0-	-92	-0-	11	1	613	2	N	-0-					-0-
							28	3									
*09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	11	1	623	2	N	-0-					-0-
							26	3									

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156968 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12924 - 13097

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157364 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 14047 PERF.11192 - 13318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	11	1	679	2	N	-0-					-0-
							26	3									
05	806	N	776	-0-	-30	-0-	13	1	730	2	N	-0-					-0-
							33	3									
06	690	N	670	-0-	-20	-0-	11	1	638	2	N	-0-					-0-
							21	3									
07	744	N	655	-0-	-89	-0-	11	1	615	2	N	-0-					-0-
							29	3									
08	775	N	630	-0-	-145	-0-	11	1	592	2	N	-0-					-0-
							27	3									
09	660	N	629	-0-	-31	-0-	11	1	593	2	N	-0-					-0-
							25	3									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160886 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 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 #: 13 RRCID -> 160893 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 14230 PERF.12836 - 13128

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2017 - PLUGGED 06/02/17

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164365 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13680 - 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-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164376 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.12564 - 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-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 164833 COMPL. DATE 09/22/1996 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12930 - 12652

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 7 RRCID -> 166628 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12939 - 12976

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

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-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172362 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15098 PERF.12811 - 12827

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

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
04	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	254	1	2794	2	N	-0-					-0-
							109	3									
05	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	302	1	3140	2	N	-0-					-0-
							141	3									
06	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	312	1	3246	2	N	1					1
							105	3	1	9							
07	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	326	1	3397	2	N	-0-					1
							160	3									
08	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	288	1	2809	2	N	-0-					1
							130	3									
*09	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	237	1	2322	2	N	-0-					1
							97	3									

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 2014 RRCID -> 185550 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11384 - 12433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	339 145	1 3	3727	2	N	-0-					-0-
05	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	338 158	1 3	3519	2	N	-0-					-0-
06	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	308 104	1 3	3199	2	N	-0-					-0-
07	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	320 158	1 3	3341	2	N	-0-					-0-
08	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	354 160	1 3	3454 1	2 9	N	1					1
*09	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	345 142	1 3	3378	2	N	-0-					1

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	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	349 149	1 3	3836	2	N	-0-					-0-
05	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	328 154	1 3	3416	2	N	-0-					-0-
06	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	167 56	1 3	1738	2	N	-0-					-0-
07	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	251 124	1 3	2623	2	N	-0-					-0-
08	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	206 93	1 3	2007	2	N	-0-					-0-
*09	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	390 160	1 3	3820 1	2 9	N	1					1

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-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	154	1	1697	2	N	-0-					-0-
							66	3									
05	1953	N	1949	-0-	-4	-0-	164	1	1708	2	N	-0-					-0-
							77	3									
06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	162	1	1685	2	N	-0-					-0-
							55	3									
07	1984	N	1966	-0-	-18	-0-	165	1	1720	2	N	-0-					-0-
							81	3									
08	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	175	1	1710	2	N	-0-					-0-
							79	3									
09	1890	N	1873	-0-	-17	-0-	167	1	1637	2	N	-0-					-0-
							69	3									

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	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	141	1	1547	2	N	-0-					-0-
							60	3									
05	3100	N	4809	-0-	1709	1709	405	1	4214	2	N	-0-					-0-
							190	3									
06	3000	N	5906	-0-	2906	4615	503	1	5233	2	N	-0-					-0-
							170	3									
07	3100	N	6048	-0-	2948	7563	507	1	5291	2	N	-0-					-0-
							250	3									
08	13433	X	5870	-0-	-7563	-0-	523	1	5109	2	N	1					1
							237	3	1	9							
*09	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	473	1	4642	2	N	-0-					1
							195	3									

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	12864	X	12864	-0-	-0-	-0-	202	1	12187	2	N	-0-					1
							475	3									
05	13238	X	13238	-0-	-0-	-0-	217	1	12460	2	N	-0-					1
							561	3									
06	12662	X	12662	-0-	-0-	-0-	203	1	12067	2	N	-0-					1
							392	3									
07	13151	X	13151	-0-	-0-	-0-	219	1	12349	2	N	-0-					1
							583	3									
08	13219	X	13219	-0-	-0-	-0-	227	1	12415	2	N	1					2
							576	3	1	9							
*09	12435	X	12435	-0-	-0-	-0-	213	1	11729	2	N	1					3
							492	3	1	9							

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	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-

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	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-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE J. WELL #: R 2ST RRCID -> 155369 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 13448 PERF.11947 - 13006

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

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
CANTERA OPERATING, LLC 129692
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155288 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14646 PERF.10262 - 13788

04	300 N	239	-0-	-61	-0-	4	1	226	2	N	-0-				-0-
						9	3								
05	310 N	299	-0-	-11	-0-	5	1	281	2	N	-0-				-0-
						13	3								
06	300 N	126	-0-	-174	-0-	2	1	120	2	N	-0-				-0-
						4	3								
07	248 N	103	-0-	-145	-0-	2	1	96	2	N	-0-				-0-
						5	3								
08	310 N	83	-0-	-227	-0-	1	1	78	2	N	-0-				-0-
						4	3								
*09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	3	1	138	2	N	-0-				-0-
						6	3								

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 3 RRCID -> 155300 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13170 - 13785

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	147	1	8854	2	N	-0-			-0-
							345	3							
05	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	160	1	9200	2	N	-0-			-0-
							414	3							
06	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	138	1	8222	2	N	1			1
							267	3	1	9					
07	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	151	1	8516	2	N	-0-			1
							402	3							
08	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	161	1	8803	2	N	1			2
							408	3	1	9					
*09	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	151	1	8317	2	N	-0-			2
							349	3							

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	9840	X	9109	-0-	-731	-0-	143	1	8630	2	N	-0-			-0-
							336	3							
05	10168	X	8828	-0-	-1340	-0-	145	1	8309	2	N	-0-			-0-
							374	3							
06	9420	X	8227	-0-	-1193	-0-	132	1	7839	2	N	1			1
							255	3	1	9					
07	9672	X	9055	-0-	-617	-0-	151	1	8503	2	N	-0-			1
							401	3							
08	9424	X	9133	-0-	-291	-0-	157	1	8577	2	N	1			2
							398	3	1	9					
09	9120	X	8706	-0-	-414	-0-	149	1	8212	2	N	-0-			2
							345	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	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	102	1	6178	2	N	-0-			-0-
							241	3							
05	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	108	1	6183	2	N	-0-			-0-
							278	3							
06	4950	X	3723	-0-	-1227	-0-	60	1	3548	2	N	-0-			-0-
							115	3							
07	5177	X	3048	-0-	-2129	-0-	51	1	2862	2	N	-0-			-0-
							135	3							
08	5177	X	3218	-0-	-1959	-0-	55	1	3022	2	N	1			1
							140	3	1	9					
09	5010	X	3077	-0-	-1933	-0-	53	1	2902	2	N	-0-			1
							122	3							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164383 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15068 PERF.11394 - 14855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	87	1	5270	2	N	-0-			-0-
							205	3							
05	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	96	1	5523	2	N	-0-			-0-
							249	3							
06	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	92	1	5495	2	N	1			1
							178	3	1	9					
07	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	94	1	5283	2	N	-0-			1
							249	3							
08	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	93	1	5101	2	N	-0-			1
							237	3							
*09	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	81	1	4458	2	N	-0-			1
							187	3							

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 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-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 7 RRCID -> 166625 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11626 - 14036

04	690	N	665	-0-	-25	-0-	10 25	1 3	630	2	N	-0-					-0-
05	961	N	659	-0-	-302	-0-	11 28	1 3	620	2	N	-0-					-0-
06	660	N	503	-0-	-157	-0-	8 16	1 3	479	2	N	-0-					-0-
07	682	N	488	-0-	-194	-0-	8 22	1 3	458	2	N	-0-					-0-
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	15 38	1 3	821	2	N	-0-					-0-
*09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	21 48	1 3	1137	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

04	720	N	263	-0-	-457	-0-	4 10	1 3	249	2	N	-0-					-0-
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	21 55	1 3	1227	2	N	-0-					-0-
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	16 31	1 3	952	2	N	-0-					-0-
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	14 36	1 3	765	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	738	-0-	-564	-0-	13 32	1 3	693	2	N	-0-					-0-
09	990	N	628	-0-	-362	-0-	11 25	1 3	592	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

04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	17 40	1 3	1031	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	18 47	1 3	1047	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	1104	-0-	-6	-0-	18 34	1 3	1052	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	1098	-0-	-18	-0-	18 49	1 3	1031	2	N	-0-					-0-
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	20 50	1 3	1079	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	1018	-0-	-92	-0-	17 40	1 3	961	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 12 RRCID -> 170745 COMPL. DATE 05/17/1998 TOTAL DEPTH 14227 PERF.10766 - 13166

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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	2	1	3	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 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-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 176825 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13639 - 13970

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 -> 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-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE J. WELL #: R 2ST RRCID -> 155371 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 13448 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-34-47) 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 152904 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12528 - 15766

04	390	N	382	-0-	-8	-0-	6	1	362	2	N	-0-					-0-
							14	3									
05	403	N	384	-0-	-19	-0-	6	1	362	2	N	-0-					-0-
							16	3									
06	360	N	359	-0-	-1	-0-	6	1	342	2	N	-0-					-0-
							11	3									
07	403	N	342	-0-	-61	-0-	6	1	321	2	N	-0-					-0-
							15	3									
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	6	1	355	2	N	-0-					-0-
							16	3									
09	360	N	329	-0-	-31	-0-	6	1	310	2	N	-0-					-0-
							13	3									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 154304 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.11880 - 13785

04	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	76	1	4579	2	N	-0-					-0-
							178	3									
05	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	70	1	4023	2	N	-0-					-0-
							181	3									
06	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	66	1	3939	2	N	1					1
							128	3	1	9							
07	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	110	1	6215	2	N	-0-					1
							293	3									
08	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	123	1	6723	2	N	-0-					1
							312	3									
*09	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	105	1	5790	2	N	-0-					1
							243	3									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 158900 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 15216 PERF.12536 - 12674

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 6 RRCID -> 160882 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF.14398 - 14432

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	38	1	2292	2	N	-0-					-0-
							89	3									
05	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	38	1	2208	2	N	-0-					-0-
							99	3									
06	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	35	1	2111	2	N	-0-					-0-
							69	3									
07	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	36	1	2025	2	N	-0-					-0-
							95	3									
08	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	40	1	2206	2	N	-0-					-0-
							102	3									
*09	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	38	1	2095	2	N	-0-					-0-
							88	3									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164375 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.13794 - 14855

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

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

04	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	42	1	2541	2	N	-0-					-0-
							99	3									
05	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	44	1	2520	2	N	-0-					-0-
							113	3									
06	3000	N	3024	-0-	24	24	48	1	2882	2	N	-0-					-0-
							94	3									
07	2991	N	2967	-0-	-24	-0-	49	1	2787	2	N	-0-					-0-
							131	3									
08	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	44	1	2426	2	N	1					1
							113	3	1	9							
*09	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	46	1	2535	2	N	-0-					1
							106	3									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 171210 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 15100 PERF.10844 - 14878

04	60	N	27	-0-	-33	-0-	26	2	1	3	N	-0-					-0-
05	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	15	2	1	3	N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	11	2	1	3	N	-0-					-0-
*09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 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	18343	X	18343	-0-	-0-	-0-	288	1	17378	2	N	-0-			1
							677	3							
05	17488	X	17488	-0-	-0-	-0-	287	1	16460	2	N	-0-			1
							741	3							
06	16789	X	16789	-0-	-0-	-0-	269	1	16000	2	N	1			2
							519	3	1	9					
07	12825	X	12825	-0-	-0-	-0-	213	1	12044	2	N	-0-			2
							568	3							
08	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	125	1	6827	2	N	-0-			2
							317	3							
*09	11724	X	11724	-0-	-0-	-0-	201	1	11058	2	N	1			3
							464	3	1	9					

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	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	28	1	1707	2	N	-0-			-0-
							67	3							
05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	29	1	1651	2	N	-0-			-0-
							74	3							
06	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	23	1	1398	2	N	-0-			-0-
							45	3							
07	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	25	1	1414	2	N	-0-			-0-
							67	3							
08	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	25	1	1368	2	N	-0-			-0-
							63	3							
*09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	23	1	1285	2	N	-0-			-0-
							54	3							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172345 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 15098 PERF.10100 - 14796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	240	N	109	-0-	-131	-0-	2	1	103	2	N	-0-			-0-
							4	3							
05	155	N	28	-0-	-127	-0-	27	2	1	3	N	-0-			-0-
06	150	N	30	-0-	-120	-0-	29	2	1	3	N	-0-			-0-
07	124	N	31	-0-	-93	-0-	1	1	29	2	N	-0-			-0-
							1	3							
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	N	-0-			-0-
							2	3							
*09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	N	-0-			-0-
							2	3							

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172811 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.10194 - 14785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	780	N	683	-0-	-97	-0-	11	1	647	2	N	-0-			-0-
							25	3							
05	868	N	666	-0-	-202	-0-	11	1	627	2	N	-0-			-0-
							28	3							
06	690	N	665	-0-	-25	-0-	11	1	633	2	N	-0-			-0-
							21	3							
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	12	1	695	2	N	-0-			-0-
							33	3							
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	12	1	638	2	N	-0-			-0-
							30	3							
09	660	N	614	-0-	-46	-0-	11	1	579	2	N	-0-			-0-
							24	3							

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	14	2	1	3	N	-0-					-0-
05	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 2 RRCID -> 176821 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 15052 PERF.12550 - 14502

04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	23	1	1393	2	N	-0-					-0-
							54	3									
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	25	1	1414	2	N	-0-					-0-
							64	3									
06	1470	N	1397	-0-	-73	-0-	22	1	1332	2	N	-0-					-0-
							43	3									
07	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	25	1	1387	2	N	-0-					-0-
							65	3									
08	1488	N	1196	-0-	-292	-0-	21	1	1123	2	N	-0-					-0-
							52	3									
*09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	25	1	1382	2	N	-0-					-0-
							58	3									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 190273 COMPL. DATE 07/14/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF. N/A

04	5670	X	5501	-0-	-169	-0-	86	1	5212	2	N	-0-					-0-
							203	3									
05	5859	X	4818	-0-	-1041	-0-	79	1	4535	2	N	-0-					-0-
							204	3									
06	5580	X	4839	-0-	-741	-0-	77	1	4611	2	N	1					1
							150	3	1	9							
07	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	96	1	5425	2	N	-0-					1
							256	3									
08	5735	X	5714	-0-	-21	-0-	98	1	5367	2	N	-0-					1
							249	3									
09	5490	X	5314	-0-	-176	-0-	91	1	5013	2	N	-0-					1
							210	3									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 192694 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11385 - 13808

04	12289	X	12289	-0-	-0-	-0-	193	1	11642	2	N	-0-					-0-
							454	3									
05	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	103	1	5931	2	N	-0-					-0-
							267	3									
06	10600	X	10600	-0-	-0-	-0-	170	1	10101	2	N	1					1
							328	3	1	9							
07	10668	X	10668	-0-	-0-	-0-	177	1	10018	2	N	-0-					1
							473	3									
08	11117	X	11117	-0-	-0-	-0-	191	1	10441	2	N	1					2
							484	3	1	9							
*09	8811	X	8811	-0-	-0-	-0-	151	1	8311	2	N	-0-					2
							349	3									

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 241704 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.13836 - 14746

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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

04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	N	-0-					-0-
							2	3									
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	26	2	1	3	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

BOB WEST (ROLETA) 10041 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192763 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF. N/A

04	1170	N	1149	-0-	-21	-0-	92	1	1017	2	N	-0-					-0-
							40	3									
05	1209	N	1163	-0-	-46	-0-	98	1	1019	2	N	-0-					-0-
							46	3									
06	1140	N	1108	-0-	-32	-0-	94	1	982	2	N	-0-					-0-
							32	3									
07	1178	N	1140	-0-	-38	-0-	96	1	997	2	N	-0-					-0-
							47	3									
08	1178	N	1149	-0-	-29	-0-	102	1	1001	2	N	-0-					-0-
							46	3									
*09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	100	1	982	2	N	-0-					-0-
							41	3									

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 229918 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12288 - 12384

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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 #: 11 RRCID -> 189851 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 14094 PERF. 7492 - 8900

04	1020	N	760	-0-	-260	-0-	760	2			N	-0-					-0-
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
07	775	N	725	-0-	-50	-0-	725	2			N	-0-					-0-
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
09	750	N	634	-0-	-116	-0-	634	2			N	-0-					-0-

RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 5ST RRCID -> 191415 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10418 - 10438

04	810	N	618	-0-	-192	-0-	618	2			Y	-0-					60
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					60
06	DLQ G-10		589	-0-	589	589	589	2			Y	-0-					60
07	DLQ G-10		610	-0-	610	1199	610	2			Y	-0-					60
08	DLQ G-10		575	-0-	575	1774	575	2			Y	-0-					60
09	DLQ G-10		525	-0-	525	2299	525	2			Y	-0-					60

PALMRYA WELL #: 16C RRCID -> 192428 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9647 - 11268

04	690	N	513	-0-	-177	-0-	513	2			N	-0-					-0-
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
09	570	N	471	-0-	-99	-0-	471	2			N	-0-					-0-

RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 6 RRCID -> 193191 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 14140 PERF.10500 - 10530

04	750	N	533	-0-	-217	-0-	533	2			Y	-0-					60
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					60
06	DLQ G-10		533	-0-	533	533	533	2			Y	-0-					60
07	DLQ G-10		606	-0-	606	1139	606	2			Y	-0-					60
08	DLQ G-10		478	-0-	478	1617	478	2			Y	-0-					60
09	DLQ G-10		427	-0-	427	2044	427	2			Y	-0-					60

ESPERANZA WELL #: 3 RRCID -> 197102 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6616 - 6764

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BOB WEST, NORTH (LZ-5) //CONT.// 10043 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
ESPERANZA WELL #: 4 RRCID -> 197587 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6966 - 6992

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

BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
SALINAS-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156453 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 7908 - 8196

04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					8
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					8
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					8
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					8
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					8
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					8

PEREZ, F. R. WELL #: 3 RRCID -> 156510 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 14970 PERF. 7970 - 7278

04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
07	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
09	300 N	210	-0-	-90	-0-	210	2			N	-0-					-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
PALMYRA WELL #: 2 RRCID -> 156991 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 13886 PERF. 7908 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	X	2246	-0-	-304	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
05	2635	X	2205	-0-	-430	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	2216	-0-	-334	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	2095	-0-	-540	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
08	2325	X	1901	-0-	-424	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
09	2250	X	1820	-0-	-430	-0-	1820	2			N	-0-					-0-

PEREZ, F.R. WELL #: 2 RRCID -> 157376 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14238 PERF. 7922 - 8220

04	210	N	123	-0-	-87	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09	180	N	94	-0-	-86	-0-	94	2			N	-0-					-0-

SALINAS "A" WELL #: 2 RRCID -> 157439 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 8120 - 8528

04	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-					-0-

MARTINEZ SWD WELL #: 1 RRCID -> 157452 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 2666 - 3610

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-

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 157832 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8052 - 8107

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "A" WELL #: 4 RRCID -> 157860 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8470 - 8502

04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
06	570	N	534	-0-	-36	-0-	534	2			N	-0-					-0-
07	682	N	439	-0-	-243	-0-	439	2			N	-0-					-0-
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
09	540	N	371	-0-	-169	-0-	371	2			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-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 160342 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 13402 PERF. 8532 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3367	-0-	267	267	3367	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3993	-0-	993	1260	3993	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3655	-0-	555	1815	3655	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3649	-0-	549	2364	3649	2			N	-0-					-0-
*09	5063	X	2699	-0-	-2364	-0-	2699	2			N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 4 RRCID -> 160347 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8076 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	442	-0-	-158	-0-	442	2			N	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
07	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	2			N	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
09	420	N	361	-0-	-59	-0-	361	2			N	-0-					-0-

PEREZ, F.R. WELL #: 6 RRCID -> 160512 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8216 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		287	-0-	287	287	287	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		209	-0-	209	496	209	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		192	-0-	192	688	192	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		188	-0-	188	876	188	2			N	-0-					-0-

SALINAS "A" WELL #: 1 RRCID -> 160626 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 7242 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	1879	-0-	-251	-0-	1879	2			N	-0-					19
05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					19
06	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					19
07	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					19
08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					19
09	2100	N	1586	-0-	-514	-0-	1586	2			N	-0-					19

PALMYRA "B" WELL #: 1 RRCID -> 160881 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8256 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
07	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
*09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 5 RRCID -> 161329 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 8570 - 8914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
05	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	1767	-0-	-2163	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
07	2356	X	1913	-0-	-443	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
08	2139	X	1851	-0-	-288	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
*09	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 6ST RRCID -> 161391 COMPL. DATE 08/11/1996 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9201 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		56	-0-	56	56	56	2			N	-0-					-0-
07	265	X	209	-0-	-56	-0-	209	2			N	-0-					-0-
08	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
*09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750

ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161582 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9452 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
*09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-

ESPERANZA WELL #: 2 RRCID -> 161709 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7650 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
05	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	4654	-0-	-626	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	4918	-0-	-538	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
08	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
*09	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-					-0-

FALCON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162251 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12701 PERF.10681 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		40	-0-	40	108	40	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		36	-0-	36	144	36	2			N	-0-					-0-
06	108	X	24	-0-	-84	60	24	2			N	-0-					-0-
07	85	X	25	-0-	-60	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-

SALINAS "A" WELL #: 3 RRCID -> 164047 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7242 - 8226

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	15	-0-	-2025	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	341	N	7	-0-	-334	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
*09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 7 RRCID -> 164858 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 13875 PERF.10063 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					14
05	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					14
06	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			N	-0-					14
07	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					14
08	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			N	-0-					14
*09	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			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	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750

PALMYRA WELL #: 10 RRCID -> 164861 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10398 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
05	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
06	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
07	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
08	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
*09	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 13 RRCID -> 165055 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8432 - 8488

04	1620	N	1210	-0-	-410	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1159	-0-	-461	-0-	1159	2			N	-0-					-0-

U.S.A. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 166801 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10542 - 10614

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

FALCON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167510 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10152 - 10162

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

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-

RAMIREZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 177035 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8016 - 8152

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

PALMYRA WELL #: 15 RRCID -> 191409 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12001 PERF. N/A

04	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					14
05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					14
06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					14
07	1984	N	1463	-0-	-521	-0-	1463	2			N	-0-					14
08	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					14
09	1560	N	1100	-0-	-460	-0-	1100	2			N	-0-					14

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
PALMYRA WELL #: A 2 RRCID -> 191414 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
05	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
06	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
07	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
08	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
*09	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-					-0-

PALMRYA WELL #: 16T RRCID -> 192427 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8764 - 9190

04	540	N	365	-0-	-175	-0-	365	2			N	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
09	630	N	533	-0-	-97	-0-	533	2			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	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	344	1	4619	2	Y	-0-					-0-
05	4898	X	4249	-0-	-649	-0-	258	1	3991	2	Y	-0-					-0-
06	4980	X	3470	-0-	-1510	-0-	214	1	3256	2	Y	-0-					-0-
07	5146	X	3198	-0-	-1948	-0-	202	1	2996	2	Y	-0-					-0-
08	5146	X	3923	-0-	-1223	-0-	243	1	3680	2	Y	-0-					-0-
09	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 7 RRCID -> 164991 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8464 - 10140

04	4140	X	3559	-0-	-581	-0-	247	1	3312	2	Y	-0-					-0-
05	4681	X	3809	-0-	-872	-0-	232	1	3577	2	Y	-0-					-0-
06	4530	X	3612	-0-	-918	-0-	223	1	3389	2	Y	-0-					-0-
07	4681	X	4265	-0-	-416	-0-	269	1	3996	2	Y	-0-					-0-
08	4681	X	4336	-0-	-345	-0-	269	1	4067	2	Y	-0-					-0-
09	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
RAMIREZ, J. EST WELL #: E 4 RRCID -> 166763 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7636 - 8013

04	180	N	118	-0-	-62	-0-	36	1	82	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	110	-0-	-76	-0-	36	1	74	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	85	-0-	-35	-0-	29	1	56	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	86	-0-	-38	-0-	27	1	58	3	Y	1					1
							1	9									
08	124	N	89	-0-	-35	-0-	32	1	57	3	Y	-0-					1
*09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	127	1	252	3	Y	-0-					1

FELICIDAD WELL #: 1 RRCID -> 167767 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6917 - 8650

04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	371	1	839	3	N	-0-					62
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	403	1	824	3	N	-0-					62
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	384	1	748	3	N	-0-					62
07	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	374	1	816	3	N	-0-					62
08	1240	N	1066	-0-	-174	-0-	379	1	687	3	N	-0-					62
09	1140	N	923	-0-	-217	-0-	309	1	613	3	N	1	1	8			62
							1	9									

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, J. EST. WELL #: E 3 RRCID -> 169060 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7836 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	272	-0-	-1558	-0-	81	1	182	3	Y	8					84
							9	9									
05	1829	X	253	-0-	-1576	-0-	82	1	168	3	Y	3					87
							3	9									
06	246	X	246	-0-	-0-	-0-	79	1	154	3	Y	12					99
							13	9									
07	279	X	244	-0-	-35	-0-	75	1	163	3	Y	5					104
							6	9									
08	279	X	216	-0-	-63	-0-	76	1	138	3	Y	2					106
							2	9									
09	270	X	190	-0-	-80	-0-	62	1	122	3	Y	5					111
							6	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	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	9485	2			N	-0-					-0-
05	10671	X	10671	-0-	-0-	-0-	10671	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	9960	-0-	-0-	-0-	9960	2			N	-0-					-0-
07	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	9785	2			N	-0-					-0-
08	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	7944	2			N	-0-					-0-
*09	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	8763	2			N	-0-					-0-

SALINAS "B" WELL #: 1 RRCID -> 161137 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 13996 PERF. 7972 - 13254

04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-

RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 2 RRCID -> 161240 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 13761 PERF.11192 - 11262

04	1710	X	888	-0-	-822	-0-	888	2			N	-0-					-0-
05	1209	X	894	-0-	-315	-0-	894	2			N	-0-					-0-
06	1170	X	885	-0-	-285	-0-	885	2			N	-0-					-0-
07	930	X	907	-0-	-23	-0-	907	2			N	-0-					-0-
08	930	X	821	-0-	-109	-0-	821	2			N	-0-					-0-
09	900	X	769	-0-	-131	-0-	769	2			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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BOLD FORBES (9550) 10210 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 8 RRCID -> 141285 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9508 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	#	2549	-0-	-61	-0-	494	1	1977	3	Y	71	71	1			99
							78	9									
05	3782	#	2594	-0-	-1188	-0-	494	1	2054	3	Y	42	55	1			86
							46	9									
06	3660	#	3284	-0-	-376	-0-	493	1	2737	3	Y	49	25	1			110
							54	9									
07	3782	#	3521	-0-	-261	-0-	502	1	2968	3	Y	46	110	1			46
							51	9									
08	2950	R	2950	-0-	-0-	-0-	409	1	2489	3	Y	47	25	1			68
							52	9									
09	3270	#	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					68

BOLD FORBES (9800) 10210 908 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 11 RRCID -> 161710 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9590 - 9843

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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

BOOTH RANCH (9100 AUSTIN CHALK) 10606 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
RETTIG, MABEL WELL #: L 57 RRCID -> 221863 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9564 - 9614

04	900	N	318	-0-	-582	-0-	54	1	264	3	N	-0-					-0-
05	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	349	1	1392	3	N	-0-					-0-
06	1470	N	1088	-0-	-382	-0-	160	1	928	3	N	-0-					-0-
07	341	N	88	-0-	-253	-0-	7	1	81	3	N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	66	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-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		-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-

BOROSA, E. (7540 VICKSBURG) 10712 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 11 RRCID -> 259012 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7271 - 7315

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	481	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	448	2	18	9	Y	16	2	1			14
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	7	1	340	5	Y	-0-	13	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BOROSA, E. (8270 VICKSBURG) 10712 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 164706 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8134 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 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	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			Y	-0-					-0-
05	3906	X	3447	-0-	-459	-0-	3447	2			Y	-0-					-0-
06	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			Y	-0-					-0-
07	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3897	2	70	9	Y	64	9	1			55
08	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	64	1	3042	2	Y	3	54	1			4
							3	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

SLICK ESTATE -C- WELL #: 15 RRCID -> 175988 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8523 - 8654

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

BOROSA, E. (8270 VICKSBURG) //CONT.// 10712 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 14 T RRCID -> 194604 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8172 - 8186

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

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	2700 #	2359	-0-	-341	-0-	2359 2		Y	-0-			28
05	3100 #	2592	-0-	-508	-0-	2592 2		Y	-0-			28
06	3000 #	2766	-0-	-234	-0-	2766 2		Y	-0-			28
07	3100 #	2523	-0-	-577	-0-	2376 2	147 9	Y	134	18 1		144
08	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	49 1 4 9	2336 2	Y	4	113 1		35
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, S. (VICKSBURG 3-A, UP) //CONT.// 10716 762 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 105 RRCID -> 178794 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 5207 - 5215

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

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

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-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 55 C RRCID -> 009486 COMPL. DATE 06/14/1959 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 6006 - 6038

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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 #: 211FH RRCID -> 034208 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 5142 - 6741

04	4800	X	3005	-0-	-1795	-0-	109 7	1 9	2889	2	Y	6	5	1			1
05	5239	X	348	-0-	-4891	-0-	13 1	1 9	334	2	Y	1	2	1			-0-
06	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					Y	-0-					-0-
07	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	-0-					-0-
08	4929	X	1146	-0-	-3783	-0-	39 2	1 9	1105	2	Y	2	2	1			-0-
*09	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	123 8	1 9	3527	2	Y	7	6	1			1

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 404 RRCID -> 039347 COMPL. DATE 05/20/1966 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5027 - 5043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	72	1	1897	2	Y	-0-					-0-
05	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	72	1	1903	2	Y	-0-					-0-
06	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	79	1	2079	2	Y	-0-					-0-
07	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	80	1	2086	2	Y	-0-					-0-
08	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	68	1	1917	2	Y	-0-					-0-
09	2160 N	1908	-0-	-252	-0-	64	1	1844	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 354DF RRCID -> 062407 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4690 - 5370

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	-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-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 343 H RRCID -> 064071 COMPL. DATE 07/12/1975 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6012 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12594	X	12594	-0-	-0-	-0-	458	1	12097	2	Y	35	29	1			6
							39	9									
05	17061	X	17061	-0-	-0-	-0-	620	1	16393	2	Y	44	42	1			8
							48	9									
06	17084	X	17084	-0-	-0-	-0-	624	1	16416	2	Y	40	39	1			9
							44	9									
07	17303	X	17303	-0-	-0-	-0-	639	1	16620	2	Y	40	41	1			8
							44	9									
08	16791	X	16791	-0-	-0-	-0-	571	1	16170	2	Y	45	44	1			9
							50	9									
*09	15293	X	15293	-0-	-0-	-0-	516	1	14737	2	Y	36	38	1			7
							40	9									

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	2490	X	2402	-0-	-88	-0-	78	1	2324	2	Y	-0-					-0-
05	2480	X	2229	-0-	-251	-0-	73	1	2156	2	Y	-0-					-0-
06	2250	X	2143	-0-	-107	-0-	77	1	2066	2	Y	-0-					-0-
07	2480	X	2325	-0-	-155	-0-	67	1	2258	2	Y	-0-					-0-
08	2480	X	2385	-0-	-95	-0-	78	1	2307	2	Y	-0-					-0-
*09	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	86	1	2386	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 463DF RRCID -> 069291 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5888 - 6908

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 424DF RRCID -> 071074 COMPL. DATE 10/21/1976 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 4818 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	179	1	4726	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	183	1	4835	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	183	1	4808	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	202	1	5260	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	4743	X	3927	-0-	-816	-0-	134	1	3790	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*09	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	159	1	4540	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 536 F RRCID -> 071737 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6303 - 6694

04	2040	X	1732	-0-	-308	-0-	56	1	1676	2	Y	-0-					-0-
05	2015	X	1741	-0-	-274	-0-	57	1	1684	2	Y	-0-					-0-
06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	63	1	1683	2	Y	-0-					-0-
07	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	54	1	1797	2	Y	-0-					-0-
08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	61	1	1804	2	Y	-0-					-0-
*09	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	63	1	1741	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	3060	X	1464	-0-	-1596	-0-	53	1	1411	2	Y	-0-					-0-
05	2077	X	1336	-0-	-741	-0-	49	1	1287	2	Y	-0-					-0-
06	1410	X	1303	-0-	-107	-0-	48	1	1255	2	Y	-0-					-0-
07	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	64	1	1666	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	7883	-0-	4783	4783	269	1	7614	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	5770	-0-	2770	7553	195	1	5575	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 546 F RRCID -> 076851 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 5055 - 5362

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 35CT RRCID -> 086801 COMPL. DATE 01/08/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6246 - 6647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	3479	-0-	-241	-0-	113	1	3366	2	Y	-0-					-0-
05	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	118	1	3498	2	Y	-0-					-0-
06	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	125	1	3356	2	Y	-0-					-0-
07	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	99	1	3329	2	Y	-0-					-0-
08	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	113	1	3323	2	Y	-0-					-0-
*09	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	109	1	3029	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	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			Y	-0-	22	1			15
05	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	2			Y	-0-	9	1			6
06	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	2			Y	-0-	4	1			2
07	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2			Y	-0-					2
08	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	5516	2			Y	-0-	1	1			1
*09	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	2			Y	-0-	1	1			-0-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	5400	X	4650	-0-	-750	-0-	4650	2			Y	-0-	4	1			-0-
05	6200	X	5548	-0-	-652	-0-	5548	2			Y	-0-					-0-
06	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	7474	2			Y	-0-					-0-
07	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	7422	2			Y	-0-					-0-
08	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	7022	2			Y	-0-					-0-
*09	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6471	2			Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 407DF RRCID -> 106401 COMPL. DATE 09/12/1999 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4709 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	112	1	2970	2	Y	-0-					-0-
05	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	111	1	2932	2	Y	-0-					-0-
06	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	111	1	2925	2	Y	-0-					-0-
07	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	116	1	3025	2	Y	-0-					-0-
08	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	104	1	2929	2	Y	-0-					-0-
09	2880	X	2686	-0-	-194	-0-	91	1	2595	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E 24 RRCID -> 106852 COMPL. DATE 05/17/1983 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6258 - 6781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			Y	-0-					-0-
05	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			Y	-0-					-0-
06	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2395	2	12	9	Y	11					11
07	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2627	2	10	9	Y	9					20
08	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2464	2	13	9	Y	12	12	1			20
09	2400	N	2095	-0-	-305	-0-	2084	2	11	9	Y	10	14	1			16

KING RANCH BORREGOS WELL #: 306DF RRCID -> 111541 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 4771 - 6520

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: 621 RRCID -> 112628 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5938 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	225	1	6728	2	Y	-0-					-0-
05	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	244	1	7225	2	Y	-0-					-0-
06	7080	X	5239	-0-	-1841	-0-	188	1	5051	2	Y	-0-					-0-
07	7316	X	7129	-0-	-187	-0-	206	1	6923	2	Y	-0-					-0-
08	7316	X	6841	-0-	-475	-0-	224	1	6617	2	Y	-0-					-0-
09	7080	X	4939	-0-	-2141	-0-	172	1	4767	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 618 RRCID -> 118174 COMPL. DATE 06/24/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5382 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1672	-0-	-8	-0-	54	1	1618	2	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1646	-0-	-90	-0-	54	1	1592	2	Y	-0-					-0-
06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	70	1	1868	2	Y	-0-					-0-
07	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	58	1	1932	2	Y	-0-					-0-
08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	52	1	1550	2	Y	-0-					-0-
*09	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	58	1	1608	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 547DF RRCID -> 118272 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 5388 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 135 RRCID -> 120992 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6884 - 6942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 291DH RRCID -> 127849 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 5880 - 5979

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 #: 590DF RRCID -> 127868 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 6234 - 6448

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 344DF RRCID -> 129189 COMPL. DATE 07/29/1996 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 4679 - 5536

04	6330 X	4295	-0-	-2035	-0-	157	1	4138	2	Y	-0-					-0-
05	6231 X	5973	-0-	-258	-0-	218	1	5755	2	Y	-0-					-0-
06	6030 X	6030	-0-	-0-	-0-	221	1	5809	2	Y	-0-					-0-
07	5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	220	1	5731	2	Y	-0-					-0-
08	5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	200	1	5668	2	Y	-0-					-0-
*09	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	181	1	5188	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 310DF RRCID -> 130631 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 4752 - 6318

04	4380 X	3063	-0-	-1317	-0-	112	1	2951	2	Y	-0-					-0-
05	4495 X	4078	-0-	-417	-0-	149	1	3929	2	Y	-0-					-0-
06	4110 X	2727	-0-	-1383	-0-	100	1	2627	2	Y	-0-					-0-
07	4247 X	3505	-0-	-742	-0-	130	1	3375	2	Y	-0-					-0-
08	4092 X	3800	-0-	-292	-0-	130	1	3670	2	Y	-0-					-0-
09	3960 X	3319	-0-	-641	-0-	112	1	3207	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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.		-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-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 541DF RRCID -> 131887 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4792 - 6222

04	3180	X	2663	-0-	-517	-0-	97	1	2566	2	Y	-0-					-0-
05	3286	X	2517	-0-	-769	-0-	92	1	2425	2	Y	-0-					-0-
06	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	117	1	3088	2	Y	-0-					-0-
07	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	105	1	2738	2	Y	-0-					-0-
08	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	107	1	3034	2	Y	-0-					-0-
*09	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	90	1	2582	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 636F RRCID -> 137414 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 5741 - 5788

04	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					-0-
05	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		2461	-0-	2461	2461	71	1	2390	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		1916	-0-	1916	4377	63	1	1853	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		224	-0-	224	4601	8	1	216	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 598DF RRCID -> 138973 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5539 - 6416

04	10477	X	10477	-0-	-0-	-0-	367	1	9691	2	Y	381	353	1			64
							419	9									
05	12302	X	12302	-0-	-0-	-0-	431	1	11398	2	Y	430	414	1			80
							473	9									
06	9204	X	9204	-0-	-0-	-0-	326	1	8564	2	Y	285	301	1			64
							314	9									
07	10060	X	10060	-0-	-0-	-0-	360	1	9356	2	Y	313	312	1			65
							344	9									
08	11522	X	11522	-0-	-0-	-0-	378	1	10697	2	Y	406	390	1			81
							447	9									
*09	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	362	1	10355	2	Y	351	362	1			70
							386	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	460	N	460	-0-	-0-	-0-	17	1	443	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	345	-0-	-120	-0-	13	1	332	2	Y	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	9	1	247	2	Y	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	124	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	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-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 905 RRCID -> 275883 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5154 - 5364

04	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	173	1	4570	2	Y	-0-					-0-
05	4743	X	4410	-0-	-333	-0-	161	1	4249	2	Y	-0-					-0-
06	4590	X	2384	-0-	-2206	-0-	87	1	2297	2	Y	-0-					-0-
07	4836	X	2529	-0-	-2307	-0-	94	1	2435	2	Y	-0-					-0-
08	4836	X	2994	-0-	-1842	-0-	102	1	2892	2	Y	-0-					-0-
*09	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	161	1	4600	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M904E RRCID -> 276269 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7282 - 7284

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 926SW RRCID -> 277318 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 2870 - 4648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	11370	X	9973	-0-	-1397	-0-	169 462	1 9	9342	2	Y	420	384	1			70
05	11067	X	9039	-0-	-2028	-0-	154 398	1 9	8487	2	Y	362	365	1			67
06	10230	X	8619	-0-	-1611	-0-	150 341	1 9	8128	2	Y	310	307	1			70
07	10323	X	8833	-0-	-1490	-0-	155 349	1 9	8329	2	Y	317	321	1			66
08	10292	X	8787	-0-	-1505	-0-	155 391	1 9	8241	2	Y	355	350	1			71
09	9960	X	8231	-0-	-1729	-0-	153 328	1 9	7750	2	Y	298	310	1			59

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	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1550	N	1550	-0-	-0- B	-0-	1412	2	138	9	Y	125	124	1			21
05	1736	N	1536	-0-	-200	-0-	1406	2	130	9	Y	118	117	1			22
06	1560	N	1503	-0-	-57	-0-	1389	2	114	9	Y	104	103	1			23
07	1612	N	1499	-0-	-113	-0-	1383	2	116	9	Y	105	106	1			22
08	1550	N	1477	-0-	-73	-0-	1350	2	127	9	Y	115	114	1			23
09	1500	N	1391	-0-	-109	-0-	1284	2	107	9	Y	97	101	1			19

BORREGOS (ZONE S-15, N) 10730 654 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 364 D RRCID -> 052161 COMPL. DATE 01/03/1972 TOTAL DEPTH 7975 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	8312	-0-	-2608	-0-	131	1	7433	2	Y	680	676	1			114
							748	9									
05	10540	#	9832	-0-	-708	-0-	156	1	8836	2	Y	764	737	1			141
							840	9									
06	9570	#	9238	-0-	-332	-0-	150	1	8376	2	Y	647	643	1			145
							712	9									
07	9486	#	9376	-0-	-110	-0-	155	1	8496	2	Y	659	667	1			137
							725	9									
08	9827	#	9336	-0-	-491	-0-	155	1	8371	2	Y	736	726	1			147
							810	9									
09	9510	#	8351	-0-	-1159	-0-	147	1	7553	2	Y	592	622	1			117
							651	9									

BORREGOS, (ZONE V-19,N) 10730 825 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 594 RRCID -> 121407 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7470 - 7985

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

BORREGOS (ZONE V-35) 10730 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 581 RRCID -> 101858 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8287 - 8322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	2709	X	2709	-0-	-0- B	-0-	111 1 44 9		2554	2	N	40	38	1			7
05	2890	X	2890	-0-	-0- B	-0-	142 1 43 9		2705	2	N	39	39	1			7
06	2175	X	2175	-0-	-0- B	-0-	118 1 30 9		2027	2	N	27	28	1			6
07	3040	X	3040	-0-	-0- B	-0-	136 1 42 9		2862	2	N	38	36	1			8
08	3582	X	3582	-0-	-0- B	-0-	167 1 55 9		3360	2	N	50	48	1			10
*09	3019	X	3019	-0-	-0- B	-0-	144 1 41 9		2834	2	N	37	40	1			7

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	3240	X	-0-	-0-	-3240 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-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	992	N	992	-0-	-0-	-0-	782	2	210	9	N	191	182	1		147
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	766	2	263	9	N	239	180	1		206
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	809	2	274	9	N	249	361	1		94
07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	772	2	224	9	N	204	182	1		116
*08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	674	2	228	9	N	207	180	1		143
*09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	769	2	224	9	N	204	182	1		165

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	570	N	281	-0-	-289	-0-	281	2			N	-0-				-0-
05	558	N	241	-0-	-317	-0-	241	2			N	-0-				-0-
06	450	N	273	-0-	-177	-0-	273	2			N	-0-				-0-
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-				-0-
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-				-0-
*09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	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-	-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-

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	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	2			N	-0-					-0-
08	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYLE (4800 RINCON) 11096 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA WELL #: 1 RRCID -> 261507 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4767 - 4770

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

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

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

BRAMAN (YEGUA) 11338 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
ORTIZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276191 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6944 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	430	2	9	9	N	8					185
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					185
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

BELIA BARRERA WELL #: 1 RRCID -> 276350 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6968 - 6976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	302	2	9	9	N	8					155
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					155
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

BRAMAN (YEGUA) //CONT.// 11338 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
FREDCO 284921
FOSTER, ZELLA HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 144532 COMPL. DATE 02/28/1993 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7626 - 7630

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/25/2017 - P/A 05/25/17

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-

FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 116369 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 7207 - 7214

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

FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 5 RRCID -> 125039 COMPL. DATE 08/10/1987 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7550 - 7560

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

FOSTER, DORIS ETAL WELL #: 3 RRCID -> 125955 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 8096 - 8120

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 4 RRCID -> 126053 COMPL. DATE 11/25/1987 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7540 - 7545

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

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

BRAMAN (YEGUA) //CONT.// 11338 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUN EXPLORATION, INC. 829289
VANOVER WELL #: 1 RRCID -> 146384 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8106 - 8124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1932	-0-	-18	-0-	1896	2	36	9	N	33					168
05	2015	N	1989	-0-	-26	-0-	1955	2	34	9	N	31	165	1			34
06	1950	N	1910	-0-	-40	-0-	1880	2	30	9	N	27					61
07	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1956	2	30	9	N	27					88
08	1984	N	1534	-0-	-450	-0-	1519	2	15	9	N	14					102
09	1920	N	1484	-0-	-436	-0-	1469	2	15	9	N	14					116

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

BRANNON (BREN, LO.) 11420 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
BLACKLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274848 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 11300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	720	N	615	-0-	-105	-0-	615	2			N	-0-					62
05	713	N	547	-0-	-166	-0-	547	2			N	-0-					62
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					62
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					62
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					62
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			259
05	T. A.	-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

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

MARGO, R. E. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 243590 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 6710 - 6814

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

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

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

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

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 51 RRCID -> 212825 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 6550 - 6556

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

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	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1438	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	40	1	1503	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
06	1500	N	1146	-0-	-354	-0-	21	1	1125	2	Y	-0-					1
07	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	34	1	1473	2	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
08	1550	N	1154	-0-	-396	-0-	65	1	1078	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 55 RRCID -> 214093 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6632 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-					4
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	29	1	1082	2	Y	-0-					4
06	1050	N	544	-0-	-506	-0-	10	1	534	2	Y	-0-					4
07	1085	N	236	-0-	-849	-0-	5	1	231	2	Y	-0-					4
08	1085	N	978	-0-	-107	-0-	56	1	922	2	Y	-0-					4
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					4

DE GARCIA, B. G. WELL #: 58 RRCID -> 216387 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7167 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1277	-0-	-223	-0-	1277	2			Y	-0-					6
05	1519	N	1374	-0-	-145	-0-	35	1	1314	2	Y	23	23	1			6
							25	9									
06	1350	N	1301	-0-	-49	-0-	24	1	1252	2	Y	23	24	1			5
							25	9									
07	1333	N	1234	-0-	-99	-0-	27	1	1184	2	Y	21	22	1			4
							23	9									
08	1364	N	611	-0-	-753	-0-	35	1	576	2	Y	-0-					4
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					4

DE GARCIA, B. G. WELL #: 60 RRCID -> 216406 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 6276 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 #: 59 RRCID -> 218400 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 5638 - 5668

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 #: 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	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1583	2	10	9	Y	9	9	1			43
05	1736	N	1690	-0-	-46	-0-	44	1	1631	2	Y	14	14	1			43
							15	9									
06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	29	1	1521	2	Y	13	14	1			42
							14	9									
07	1643	N	1640	-0-	-3	-0-	37	1	1589	2	Y	13	13	1			42
							14	9									
08	1705	N	1256	-0-	-449	-0-	71	1	1168	2	Y	15	57	1			-0-
							17	9									
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, E. WELL #: 10 RRCID -> 220914 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 5286 - 5298

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

DEGARCIA, B. G. WELL #: 63 RRCID -> 221352 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6866 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 #: 11 RRCID -> 221714 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 6896 - 7877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1368	2	19	9	Y	17	18	1			3
05	1612	N	1473	-0-	-139	-0-	38	1	1404	2	Y	28	28	2			3
							31	9									
06	1530	N	1408	-0-	-122	-0-	26	1	1352	2	Y	27	28	1			2
							30	9									
07	1426	N	1405	-0-	-21	-0-	31	1	1346	2	Y	25	27	1			-0-
							28	9									
08	1488	N	1150	-0-	-338	-0-	64	1	1051	2	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-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 #: 7 RRCID -> 221744 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7646 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1692	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	44	1	1672	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	30	1	1562	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
07	1736	N	1561	-0-	-175	-0-	35	1	1518	2	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
08	1736	N	1115	-0-	-621	-0-	63	1	1042	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	4998	2	39	9	Y	35	37	1			3
05	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	112	1	4201	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
06	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	79	1	4171	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
07	4030	X	3050	-0-	-980	-0-	69	1	2978	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
08	4030	X	2380	-0-	-1650	-0-	136	1	2241	2	Y	3	6	1			-0-
							3	9									
09	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 11 RRCID -> 225228 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 7116 - 7836

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	738	-0-	-12	-0-	738	2			Y	-0-					1
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	20	1	759	2	Y	-0-					1
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	13	1	711	2	Y	-0-					1
07	775	N	701	-0-	-74	-0-	16	1	685	2	Y	-0-					1
08	775	N	502	-0-	-273	-0-	29	1	473	2	Y	-0-					1
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					1

BRAULIA, 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	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					23
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	6	1	218	2	Y	-0-					23
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	1					24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					24
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

ALVAREZ WELL #: 1 RRCID -> 231968 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 5864 - 7116

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

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

GARCIA L&L CO. WELL #: C 19 RRCID -> 234005 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7394 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2678	-0-	-352	-0-	2678	2			Y	-0-					4
05	3131	X	2745	-0-	-386	-0-	72	1	2673	2	Y	-0-					4
06	2820	X	2509	-0-	-311	-0-	47	1	2462	2	Y	-0-					4
07	2759	X	2530	-0-	-229	-0-	57	1	2473	2	Y	-0-					4
08	2759	X	2145	-0-	-614	-0-	122	1	2023	2	Y	-0-					4
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					4

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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234345 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 7642 - 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-					Y	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	445	2			Y	-0-					3
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	10	1	385	2	Y	-0-					3
06	540	N	256	-0-	-284	-0-	5	1	251	2	Y	-0-					3
07	465	N	250	-0-	-215	-0-	6	1	244	2	Y	-0-					3
08	403	N	284	-0-	-119	-0-	16	1	268	2	Y	-0-					3
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					3

BRAULIA, 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	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1174	2	9	9	Y	8	9	1			1
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	34	1	1270	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
06	1140	N	923	-0-	-217	-0-	17	1	891	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	32	1	1397	2	Y	12	13	1			-0-
							13	9									
08	1302	N	1114	-0-	-188	-0-	63	1	1033	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, E. WELL #: 13 RRCID -> 239263 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 7446 - 7586

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4210	2	11	9	Y	10	11	1			1
05	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	141	1	5266	2	Y	17	17	1			1
							19	9									
06	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	86	1	4524	2	Y	17	17	1			1
							19	9									
07	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	110	1	4762	2	Y	15	16	1			-0-
							17	9									
08	3999	X	3817	-0-	-182	-0-	217	1	3579	2	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
09	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 76 RRCID -> 239598 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5250 - 5258

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2973	2	9	9	Y	8	9	1			1
05	2976	X	2738	-0-	-238	-0-	71	1	2664	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	2790	X	2636	-0-	-154	-0-	49	1	2584	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	3069	N	2747	-0-	-322	-0-	62	1	2685	2	Y	-0-					1
08	2728	N	2205	-0-	-523	-0-	126	1	2079	2	Y	-0-					1
09	2640	N	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					1

REILLY HEIRS WELL #: 39 RRCID -> 239746 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 6628 - 7536

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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	870	N	619	-0-	-251	-0-	619	2			Y	-0-			2
05	682	N	581	-0-	-101	-0-	15	1	566	2	Y	-0-			2
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	11	1	558	2	Y	-0-			2
07	651	N	625	-0-	-26	-0-	14	1	611	2	Y	-0-			2
08	589	N	427	-0-	-162	-0-	24	1	403	2	Y	-0-			2
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT			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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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	T. A.		288	-0-	288	288	288	2			Y	-0-					1
05	T. A.		179	-0-	179	467	5	1	174	2	Y	-0-					1
06	14B2 EXT		25	-0-	25	492	25	2			Y	-0-					1
07	492	X	-0-	-0-	-492	-0-					Y	-0-					1
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	630	N	574	-0-	-56	-0-	564	2	10	9	Y	9	9	1			2
05	558	N	306	-0-	-252	-0-	8	1	298	2	Y	-0-					2
06	360	N	83	-0-	-277	-0-	2	1	81	2	Y	-0-					2
07	589	N	260	-0-	-329	-0-	6	1	254	2	Y	-0-					2
08	310	N	302	-0-	-8	-0-	17	1	285	2	Y	-0-					2
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					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	2880	N	2787	-0-	-93	-0-	2770	2	17	9	Y	15	16	1			2
05	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	75	1	2820	2	Y	23	23	1			2
							25	9									
06	3000	N	3019	-0-	19	19	56	1	2938	2	Y	23	23	1			2
							25	9									
07	2976	N	2957	-0-	-19	-0-	66	1	2869	2	Y	20	22	1			-0-
							22	9									
08	2914	N	2454	-0-	-460	-0-	138	1	2287	2	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-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 #: 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	270	N	155	-0-	-115	-0-	155	2			Y	-0-					4
05	279	N	127	-0-	-152	-0-	3	1	124	2	Y	-0-					4
06	180	N	130	-0-	-50	-0-	2	1	128	2	Y	-0-					4
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	3	1	144	2	Y	-0-					4
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	19	1	308	2	Y	-0-					4
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					4

GARCIA L&L CO. WELL #: A 32 RRCID -> 243249 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7300 - 7364

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1745	-0-	-355	-0-	1745	2			Y	-0-					-0-
05	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-
06	1710	N	1193	-0-	-517	-0-	22	1	1171	2	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1469	-0-	-329	-0-	33	1	1436	2	Y	-0-					-0-
08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	61	1	1003	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: A 34 RRCID -> 246187 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 4236 - 4257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	125	X	125	-0-	-0-	-0-	2	1	123	2	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-

BRAVO (WILCOX "A") 11539 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BRAVO LAND COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 140036 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF. 9644 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (WILCOX 9750) 11539 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BRAVO LAND COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 204579 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9696 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
07	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
*09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	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	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	804	-0-	-250	-0-	804	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	825	-0-	-195	-0-	825	2			N	-0-					-0-

HARLAN, KENNETH WELL #: 2 RRCID -> 117965 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6687 - 6714

04	450	N	369	-0-	-81	-0-	369	2			N	-0-					-0-
05	434	N	363	-0-	-71	-0-	363	2			N	-0-					-0-
06	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	2			N	-0-					-0-
07	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-					-0-
08	372	N	266	-0-	-106	-0-	266	2			N	-0-					-0-
*09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-

BRAYTON (7830) 11546 953 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
RIVERS/PERRY ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260627 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11735 PERF. 7760 - 7778

04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2017 - P/A 04/03/17

BRAYTON, N. (VICKSBURG 9150) 11550 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178026 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 11361 PERF. 9150 - 9200

04	2220	X	1782	-0-	-438	-0-	75	1	1470	2	N	215	187	1			153
							237	9									
05	2015	X	1742	-0-	-273	-0-	75	1	1425	2	N	220	180	1			193
							242	9									
06	1740	N	1660	-0-	-80	-0-	75	1	1345	2	N	218	184	1			227
							240	9									
07	1829	N	1752	-0-	-77	-0-	75	1	1468	2	N	190	364	1			53
							209	9									
08	1736	N	1476	-0-	-260	-0-	113	1	1190	2	N	157	178	1			32
							173	9									
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					32

BRAYTON, N. (VICKSBURG 9250) 11550 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225567 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 8860 - 9294

04	1680	#	1270	-0-	-410	-0-	75	1	1007	2	N	171	183	1			85
							188	9									
05	1426	#	1334	-0-	-92	-0-	75	1	1057	2	N	184	179	1			90
							202	9									
06	1290	N	1240	-0-	-50	-0-	75	1	986	2	N	163	178	1			75
							179	9									
07	1302	N	1240	-0-	-62	-0-	75	1	989	2	N	160					235
							176	9									
08	1333	N	1088	-0-	-245	-0-	113	1	837	2	N	125	178	1			182
							138	9									
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					182

BRAYTON, N. (VICKSBURG 9900) 11550 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LA JOLLA WELL #: 3 F RRCID -> 282151 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9748 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6	X	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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

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.		-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-

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	461	N	461	-0-	-0-	-0-	212	1	249	2	Y	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	71	1	33	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	86	-0-	-394	-0-	58	1	28	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	184	-0-	-281	-0-	89	1	95	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,400) //CONT.// 11550 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
VON BLUCHER WELL #: 5 RRCID -> 262426 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 12261 PERF.10808 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	255	1	299	2	N	40	21	1			26
							44	9									
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	211	1	97	2	N	31	42	1			15
							34	9									
06	930	N	326	-0-	-604	-0-	191	1	92	2	N	39	26	1			28
							43	9									
07	620	N	273	-0-	-347	-0-	125	1	133	2	N	14	24	1			18
							15	9									
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					18
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					18

LA JOLLA WELL #: 3 D RRCID -> 282135 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10452 - 10500

04	0	W	1252	-0-	1252	11483	592	1	660	2	N	-0-					-0-
05	0	W	1013	-0-	1013	12496	692	1	321	2	N	-0-					-0-
06	12496	X	-0-	-0-	-12496	-0-					N	-0-					-0-
07	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					-0-
08	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					-0-
09	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	5	-0-	-0-	5	5	2	1	3	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	259	1	304	2	Y	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	186	1	86	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	527	-0-	-613	-0-	355	1	172	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	257	-0-	-332	-0-	124	1	133	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11,100 A) 11550 871 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
GILLESPIE WELL #: 7 RRCID -> 130959 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11078 - 11132

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	34	X	34	-0-	-0-	-0-	23	1	11	2	Y	-0-					-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-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11,500) //CONT.// 11550 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLUCHER, VON WELL #: 7 RRCID -> 147259 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11838 - 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	341	N	341	-0-	-0-	-0-	25 286	1 9	30	2	Y	260	171	1			238
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	141 259	1 9	65	2	Y	235	326	1			147
06	T. A.		468	-0-	468	468	150 246	1 9	72	2	Y	224	167	1			204
07	T. A.		233	-0-	233	701	51 127	1 9	55	2	Y	115	164	1			155
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	701					Y	NO RPT					155
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	701					Y	NO RPT					155

BRAYTON, N. (VX. CAUSEY) 11550 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
VISION OIL AND GAS LLC 886198
SCHULZE, HERBERT K ET AL WELL #: 8 RRCID -> 173536 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9022 - 9057

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-

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	3930	X	3608	-0-	-322	-0-	325 8	1 9	3275	2	N	7	6	1			4
05	4061	X	3504	-0-	-557	-0-	319 4	1 9	3181	2	N	4					8
06	3930	X	3455	-0-	-475	-0-	322 6	1 9	3127	2	N	5	6	1			7
07	3751	X	3510	-0-	-241	-0-	334 10	1 9	3166	2	N	9	6	1			10
08	3751	X	2413	-0-	-1338	-0-	190 8	1 9	2215	2	N	7	9	1			8
09	3600	X	3121	-0-	-479	-0-	198 3	1 9	2920	2	N	3					11

BRETTCHANCE (LOBO 1) //CONT.// 11813 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 237 RRCID -> 222833 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6008 - 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-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	959	N	298	-0-	-661	-0-	27	1	271	2	N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	17	1	171	2	N	-0-					-0-
06	330	N	147	-0-	-183	-0-	14	1	133	2	N	-0-					-0-
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	29	1	280	2	N	-0-					-0-
08	186	N	80	-0-	-106	-0-	6	1	74	2	N	-0-					-0-
09	150	N	112	-0-	-38	-0-	7	1	105	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

04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	18	1	179	2	N	2	1	1			1
							2	9									
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	16	1	164	2	N	-0-					1
06	240	N	135	-0-	-105	-0-	13	1	122	2	N	-0-	1	1			-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	22	1	208	2	N	-0-					-0-
08	186	N	93	-0-	-93	-0-	7	1	86	2	N	-0-					-0-
*09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	2	N	-0-					-0-

BRETTCHANCE (LOBO 6) 11813 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BARNES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 111545 COMPL. DATE 06/07/1984 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7252 - 7288

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

04	1950	N	1749	-0-	-201	-0-	157	1	1584	2	N	7	6	1			4
							8	9									
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	111	1	1105	2	N	4					8
							4	9									
06	1830	N	1550	-0-	-280	-0-	144	1	1402	2	N	4	5	1			7
							4	9									
07	1798	N	1553	-0-	-245	-0-	147	1	1396	2	N	9	6	1			10
							10	9									
08	1209	N	597	-0-	-612	-0-	47	1	547	2	N	3	9	1			4
							3	9									
09	1560	N	264	-0-	-1296	-0-	17	1	244	2	N	3					7
							3	9									

BRETTCHANCE (LOBO 6) //CONT.// 11813 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BARNES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 129437 COMPL. DATE 12/11/1988 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7133 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	29	1	2778	2	Y	-0-					-0-
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	5	1	1329	2	Y	-0-					-0-
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	3	1	1297	2	Y	-0-					-0-
07	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	7	1	1795	2	Y	-0-					-0-
08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	6	1	1247	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	117	-0-	-183	-0-	117	2			Y	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 139686 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7912 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-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	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	29	161	1			-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	161	161	1			-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	69	1	478	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE (LOBO) //CONT.// 12006 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
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	2052	X	1329	-0-	-723	-0-	1276	2	53	9	Y	48					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					48
07	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

BRISCOE NUNLEY WELL #: 1 RRCID -> 201863 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8226 - 8370

04	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			Y	-0-					78
05	3720	X	1255	-0-	-2465	-0-	1255	2			Y	-0-					78
06	3600	X	2536	-0-	-1064	-0-	2536	2			Y	-0-	10	1			68
07	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3950	2	11	9	Y	10	78	1			-0-
08	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	70	1	2579	2	Y	35					35
							39	9									
09	2550	X	975	-0-	-1575	-0-	39	1	936	2	Y	-0-					35

BRISCOE NUNNLEY WELL #: 3 RRCID -> 209961 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8252 - 8384

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	1			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLMITOS RANCH 1529 WELL #: 4 RRCID -> 226878 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

04	1350	N	767	-0-	-583	-0-	730	2	37	9	N	34					75
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					75
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1439	2	7	9	N	6	8	1			73
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					73
08	1085	N	699	-0-	-386	-0-	71	1	628	2	N	-0-					73
09	1440	N	894	-0-	-546	-0-	89	1	805	2	N	-0-					73

OLMITOS RANCH 463 WELL #: 3 RRCID -> 226883 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A

04	2130	N	1401	-0-	-729	-0-	1400	2	1	9	N	1					97
05	1643	N	1556	-0-	-87	-0-	1554	2	2	9	N	2					99
06	1680	N	1375	-0-	-305	-0-	1366	2	9	9	N	8	12	1			95
07	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1562	2	31	9	N	28	42	1			81
08	1550	N	1144	-0-	-406	-0-	68	1	1073	2	N	3					84
							3	9									
*09	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	51	1	1520	2	N	-0-					84

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	1440	N	1336	-0-	-104	-0-	248	1	1088	2	Y	-0-					96
05	1674	N	480	-0-	-1194	-0-	104	1	376	2	Y	-0-					96
06	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					96
07	1395	N	557	-0-	-838	-0-	124	1	433	2	Y	-0-					96
08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	253	1	1099	2	Y	6					102
							7	9									
*09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	220	1	853	2	Y	34	136	1			-0-
							37	9									

HUGHES RANCH WELL #: 2 RRCID -> 141297 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8438 - 8478

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	26	1			-0-

HUGHES RANCH WELL #: 3 RRCID -> 142477 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8500 - 8522

04	2370	N	2308	-0-	-62	-0-	428	1	1880	2	Y	-0-					31
05	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	584	1	2117	2	Y	-0-					31
06	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	663	1	1904	2	Y	-0-					31
07	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	556	1	1942	2	Y	-0-					31
08	2573	N	2204	-0-	-369	-0-	410	1	1783	2	Y	10					41
							11	9									
*09	2490	N	1944	-0-	-546	-0-	389	1	1513	2	Y	38	79	1			-0-
							42	9									

BRUJA VIEJA (COLE SAND) 12601 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952
VELA - RAMIREZ WELL #: 3 RRCID -> 196955 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 1782 - 1783

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 (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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-					-0-
09	14B DENY		-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

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

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

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	0	N	-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	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	362	1	1685	2	N	-0-					1
05	2697	X	2212	-0-	-485	-0-	381	1	1831	2	N	-0-					1
06	2610	X	2206	-0-	-404	-0-	384	1	1822	2	N	-0-					1
07	2697	X	2148	-0-	-549	-0-	376	1	1772	2	N	-0-					1
08	2201	X	1361	-0-	-840	-0-	258	1	1103	2	N	-0-					1
09	2220	X	1626	-0-	-594	-0-	313	1	1313	2	N	-0-					1

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 10 RRCID -> 180012 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9438 - 9734

04	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	552	1	2572	2	N	-0-					1
05	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	687	1	3306	2	N	-0-					1
06	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	705	1	3342	2	N	-0-					1
07	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	654	1	3077	2	N	-0-					1
08	3999	X	3789	-0-	-210	-0-	719	1	3070	2	N	-0-					1
09	4050	X	3397	-0-	-653	-0-	654	1	2743	2	N	-0-					1

BENAVIDES, ROSA V. -C- WELL #: 6ST RRCID -> 183389 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9215 - 9230

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

04	3150	X	2817	-0-	-333	-0-	498	1	2319	2	N	-0-					133
05	3255	X	2772	-0-	-483	-0-	477	1	2295	2	N	-0-					133
06	3150	X	2759	-0-	-391	-0-	481	1	2278	2	N	-0-					133
07	3255	X	2645	-0-	-610	-0-	463	1	2182	2	N	-0-					133
08	3069	X	2725	-0-	-344	-0-	517	1	2208	2	N	-0-					133
09	2820	X	2256	-0-	-564	-0-	434	1	1822	2	N	-0-					133

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

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, NE. (9760) //CONT.// 12633 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	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-

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	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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

BRUNI RANCH (NAVARRO) 12642 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI RANCH WELL #: 3 RRCID -> 086010 COMPL. DATE 03/17/1980 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 9798 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	160	1	1635	2	N	-0-					-0-
							531	3									
05	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	193	1	1796	2	N	-0-					-0-
							690	3									
06	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	120	1	1330	2	N	-0-					-0-
							476	3									
07	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	156	1	1667	2	N	-0-					-0-
							615	3									
08	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	158	1	1597	2	N	-0-					-0-
							595	3									
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 4 T RRCID -> 118511 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9968 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 (NAVARRO) //CONT.// 12642 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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

*01	1767	N	1727	-0-	-40	-0-	123	1	1226	2	N	-0-					14
							378	3									
*02	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	104	1	1101	2	N	-0-					14
							341	3									
*03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	135	1	1282	2	N	-0-	14	1			-0-
							403	3									
*04	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	119	1	1218	2	N	-0-					-0-
							396	3									
*05	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	128	1	1193	2	N	-0-					-0-
							459	3									
*06	1770	N	1709	-0-	-61	-0-	106	1	1181	2	N	-0-					-0-
							422	3									
*07	1798	N	1748	-0-	-50	-0-	111	1	1195	2	N	-0-					-0-
							442	3									
*08	1798	N	1749	-0-	-49	-0-	118	1	1188	2	N	-0-					-0-
							443	3									
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 27 RRCID -> 215464 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7192 - 7218

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

04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	6	-0-	-25	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
							1	3									
06	26	X	26	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
							7	3									
07	107	X	107	-0-	-0-	-0-	7	1	73	2	N	-0-					-0-
							27	3									
08	101	X	101	-0-	-0-	-0-	7	1	68	2	N	-0-					-0-
							26	3									
09	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH (WILCOX 7250) //CONT.// 12642 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 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	5910	X	5716	-0-	-194	-0-	391	1	4011	2	N	9					18
							1304	3	10	9							
05	6107	X	5540	-0-	-567	-0-	397	1	3710	2	N	5					23
							1427	3	6	9							
06	5490	X	5394	-0-	-96	-0-	329	1	3653	2	N	97					120
							1305	3	107	9							
07	5921	X	5444	-0-	-477	-0-	348	1	3722	2	N	-0-					120
							1374	3									
08	5921	X	5470	-0-	-451	-0-	368	1	3710	2	N	8					128
							1383	3	9	9							
09	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					N	NO RPT					128

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	240	N	240	-0-	-0-	-0-	17	1	168	2	N	-0-					-0-
							55	3									
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	76	2	N	-0-					-0-
							29	3									
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	7	1	75	2	N	-0-					-0-
							27	3									
07	248	N	113	-0-	-135	-0-	7	1	78	2	N	-0-					-0-
							28	3									
08	124	N	95	-0-	-29	-0-	6	1	65	2	N	-0-					-0-
							24	3									
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

BUENA SUERTE, N. (4800) 13019 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
STILLMAN WELL #: 1 RRCID -> 278520 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 4900 - 4908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
06	10290	#	-0-	-0-	-10290	-0-					N	-0-					259
07	6572	#	-0-	-0-	-6572	-0-					N	-0-					259
08	4154	#	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					259
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					259

BUSTAMANTE (7950) 13991 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES, L. G. WELL #: 17 RRCID -> 153316 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7888 - 7970

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

CD NABORS (RINCON) 14221 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
CLEOPATRA WELL #: 2 RRCID -> 184840 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 2830 - 3014

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1042	-0-	-668	-0-	116	1	919	2	N	6					120
							7	9									
05	1767	X	955	-0-	-812	-0-	109	1	838	2	N	7					127
							8	9									
06	1710	X	1174	-0-	-536	-0-	138	1	1030	2	N	5					132
							6	9									
07	1271	X	1156	-0-	-115	-0-	145	1	1003	2	N	7					139
							8	9									
08	1085	X	969	-0-	-116	-0-	131	1	835	2	N	3					142
							3	9									
*09	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	194	1	1559	2	N	10					152
							11	9									

CLEOPATRA WELL #: 7 RRCID -> 223363 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	21	X	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	738	1	5838	2	Y	-0-					132
05	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	690	1	5304	2	Y	-0-					132
06	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	729	1	5431	2	Y	-0-					132
07	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	725	1	5020	2	Y	7					139
							8	9									
08	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	646	1	4131	2	Y	-0-					139
*09	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	780	1	6264	2	Y	-0-					139

CLEOPATRA WELL #: 8 RRCID -> 228261 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9640 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	4410	X	3613	-0-	-797	-0-	768	1	2766	2	N	72					212
							79	9									
05	4495	X	3726	-0-	-769	-0-	752	1	2894	2	N	73	193	1			92
							80	9									
06	4170	X	3497	-0-	-673	-0-	771	1	2651	2	N	68					160
							75	9									
07	4030	X	3058	-0-	-972	-0-	764	1	2219	2	N	68	171	1			57
							75	9									
08	3720	X	2237	-0-	-1483	-0-	543	1	1650	2	N	40					97
							44	9									
09	3600	X	2169	-0-	-1431	-0-	467	1	1534	2	N	153	91	1			159
							168	9									

CLEOPATRA WELL #: 5 RRCID -> 235203 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9394 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	1051	1	8318	2	N	36					109
							40	9									
05	10634	X	10634	-0-	-0-	-0-	1220	1	9372	2	N	38					147
							42	9									
06	10087	X	10087	-0-	-0-	-0-	1189	1	8862	2	N	33					180
							36	9									
07	10622	X	10622	-0-	-0-	-0-	1336	1	9251	2	N	32	164	1			48
							35	9									
08	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	1020	1	6520	2	N	19					67
							21	9									
*09	9044	X	9044	-0-	-0-	-0-	998	1	8018	2	N	25					92
							28	9									

VALLE GRANDE WELL #: 1 RRCID -> 236571 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12283 PERF.10709 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	X	296	-0-	-214	-0-	64	1	232	2	N	-0-					33
05	527	X	327	-0-	-200	-0-	67	1	260	2	N	-0-					33
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					33
07	496	X	347	-0-	-149	-0-	89	1	258	2	N	-0-					33
08	496	X	318	-0-	-178	-0-	79	1	239	2	N	-0-					33
*09	400	X	400	-0-	-0-	-0-	92	1	301	2	N	6	6	1			33
							7	9									

CLEOPATRA WELL #: 9 RRCID -> 242848 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11176 - 11290

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1161	-0-	-819	-0-	251	1	904	2	N	5					69
							6	9									
05	2046	X	1607	-0-	-439	-0-	328	1	1261	2	N	16					85
							18	9									
06	2070	X	1420	-0-	-650	-0-	319	1	1097	2	N	4					89
							4	9									
07	2139	X	1059	-0-	-1080	-0-	271	1	788	2	N	-0-					89
08	2139	X	1010	-0-	-1129	-0-	247	1	752	2	N	10					99
							11	9									
*09	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	347	1	1139	2	N	93	93	1			99
							102	9									

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	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	56 23	1 9	3794	2	N	21					125
05	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	56 36	1 9	3694	2	N	33					158
06	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	53 28	1 9	3910	2	N	25					183
07	3999	X	3853	-0-	-146	-0-	53 50	1 9	3750	2	N	45					228
08	3999	X	2782	-0-	-1217	-0-	54 19	1 9	2709	2	N	17	140	1			105
*09	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	53 40	1 9	4020	2	N	36					141

CABEZON (WILCOX 5900) 14452 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BRUNI, A. M. EST., -B- WELL #: 2 RRCID -> 009640 COMPL. DATE 03/14/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	133	1	725	3	Y	-0-					29
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	110	1	624	3	Y	-0-					29
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	126	1	676	3	Y	-0-					29
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	105	1	540	3	Y	-0-					29
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	133	1	683	3	Y	-0-	23	1			6
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					6

BRUNI, A. M. EST., -C- WELL #: 1 RRCID -> 009641 COMPL. DATE 05/06/1961 TOTAL DEPTH 6510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	38	1	207	3	Y	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1			4
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					4

BRUNI, A. M. EST. -B- WELL #: 1 RRCID -> 009644 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5866 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	205 4	1 9	1119	3	Y	4					33
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	135 6	1 9	765	3	Y	5					38
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	140	1	752	3	Y	-0-					38
07	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	236 7	1 9	1215	3	Y	6					44
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	193 6	1 9	992	3	Y	5	35	1			14
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					14

SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLATOR RANCH "E" WELL #: 1 RRCID -> 175609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6006 - 6056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		486	-0-	486	486	54	1	432	2	Y	-0-					13
05	T. A.		528	-0-	528	1014	63	1	465	2	Y	-0-					13
06	T. A.		348	-0-	348	1362	42	1	306	2	Y	-0-					13
07	1729	X	367	-0-	-1362	-0-	35	1	332	2	Y	-0-					13
08	358	X	358	-0-	-0-	-0-	35	1	323	2	Y	-0-					13
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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

04	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	555	1 7	3032	3 9	Y	6					95
05	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	687	1 7	3893	3 9	Y	6					101
06	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	624	1 1	3356	3 9	Y	1					102
07	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	614	1 9	3167	3 9	Y	8					110
08	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	625	1 7	3217	3 9	Y	6	86	1			30
09	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					30

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BMT B TR5 WELL #: 11 RRCID -> 241639 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5885 - 6120

04	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	3			Y	-0-					-0-
05	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3735	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	3			Y	-0-					-0-
07	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	3			Y	-0-					-0-
08	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			Y	-0-					-0-
09	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					-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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					13
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					13
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					13
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					13
09	3	N	-0-	-0-	-3	B	-0-				N	-0-					13

CERDA WELL #: 1 C RRCID -> 223780 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6398 - 6464

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

04	3990	X	3292	-0-	-698	B	-0-	3270	2	22	9	N	20				20
05	4340	X	3485	-0-	-855	B	-0-	3460	2	25	9	N	23				43
06	4200	X	3697	-0-	-503	B	-0-	3667	2	30	9	N	27				70
07	4340	X	3719	-0-	-621	B	-0-	3697	2	22	9	N	20				90
08	4030	X	2962	-0-	-1068	B	-0-	2937	2	25	9	N	23				113
09	3690	X	3069	-0-	-621	B	-0-	3055	2	14	9	N	13				126

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	11610	X	8327	-0-	-3283 B	-0-	8269	2	58	9	N	53					169
05	11997	X	8812	-0-	-3185 B	-0-	8748	2	64	9	N	58					227
06	11610	X	9042	-0-	-2568 B	-0-	8968	2	74	9	N	67	197	1			97
07	11036	X	9761	-0-	-1275 B	-0-	9708	2	53	9	N	48					145
08	9703	X	7947	-0-	-1756 B	-0-	7901	2	46	9	N	42					187
*09	9672	X	9672	-0-	-0- B	-0-	9653	2	19	9	N	17	187	1			17

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	5410	X	5410	-0-	-0- B	-0-	5399	2	11	9	N	10	3	8			193
05	5721	X	5721	-0-	-0- B	-0-	5713	2	8	9	N	7	2	8			198
06	6109	X	6109	-0-	-0- B	-0-	6103	2	6	9	N	5					203
07	6166	X	6166	-0-	-0- B	-0-	6152	2	14	9	N	13	6	8			210
08	5470	X	5470	-0-	-0- B	-0-	5458	2	12	9	N	11	4	8			217
*09	5680	X	5680	-0-	-0- B	-0-	5677	2	3	9	N	3	1	8			219

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	8079	X	8079	-0-	-0- B	-0-	8046	2	33	9	N	30					103
05	8547	X	8547	-0-	-0- B	-0-	8514	2	33	9	N	30					133
06	7793	X	7793	-0-	-0- B	-0-	7771	2	22	9	N	20					153
07	7857	X	7857	-0-	-0- B	-0-	7833	2	24	9	N	22					175
08	7254	X	7163	-0-	-91 B	-0-	7073	2	90	9	N	82	192	1	1	8	64
*09	7379	X	7379	-0-	-0- B	-0-	7357	2	22	9	N	20					84

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	9060	X	8991	-0-	-69 B	-0-	8952	2	39	9	N	35					226
05	10261	X	9508	-0-	-753 B	-0-	9473	2	35	9	N	32					258
06	10230	X	10146	-0-	-84 B	-0-	10076	2	70	9	N	64	196	1			126
07	10571	X	10189	-0-	-382 B	-0-	10156	2	33	9	N	30					156
08	10571	X	9004	-0-	-1567 B	-0-	8974	2	30	9	N	27					183
09	10140	X	9679	-0-	-461 B	-0-	9654	2	25	9	N	23					206

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	X	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					69
05	6	X	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					69
06	5	X	3	-0-	-2 B	-0-	3	2			N	-0-					69
07	5	X	3	-0-	-2 B	-0-	3	2			N	-0-					69
08	5	X	2	-0-	-3 B	-0-	2	2			N	-0-					69
09	4	X	2	-0-	-2 B	-0-	2	2			N	-0-					69

USFW WELL #: 1 RRCID -> 221597 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6667 - 6703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13951	X	13951	-0-	-0- B	-0-	13951	2			N	-0-					21
05	14763	X	14763	-0-	-0- B	-0-	14763	2			N	-0-					21
06	10075	X	10075	-0-	-0- B	-0-	10075	2			N	-0-					21
07	10155	X	10155	-0-	-0- B	-0-	10155	2			N	-0-					21
08	9281	X	9281	-0-	-0- B	-0-	9281	2			N	-0-					21
*09	9334	X	9334	-0-	-0- B	-0-	9334	2			N	-0-					21

CADENA (HOCKLEY 3) 14537 462 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
CUELLAR WELL #: 1 RRCID -> 213307 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4573 - 4576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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) 14537 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
GASPER RICE RESOURCES, LTD. 297089
ALMA GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 278403 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 5729 PERF. 5119 - 5122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/17/2017

CADENA (YEGUA 5700) 14537 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GARCIA, GENARO WELL #: 1 RRCID -> 194977 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 5716 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	266	R	266	-0-	-0-	-0-	259	2	7	9	N	6	21	1			35
05	310	#	191	-0-	-119	-0-	191	2			N	-0-					35
06	300	#	153	-0-	-147	-0-	153	2			N	-0-					35
07	310	#	273	-0-	-37	-0-	273	2			N	-0-					35
08	279	#	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					35
09	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					35

CADENA (3600) 14537 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
GASPER RICE RESOURCES, LTD. 297089
ALMA GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 281883 COMPL. DATE 01/31/2017 TOTAL DEPTH 5729 PERF. 3608 - 3610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10890		6253	-0-	-4637	-0-	420	1	5824	2	N	8					8
							9	9									
05	11253		4503	-0-	-6750	-0-	465	1	4031	2	N	6					14
							7	9									
06	10890		1720	-0-	-9170	-0-	420	1	1300	2	N	-0-					14
07	9455	#	1034	-0-	-8421	-0-	465	1	569	2	N	-0-					14
08	7812	#	-0-	-0-	-7812	-0-					N	-0-					14
09	6240	#	-0-	-0-	-6240	-0-					N	-0-					14

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

CADRE (VICKSBURG PATRIOT) //CONT.// 14567 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 246240 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 16400 PERF.16091 - 16101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	117	1	954	3	N	-0-					32
05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	126	1	1045	3	N	-0-					32
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	145	1	1159	3	N	5					37
							6	9									
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	6					43
08	651	N	648	-0-	-3	-0-	84	1	558	3	N	5					48
							6	9									
*09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	110	1	559	3	N	2					50
							2	9									

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
JERICO, LTD. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144942 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 16700 PERF.14522 - 15164

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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.C. MANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145065 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 15562 PERF.14230 - 15398

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

JERICO LTD.GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175691 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14450 - 15024

04	1770	N	1267	-0-	-503	-0-	1254	2	13	9	Y	12	12	1			8
05	2015	N	1599	-0-	-416	-0-	1586	2	13	9	Y	12					20
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1170	2	11	9	Y	10	13	1			17
07	1302	N	257	-0-	-1045	-0-	256	2	1	9	Y	1					18
08	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					18
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					18

CADRE (VICKSBURG PATRIOT) //CONT.// 14567 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
J. C. MANN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191413 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 15860 PERF.14131 - 14750

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

JERICO LTD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196646 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 15805 PERF.14280 - 15320

04	442	N	82	-0-	-360	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

JERICO LTD. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212867 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 15934 PERF.14274 - 14290

04	4500	X	3407	-0-	-1093	-0-	3376	2	31	9	Y	28	27	1			20
05	4557	X	4222	-0-	-335	-0-	4189	2	33	9	Y	30					50
06	4320	X	2961	-0-	-1359	-0-	2932	2	29	9	Y	26	33	1			43
07	4433	X	1701	-0-	-2732	-0-	1697	2	4	9	Y	4					47
08	4216	X	3235	-0-	-981	-0-	3185	2	50	9	Y	45					92
09	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT					92

JERICO LTD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217454 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 15561 PERF.14814 - 14824

04	17340	X	13114	-0-	-4226	-0-	12993	2	121	9	Y	110	113	1			77
05	17887	X	16370	-0-	-1517	-0-	16245	2	125	9	Y	114					191
06	17160	X	11319	-0-	-5841	-0-	11207	2	112	9	Y	102	127	1			166
07	17577	X	6051	-0-	-11526	-0-	6036	2	15	9	Y	14					180
08	16399	X	13185	-0-	-3214	-0-	12981	2	204	9	Y	185					365
09	15840	X	NO RPT	-0-	-15840	-0-					Y	NO RPT					365

MANN, J. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 235265 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.14260 - 15614

04	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					46
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2	-0-	-1138	-0-	2	2			N	-0-					187
05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					187
06	120	X	77	-0-	-43	-0-	12	1	65	2	N	-0-					187
07	299	X	299	-0-	-0-	-0-	28	1	271	2	N	-0-					187
08	151	X	151	-0-	-0-	-0-	21	1	130	2	N	-0-					187
09	90	X	36	-0-	-54	-0-	3	1	33	2	N	-0-					187

CAGE RANCH II WELL #: 7092 RRCID -> 166322 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9238 - 9388

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	22	1	92	2	N	5					67
							6	9									
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	12	1	96	2	N	6					73
							7	9									
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	45	1	242	2	N	4					77
							4	9									
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	17	1	161	2	N	10					87
							11	9									
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	16	1	98	2	N	3					90
							3	9									
09	300	N	260	-0-	-40	-0-	17	1	226	2	N	15					105
							17	9									

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	1020	N	979	-0-	-41	-0-	185	1	785	2	Y	8					93
							9	9									
05	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	109	1	881	2	Y	9					102
							10	9									
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	154	1	833	2	Y	6					108
							7	9									
07	1023	N	997	-0-	-26	-0-	92	1	899	2	Y	5					113
							6	9									
08	992	N	795	-0-	-197	-0-	108	1	685	2	Y	2					115
							2	9									
09	990	N	909	-0-	-81	-0-	63	1	829	2	Y	15					130
							17	9									

CAGE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 195882 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10092 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	X	604	-0-	-86	-0-	113	1	478	2	N	12					317
							13	9									
05	651	X	635	-0-	-16	-0-	59	1	479	2	N	88					405
							97	9									
06	630	X	471	-0-	-159	-0-	71	1	385	2	N	14	191	1			228
							15	9									
07	703	X	703	-0-	-0-	-0-	58	1	569	2	N	69					297
							76	9									
08	651	X	580	-0-	-71	-0-	62	1	396	2	N	111	193	1			215
							122	9									
09	600	X	593	-0-	-7	-0-	37	1	488	2	N	62					277
							68	9									

CAGE RANCH (LOMA BLANCA) //CONT.// 14611 206 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ROYKO OIL COMPANY 732198
PAINTER, F. WELL #: 1 RRCID -> 202925 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10222 - 10249

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	13 #	10	-0-	-3	-0-	2	1	8	2	N	-0-					166
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					166
06	90 #	14	-0-	-76	-0-	2	1	12	2	N	-0-					166
07	93 #	46	-0-	-47	-0-	4	1	36	2	N	5					171
						6	9									
08	10 R	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					171
09	14 #	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					171

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

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

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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	19	1	79	2	N	2					62
							2	9									
05	124	N	25	-0-	-99	-0-	3	1	22	2	N	-0-					62
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	16	1	86	2	N	1					63
							1	9									
07	93	N	63	-0-	-30	-0-	6	1	57	2	N	-0-					63
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	53	2	N	-0-					63
*09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	N	4					67
							4	9									

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
CAGE RANCH 656 WELL #: 1 RRCID -> 279893 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7510 - 7598

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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 (VXBG. 7990) 14611 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BXP OPERATING, LLC 042191
CAGE RANCH 656 WELL #: 1 RRCID -> 257626 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7704 - 7710

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	NO RPT	-0-	-0-	12						N	NO RPT					130

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/28/2015 - W/O TO 04-279893

CAGE RANCH (8000 VICKSBURG UP.) 14611 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE, R. G., -J- WELL #: 2 RRCID -> 055999 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

04	1890	N	1393	-0-	-497	-0-	265	1	1128	2	N	-0-					172
05	1736	N	1527	-0-	-209	-0-	168	1	1359	2	N	-0-					172
06	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	400	1	2170	2	N	38					210
							42	9									
07	1426	N	1391	-0-	-35	-0-	129	1	1262	2	N	-0-					210
08	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	227	1	1435	2	N	-0-					210
09	2550	N	2100	-0-	-450	-0-	148	1	1952	2	N	-0-					210

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-					80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80

CAGE RANCH (8025 VICKSBURG) 14611 837 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH STATE GAS UNIT I WELL #: 7103 RRCID -> 191885 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8023 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	B	-0-	61	1	260	2	N	-0-					67
05	740	N	740	-0-	-0-	B	-0-	79	1	642	2	N	17					84
								19	9									
06	480	N	244	-0-	-236	B	-0-	38	1	204	2	N	2					86
								2	9									
07	341	N	330	-0-	-11	B	-0-	31	1	299	2	N	-0-					86
08	744	N	322	-0-	-422	B	-0-	44	1	278	2	N	-0-					86
*09	603	N	603	-0-	-0-	B	-0-	42	1	561	2	N	-0-					86

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	41	R	41	-0-	-0-		-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	93	#	37	-0-	-56		-0-	6	1	31	2	N	-0-					-0-
06	90	#	-0-	-0-	-90		-0-					N	-0-					-0-
07	93	#	-0-	-0-	-93		-0-					N	-0-					-0-
08	45	R	45	-0-	-0-		-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	30	#	-0-	-0-	-30		-0-					N	-0-					-0-

CAGE RANCH (8150 VICKSBURG) 14611 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH WELL #: 7093 RRCID -> 172968 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8167 - 8276

04	242	N	242	-0-	-0-		-0-	46	1	196	2	N	-0-					152
05	155	N	-0-	-0-	-155		-0-					N	-0-					152
06	83	N	83	-0-	-0-		-0-	13	1	70	2	N	-0-					152
07	248	N	169	-0-	-79		-0-	16	1	153	2	N	-0-					152
08	106	N	106	-0-	-0-		-0-	14	1	92	2	N	-0-					152
*09	149	N	149	-0-	-0-		-0-	10	1	138	2	N	1					153
								1	9									

CAGE RANCH 648 WELL #: 1 RRCID -> 180874 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8344 - 8416

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

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 (8150 VICKSBURG) //CONT.// 14611 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
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	60	X	41	-0-	-19	-0-	8	1	33	2	N	-0-					158
05	65	X	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	N	-0-					158
06	30	X	15	-0-	-15	-0-	2	1	13	2	N	-0-					158
07	70	X	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	N	-0-					158
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					158
09	60	X	40	-0-	-20	-0-	3	1	37	2	N	-0-					158

CAGE RANCH (8300 VICKSBURG) 14611 884 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH II WELL #: 7101 RRCID -> 191837 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8056 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	60	N	23	-0-	-37	-0-	4	1	19	2	N	-0-					145
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					145
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					145
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	25	1	243	2	N	-0-					145
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	22	1	137	2	N	5					150
							6	9									
*09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	158	2	N	5					155
							6	9									

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	13462	X	13462	-0-	-0-	-0-	2557	1	10863	2	N	38					195
							42	9									
05	13733	X	12977	-0-	-756	-0-	1424	1	11512	2	N	37					232
							41	9									
06	14337	X	14337	-0-	-0-	-0-	2211	1	11999	2	N	115	192	1			155
							127	9									
07	14561	X	14561	-0-	-0-	-0-	1350	1	13164	2	N	43					198
							47	9									
08	13733	X	11349	-0-	-2384	-0-	1543	1	9771	2	N	32					230
							35	9									
09	13290	X	12070	-0-	-1220	-0-	848	1	11183	2	N	35					265
							39	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 (8400 VICKSBURG) //CONT.// 14611 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
CAGE RANCH STATE-TRACT WELL #: 2601 RRCID -> 196015 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 11435 PERF. 8534 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	X	140	-0-	-40	-0-	27	1	113	2	N	-0-					105
05	155	X	75	-0-	-80	-0-	8	1	67	2	N	-0-					105
06	150	X	75	-0-	-75	-0-	12	1	63	2	N	-0-					105
07	570	X	570	-0-	-0-	-0-	53	1	517	2	N	-0-					105
08	155	X	10	-0-	-145	-0-	1	1	9	2	N	-0-					105
*09	211	X	211	-0-	-0-	-0-	15	1	196	2	N	-0-					105

CAGE RANCH WELL #: 291 RRCID -> 245154 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8575 - 8582

04	150	X	148	-0-	-2	-0-	28	1	120	2	N	-0-					137
05	208	X	208	-0-	-0-	-0-	23	1	185	2	N	-0-					137
06	150	X	122	-0-	-28	-0-	19	1	103	2	N	-0-					137
07	155	X	129	-0-	-26	-0-	12	1	117	2	N	-0-					137
08	217	X	103	-0-	-114	-0-	14	1	89	2	N	-0-					137
09	210	X	105	-0-	-105	-0-	7	1	98	2	N	-0-					137

CAGE RANCH WELL #: 31 RRCID -> 246620 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8752 - 8849

04	396	X	396	-0-	-0-	-0-	75	1	321	2	N	-0-					88
05	341	X	328	-0-	-13	-0-	36	1	292	2	N	-0-					88
06	450	X	314	-0-	-136	-0-	49	1	265	2	N	-0-					88
07	465	X	245	-0-	-220	-0-	23	1	222	2	N	-0-					88
08	465	X	195	-0-	-270	-0-	27	1	168	2	N	-0-					88
09	390	X	125	-0-	-265	-0-	9	1	116	2	N	-0-					88

CAGE RANCH (9800 VICKSBURG) 14611 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH WELL #: 7097-T RRCID -> 180264 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10434 - 10759

04	210	N	119	-0-	-91	-0-	23	1	96	2	N	-0-					58
05	217	N	147	-0-	-70	-0-	16	1	131	2	N	-0-					58
06	150	N	88	-0-	-62	-0-	14	1	74	2	N	-0-					58
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	9	1	90	2	N	2					60
							2	9									
08	155	N	133	-0-	-22	-0-	18	1	115	2	N	-0-					60
09	90	N	42	-0-	-48	-0-	3	1	39	2	N	-0-					60

CAGE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 191710 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9872 - 9942

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	0	N	-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-

CAGE RANCH, NE. (8200) //CONT.// 14618 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP 457807
CAGE RANCH II WELL #: 6472 RRCID -> 165942 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8260 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 PRORATED CNTY: NUECES
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
MATTIE SUE CARDWELL WELL #: 1 RRCID -> 281457 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5381 - 5389

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-

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

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

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	161	1	2454	2	N	1	1	1						1
							1	9												
05	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	162	1	2292	2	N	1								2
							1	9												
06	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	150	1	2238	2	N	-0-	1	1						1
07	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	142	1	2124	2	N	2	1	1						2
							2	9												
08	1860	N	1560	-0-	-300	-0-	111	1	1447	2	N	2	2	1						2
							2	9												
*09	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	103	1	1815	2	N	3								5
							3	9												

CALLAGHAN, N. (WILCOX, LO.) //CONT.// 14810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 177 RRCID -> 185247 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6232 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4320	X	3956	-0-	-364	-0-	244	1	3711	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	4464	X	3650	-0-	-814	-0-	241	1	3408	2	N	1					2
							1	9									
06	4320	X	3726	-0-	-594	-0-	235	1	3491	2	N	-0-	1	1			1
07	4154	X	3846	-0-	-308	-0-	241	1	3603	2	N	2	1	1			2
							2	9									
08	4154	X	2638	-0-	-1516	-0-	187	1	2449	2	N	2	2	1			2
							2	9									
09	3960	X	3257	-0-	-703	-0-	174	1	3080	2	N	3					5
							3	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	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
05	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
06	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
07	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
08	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	2664	-0-	-36	-0-	2664	2			N	-0-					-0-

BUSTAMANTE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 131596 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11812 - 11966

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

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

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

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

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

04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	15	1	37	3	Y	16	17	1				6
							18	9										
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	17	1	54	3	Y	20	9	1				17
							22	9										
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	17	1	49	3	Y	39	34	1				22
							43	9										
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	8	1	27	3	Y	18	29	1				11
							20	9										
*08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	9	1	28	3	Y	7	8	1				10
							10	4	8	9								
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						10

CANDELARIA (CONSOLIDATED) //CONT.// 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 3 RRCID -> 203505 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9531 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	326	-0-	-34	-0-	96	1	230	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	71	1	228	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	72	1	1	2	Y	1	1	1			-0-
							219	3	1	9							
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	101	1	314	3	Y	3	3	1			-0-
							3	4	3	9							
*08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	102	1	309	3	Y	-0-					-0-
							113	4									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 6 RRCID -> 207048 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6649 - 9438

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

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 7 RRCID -> 208655 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 6436 - 9144

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 5 RRCID -> 208656 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9062 - 9442

04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	69	1	163	3	Y	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	71	1	229	3	Y	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	76	1	1	2	Y	-0-					-0-
							231	3									
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	70	1	221	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	38	1	117	3	Y	-0-					-0-
							43	4									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 9 RRCID -> 208718 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8607 - 9202

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CANDELARIA (CONSOLIDATED) //CONT.// 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 10 RRCID -> 211347 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 7738 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	462	1	1098	3	Y	53	63	1			14
							58	9									
05	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	423	1	1362	3	Y	57	29	1			42
							63	9									
06	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	446	1	5	2	Y	123	107	1			58
							1337	3	135	9							
07	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	402	1	1251	3	Y	101	123	1			36
							11	4	111	9							
*08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	306	1	918	3	Y	26	30	1			32
							336	4	29	9							
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 14 RRCID -> 234516 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9058 - 9810

04	1740	N	633	-0-	-1107	-0-	187	1	444	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	153	1	492	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	160	1	2	2	Y	3	3	1			-0-
							481	3	3	9							
07	651	N	569	-0-	-82	-0-	137	1	424	3	Y	3	3	1			-0-
							5	4	3	9							
*08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	39	1	119	3	Y	-0-					-0-
							43	4									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 15 RRCID -> 245399 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9775 - 9784

04	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	583	1	1384	3	Y	-0-					-0-
05	3007	X	2756	-0-	-251	-0-	652	1	2095	3	Y	8	3	1			5
							9	9									
06	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	666	1	7	2	Y	15	13	1			7
							1996	3	17	9							
07	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	605	1	1884	3	Y	13	15	1			5
							18	4	14	9							
*08	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	457	1	1373	3	Y	3	4	1			4
							502	4	3	9							
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
BNP WELL #: 1 RRCID -> 257075 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 10466 - 10470

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 (CONSOLIDATED) //CONT.// 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
SAXUM OIL & GAS, LLC //CONT.// 749687
ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 269599 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8902 - 8910

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

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	68034			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68034			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68034			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68034			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68034			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68034			N	-0-			-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 802C RRCID -> 265839 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 9089 PERF. 2884 - 2898

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8204		1627	-0-	-6577	-0-	116	1	1511	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1488	-0-	-124	-0-	17	1	1471	2	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1168	-0-	-392	-0-	9	1	1159	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1207	-0-	-405	-0-	9	1	1198	2	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1332	-0-	-156	-0-	24	1	1308	2	Y	-0-					-0-
*09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	24	1	1175	2	Y	-0-					-0-

CANELO (I-08, S) 15289 914 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CROCKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261223 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9635 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13744	X	13744	-0-	-0- B	-0-	717	1	12954	3	N	66	179	1			41
							73	9									
05	14158	X	14158	-0-	-0- B	-0-	742	1	13331	3	N	77					118
							85	9									
06	12698	X	12698	-0-	-0- B	-0-	697	1	11933	3	N	62					180
							68	9									
07	13703	X	13703	-0-	-0- B	-0-	728	1	12902	3	N	66	178	1			68
							73	9									
08	11955	X	11955	-0-	-0- B	-0-	664	1	11219	3	N	65					133
							72	9									
*09	13105	X	13105	-0-	-0- B	-0-	715	1	12329	3	N	55					188
							61	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	13710	X	13710	-0-	-0- B	-0-	977	1	12675	2	N	53	194	1			84
							58	9									
05	16896	X	16896	-0-	-0- B	-0-	190	1	16671	2	N	32					116
							35	9									
06	14966	X	14966	-0-	-0- B	-0-	111	1	14852	2	N	3					119
							3	9									
07	17595	X	17595	-0-	-0- B	-0-	135	1	17415	2	N	41					160
							45	9									
08	16727	X	16727	-0-	-0- B	-0-	300	1	16397	2	N	27					187
							30	9									
*09	14998	X	14998	-0-	-0- B	-0-	298	1	14575	2	N	114	193	1			108
							125	9									

CANELO CAMOODI (LOWER VICKSBURG) 15300 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH CANELO WELL #: 51 RRCID -> 201882 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15608 - 15826

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

CANO-MEXICO (5100) 15401 051 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
RAMEY, ALEX WELL #: 4 RRCID -> 147013 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 5844 PERF. 5212 - 5218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-

ALEX RAMEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217450 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5644 - 5654

04	430	X	-0-	-0-	-430	-0-					Y	-0-					146
05	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					146
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					146
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					146
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					146

CANO-MEXICO (6450) 15401 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
RAMEY, ALEX UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 171636 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6470 - 6480

04	DLQ G-10		5418	-0-	5418	27949	5418	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		6018	-0-	6018	33967	6018	2			Y	-0-					-0-
06	39680		5713	-0-	-33967	-0-	5713	2			Y	-0-					-0-
07	5227	R	5227	-0-	-0-	-0-	5227	2			Y	-0-					-0-
08	6014	#	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	5820	#	NO RPT	-0-	-5820	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANO-MEXICO (6700) 15401 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
RAMEY, ALEX WELL #: 2 U RRCID -> 009732 COMPL. DATE 03/10/1958 TOTAL DEPTH 8393 PERF. N/A

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
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
RAMEY, ALEX WELL #: 2L RRCID -> 175697 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 6820 - 6832

04	48522		10184	-0-	-38338	-0-	10184	2			Y	-0-					130
05	10208		10208	-0-	-0-	-0-	10208	2			Y	-0-					130
06	9455		9455	-0-	-0-	-0-	9455	2			Y	-0-					130
07	9312	R	9312	-0-	-0-	-0-	9312	2			Y	-0-					130
08	10509	#	NO RPT	-0-	-10509	-0-					Y	NO RPT					130
09	10170	#	NO RPT	-0-	-10170	-0-					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	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	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	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANO-MEXICO (8550) 15401 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
CONRAD, V. L. WELL #: 1 RRCID -> 088445 COMPL. DATE 05/10/1980 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8555 - 8557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			N	-0-					34
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					34
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

CAPRICORN (FIRST QUEEN CITY) 15497 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
ESCOBAR UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 158910 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6158 - 6173

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESCOBAR WELL #: 3 RRCID -> 181294 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 6256 - 6688

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129

MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
MUNOZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141972 COMPL. DATE 06/28/1992 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6020 - 6028

04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					28
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					28
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					28
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	X	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESCOBAR WELL #: 2 RRCID -> 182806 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6441 - 6531

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	NO RPT	-0-	-0-	22					Y	NO RPT					-0-

CAPRICORN (QUEEN CITY 6700) 15497 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SCHIEFELBEIN OIL & GAS COMPANY 751370
MARTINEZ WELL #: 1 RRCID -> 243722 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6573 - 6652

04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

CAPTAIN LUCEY (U-3) 15519 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
ERCK, FRED WELL #: 3 RRCID -> 163986 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5060 - 5074

04	150	N	38	-0-	-112	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
06	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	2			N	-0-					-0-
07	434	N	336	-0-	-98	-0-	336	2			N	-0-					-0-
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
09	330	N	144	-0-	-186	-0-	144	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-

QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 146782 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 3771 - 3777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			Y	-0-					45
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					45
06	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			Y	-0-					45
07	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			Y	-0-					45
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					45
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					45

BLUNDELL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 148495 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 3774 - 3779

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

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

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

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	131 N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	N	-0-					-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	N	-0-					-0-
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	2	N	-0-					-0-
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	2	N	-0-					-0-
*08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	12	1	191	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	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-

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	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-

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	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-					53
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					53
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					53
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					53
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					53
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					53

CAPTAIN LUCEY (4950 SAND) 15519 792 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 29 RRCID -> 165916 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4986 - 4996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	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	695	X	174	-0-	-521	-0-	11	1	163	2	N	-0-					-0-
05	161	X	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	N	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	2	N	-0-					-0-
*08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	220	2	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

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-

CAPTAIN LUCEY (5430) 15519 840 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
HARPER HEFTE, INC. 357865
W.D. FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 280780 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5555 - 5559

04	5730	#	1459	-0-	-4271	-0-	1458	2	1	9	N	1	4	5	1	8	207
05	5766	#	203	-0-	-5563	-0-	203	2			N	-0-	3	5			204
06	3270	#	1336	-0-	-1934	-0-	1336	2			N	-0-	3	5			201
07	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	6788	2	10	9	N	9					210
*08	4730	R	4730	-0-	-0-	-0-	4727	2	3	9	N	3					213
*09	5443	R	5443	-0-	-0-	-0-	5439	2	4	9	N	4	181	1			36

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

04	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-

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

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	3540	X	2539	-0-	-1001	-0-	2539	2			N	-0-					90
05	4185	X	2640	-0-	-1545	-0-	2640	2			N	-0-					90
06	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2			N	-0-					90
07	4185	X	2773	-0-	-1412	-0-	2773	2			N	-0-					90
08	2759	X	1393	-0-	-1366	-0-	1393	2			N	-0-					90
09	4050	X	2211	-0-	-1839	-0-	2211	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	912	R	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
05	901	R	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
06	840	#	801	-0-	-39	-0-	801	2			N	-0-					-0-
07	930	#	794	-0-	-136	-0-	794	2			N	-0-					-0-
08	930	#	798	-0-	-132	-0-	798	2			N	-0-					-0-
09	900	#	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

SEDCO OPERATING, LLC 763159
LAREDO NATIONAL BANK,TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 009784 COMPL. DATE 03/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

CAROLINA-TX (3000) 15829 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
DE LA GARZA, RAUL WELL #: 4336 RRCID -> 204234 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2650 - 2653

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

CAROLINA-TEX, N.(WILCOX) 15831 380 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
DE LA GARZA, RAUL - STATE WELL #: 1 RRCID -> 068868 COMPL. DATE 03/21/1973 TOTAL DEPTH 7499 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	303					N	NO RPT					112

CARRETA (BASAL QUEEN CITY) 15877 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
FUNK, TOMMY R. WELL #: 1 RRCID -> 187974 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 8660 - 8682

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

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	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-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 25 RRCID -> 124688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6472 - 6500

04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	50	1	914	2	Y	-0-	2	1		5
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	35	1	481	2	Y	-0-	3	1		2
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	31	1	479	2	Y	-0-	2	1		-0-
07	868	N	711	-0-	-157	-0-	44	1	667	2	Y	-0-				-0-
08	527	N	79	-0-	-448	-0-	5	1	74	2	Y	-0-				-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-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	11574	X	11574	-0-	-0-	-0-	592	1	10862	2	Y	109	65	1		122
							120	9								
05	11935	X	9824	-0-	-2111	-0-	653	1	8987	2	Y	167	180	1		109
							184	9								
06	11550	X	10150	-0-	-1400	-0-	603	1	9450	2	Y	88	97	1		100
							97	9								
07	11966	X	4558	-0-	-7408	-0-	280	1	4223	2	Y	50				150
							55	9								
08	11966	X	2276	-0-	-9690	-0-	149	1	2118	2	Y	8	84	1		74
							9	9								
09	11580	X	4317	-0-	-7263	-0-	174	1	4098	2	Y	41				115
							45	9								

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) //CONT.// 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 4 RRCID -> 103036 COMPL. DATE 11/11/1982 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6516 - 6661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6583	-0-	-6107	-0-	339	1	6214	2	Y	27	27	1			50
							30	9									
05	13113	X	6672	-0-	-6441	-0-	448	1	6170	2	Y	49	62	1			37
							54	9									
06	12690	X	6734	-0-	-5956	-0-	402	1	6304	2	Y	25	31	1			31
							28	9									
07	11935	X	5282	-0-	-6653	-0-	327	1	4927	2	Y	25					56
							28	9									
08	7347	X	1076	-0-	-6271	-0-	71	1	1003	2	Y	2	31	1			27
							2	9									
09	6720	X	2139	-0-	-4581	-0-	87	1	2042	2	Y	9					36
							10	9									

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 5 RRCID -> 103352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6578 - 6732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	253	-0-	-17	-0-	13	1	240	2	Y	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	19	1	263	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3029	-0-	29	29	182	1	2847	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	8902	-0-	5802	5831	553	1	8349	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	6329	-0-	3229	9060	417	1	5912	2	Y	-0-					-0-
*09	14038	X	4978	-0-	-9060	-0-	203	1	4775	2	Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 7 RRCID -> 104939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6564 - 6681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	183	1	3365	2	Y	13	14	1			27
							14	9									
05	3069	X	1565	-0-	-1504	-0-	105	1	1449	2	Y	10	23	1			14
							11	9									
06	3180	X	1526	-0-	-1654	-0-	91	1	1429	2	Y	5	9	1			10
							6	9									
07	3689	X	2426	-0-	-1263	-0-	150	1	2265	2	Y	10					20
							11	9									
08	3689	X	1576	-0-	-2113	-0-	104	1	1470	2	Y	2	12	1			10
							2	9									
09	3570	X	2219	-0-	-1351	-0-	90	1	2120	2	Y	8					18
							9	9									

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 9 RRCID -> 104940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6892 PERF. 6476 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	160	1	2935	2	Y	13	14	1			25
							14	9									
05	3069	X	2545	-0-	-524	-0-	171	1	2353	2	Y	19	27	1			17
							21	9									
06	2940	X	2242	-0-	-698	-0-	134	1	2099	2	Y	8	12	1			13
							9	9									
07	3224	X	2873	-0-	-351	-0-	178	1	2681	2	Y	13					26
							14	9									
08	3224	X	2182	-0-	-1042	-0-	143	1	2036	2	Y	3	15	1			14
							3	9									
09	3120	X	2617	-0-	-503	-0-	106	1	2499	2	Y	11					25
							12	9									

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 22 RRCID -> 124687 COMPL. DATE 12/15/1987 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6734 - 6770

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

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) //CONT.// 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 23 RRCID -> 125272 COMPL. DATE 02/09/1987 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7444 - 7547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	147	1	2702	2	Y	-0-	7	1			14
05	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	166	1	2290	2	Y	-0-	9	1			5
06	2700	X	1863	-0-	-837	-0-	112	1	1751	2	Y	-0-	2	1			3
07	2790	N	1028	-0-	-1762	-0-	64	1	964	2	Y	-0-					3
08	2449	N	1473	-0-	-976	-0-	97	1	1376	2	Y	-0-	2	1			1
*09	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	99	1	2334	2	Y	-0-					1

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 44 RRCID -> 140737 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6640 - 6772

04	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	147	1	2692	2	Y	11	19	1			34
							12	9									
05	3875	X	1593	-0-	-2282	-0-	107	1	1473	2	Y	12	29	1			17
							13	9									
06	3360	X	1915	-0-	-1445	-0-	114	1	1793	2	Y	7	12	1			12
							8	9									
07	3441	X	2423	-0-	-1018	-0-	150	1	2260	2	Y	12					24
							13	9									
08	3441	X	1800	-0-	-1641	-0-	118	1	1679	2	Y	3	14	1			13
							3	9									
09	2850	X	2451	-0-	-399	-0-	99	1	2341	2	Y	10					23
							11	9									

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 43 RRCID -> 140849 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6686 - 6754

04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	68	1	1248	2	Y	-0-					-0-
05	1829	N	381	-0-	-1448	-0-	26	1	355	2	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1397	-0-	-373	-0-	84	1	1313	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1349	-0-	-15	-0-	84	1	1265	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	216	-0-	-156	-0-	14	1	202	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					-0-

KHE RANGE WELL #: 1 RRCID -> 206632 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6062 - 6508

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	29	X	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		47	-0-	47	47	2	1	45	2	Y	-0-					-0-

KHE FEE WELL #: 2 RRCID -> 207402 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6566 - 6596

04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	81	1	1478	2	Y	-0-					27
05	2263	N	1046	-0-	-1217	-0-	71	1	975	2	Y	-0-					27
06	1860	N	916	-0-	-944	-0-	55	1	861	2	Y	-0-					27
07	1612	N	1552	-0-	-60	-0-	96	1	1456	2	Y	-0-					27
08	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	102	1	1443	2	Y	-0-					27
*09	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	75	1	1769	2	Y	-0-					27

KHE "A" WELL #: 1 RRCID -> 208328 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6646 - 6780

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 M" WELL #: 1 RRCID -> 209904 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6206 - 6250

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 "A" WELL #: 4 RRCID -> 209907 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6627 - 6754

04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	36	1	658	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	521	-0-	-843	-0-	35	1	486	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	645	-0-	-375	-0-	39	1	606	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	577	-0-	-136	-0-	36	1	541	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	321	-0-	-206	-0-	21	1	300	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	619	-0-	-41	-0-	25	1	594	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	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	89	1	1641	2	Y	-0-					57
05	2604	N	1639	-0-	-965	-0-	111	1	1528	2	Y	-0-					57
06	2070	N	1452	-0-	-618	-0-	87	1	1365	2	Y	-0-					57
07	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	146	1	2201	2	Y	-0-					57
08	1643	N	1573	-0-	-70	-0-	104	1	1469	2	Y	-0-					57
*09	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	101	1	2379	2	Y	-0-					57

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	4530		1771	-0-	-2759	-0-	1737	2	34	9	N	31					82
05	4681		438	-0-	-4243	-0-	438	2			N	-0-					82
06	4530		-0-	-0-	-4530	-0-					N	-0-					82
07	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

CASAS (6756) 16162 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
OLIVAREZ DRESSER "B" WELL #: 2 RRCID -> 115087 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6766 - 6776

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	68	1	329	2	Y	-0-			-0-
05	372	N	114	-0-	-258	-0-	30	1	84	2	Y	-0-			-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-
*08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 35 RRCID -> 141945 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10208 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		281	-0-	281	281	48	1	233	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		160	-0-	160	441	42	1	118	2	Y	-0-			-0-
06	441	X	-0-	-0-	-441	-0-					Y	-0-			-0-
07	30	X	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-			-0-
*08	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	197	1	1272	2	Y	-0-			-0-
09	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 31 RRCID -> 142472 COMPL. DATE 09/06/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10124 - 10418

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	119	1	580	2	Y	-0-			-0-
05	775	N	461	-0-	-314	-0-	121	1	340	2	Y	-0-			-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-			-0-
07	713	N	501	-0-	-212	-0-	31	1	470	2	Y	-0-			-0-
*08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	125	1	804	2	Y	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 39 RRCID -> 144345 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9833 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 #: 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 #: 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	330	X	150	-0-	-180	-0-	26	1	124	2	N	-0-					-0-
05	403	X	226	-0-	-177	-0-	59	1	167	2	N	-0-					-0-
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	403	X	180	-0-	-223	-0-	11	1	169	2	N	-0-					-0-
*08	341	X	204	-0-	-137	-0-	27	1	177	2	N	-0-					-0-
09	210	X	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-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	930	N	923	-0-	-7	-0-	158	1	765	2	N	-0-					6
05	992	N	664	-0-	-328	-0-	174	1	490	2	N	-0-					6
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					6
07	961	N	757	-0-	-204	-0-	47	1	709	2	N	1					7
							1	9									
*08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	152	1	978	2	N	1					8
							1	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

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	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	202	1	981	2	N	-0-					6
05	1178	N	886	-0-	-292	-0-	232	1	654	2	N	-0-					6
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					6
07	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	141	1	2110	2	N	1					7
							1	9									
*08	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	216	1	1396	2	N	1					8
							1	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

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	1410	X	1232	-0-	-178	-0-	165	1	1067	2	N	-0-					147
05	1395	X	1081	-0-	-314	-0-	141	1	940	2	N	-0-					147
06	1200	X	904	-0-	-296	-0-	128	1	776	2	N	-0-					147
07	1271	X	812	-0-	-459	-0-	121	1	691	2	N	-0-					147
08	1271	X	854	-0-	-417	-0-	127	1	724	2	N	3					150
							3	9									
09	1230	X	909	-0-	-321	-0-	114	1	795	2	N	-0-					150

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	3420	X	2566	-0-	-854	-0-	343	1	2223	2	N	-0-					135
05	3534	X	2341	-0-	-1193	-0-	301	1	2017	2	N	21					156
							23	9									
06	3420	X	2486	-0-	-934	-0-	353	1	2133	2	N	-0-					156
07	3348	X	2782	-0-	-566	-0-	414	1	2368	2	N	-0-					156
08	3224	X	2893	-0-	-331	-0-	433	1	2460	2	N	-0-					156
*09	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	460	1	3205	2	N	1	128	1			29
							1	9									

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 149682 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8847 - 8865

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	511	X	511	-0-	-0-	-0-	68	1	443	2	N	-0-					65
05	527	X	325	-0-	-202	-0-	42	1	283	2	N	-0-					65
06	510	X	369	-0-	-141	-0-	52	1	317	2	N	-0-					65
07	527	X	350	-0-	-177	-0-	52	1	298	2	N	-0-					65
08	527	X	309	-0-	-218	-0-	46	1	263	2	N	-0-					65
09	510	X	355	-0-	-155	-0-	45	1	310	2	N	-0-					65

MCKENDRICK WELL #: 11 RRCID -> 151200 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8364 - 9310

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	19	1	124	2	N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	10	1	66	2	N	-0-					-0-
06	690	N	92	-0-	-598	-0-	13	1	79	2	N	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	23	1	131	2	N	-0-					-0-
08	62	N	26	-0-	-36	-0-	4	1	22	2	N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 152460 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9217 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	X	1660	-0-	-500	-0-	221	1	1433	2	N	5					63
							6	9									
05	2046	X	1605	-0-	-441	-0-	206	1	1375	2	N	22					85
							24	9									
06	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	315	1	1904	2	N	-0-					85
07	2015	X	1515	-0-	-500	-0-	226	1	1289	2	N	-0-					85
08	1705	X	1291	-0-	-414	-0-	192	1	1090	2	N	8					93
							9	9									
*09	2220	X	529	-0-	-1691	-0-	66	1	459	2	N	4					97
							4	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

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

04	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	138	1	895	2	N	2					57
							2	9									
05	1085	X	837	-0-	-248	-0-	108	1	720	2	N	8					65
							9	9									
06	1050	X	1017	-0-	-33	-0-	144	1	871	2	N	2					67
							2	9									
07	1085	X	740	-0-	-345	-0-	109	1	625	2	N	5					72
							6	9									
08	1085	X	587	-0-	-498	-0-	88	1	499	2	N	-0-					72
*09	1050	X	763	-0-	-287	-0-	96	1	666	2	N	1					73
							1	9									

MARTIN, S. J. A WELL #: 1 RRCID -> 165820 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9266 - 9276

04	1140	X	992	-0-	-148	-0-	338	1	653	2	N	1					126
							1	9									
05	1147	X	928	-0-	-219	-0-	269	1	653	2	N	5					131
							6	9									
06	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	378	1	696	2	N	59	176	1			14
							65	9									
07	1147	X	508	-0-	-639	-0-	158	1	350	2	N	-0-					14
08	1023	X	701	-0-	-322	-0-	198	1	503	2	N	-0-					14
09	1140	X	975	-0-	-165	-0-	295	1	680	2	N	-0-					14

MARTIN, S J WELL #: 1 RRCID -> 166087 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8980 - 8990

04	3060	X	2940	-0-	-120	-0-	777	1	2140	2	N	21					78
							23	9									
05	3038	X	2675	-0-	-363	-0-	661	1	1980	2	N	31					109
							34	9									
06	2940	X	2796	-0-	-144	-0-	802	1	1994	2	N	-0-					109
07	3038	X	1233	-0-	-1805	-0-	348	1	885	2	N	-0-					109
08	3038	X	1804	-0-	-1234	-0-	369	1	1421	2	N	13					122
							14	9									
09	2940	X	2842	-0-	-98	-0-	593	1	2249	2	N	-0-					122

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	60	N	43	-0-	-17	-0-	6	1	37	2	N	-0-					-0-
05	62	N	25	-0-	-37	-0-	3	1	22	2	N	-0-					-0-
06	60	N	26	-0-	-34	-0-	4	1	22	2	N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	7	1	37	2	N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	4	1	21	2	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, S.J. A WELL #: 2 RRCID -> 168661 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9087 - 9614

04	1650	X	1427	-0-	-223	-0-	485	1	936	2	N	5					121
							6	9									
05	1705	X	1375	-0-	-330	-0-	396	1	962	2	N	15					136
							17	9									
06	1560	X	1332	-0-	-228	-0-	468	1	861	2	N	3					139
							3	9									
07	1612	X	621	-0-	-991	-0-	191	1	424	2	N	5					144
							6	9									
08	1488	X	425	-0-	-1063	-0-	120	1	305	2	N	-0-					144
09	1440	X	1089	-0-	-351	-0-	330	1	759	2	N	-0-					144

MCKENDRICK WELL #: 18 RRCID -> 193122 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8544 - 9268

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192

MCKENDRICK WELL #: 19 RRCID -> 193635 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8561 - 8695

04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	139	1	903	2	Y	-0-					3
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	139	1	929	2	Y	-0-					3
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	142	1	861	2	Y	-0-					3
07	1085	N	971	-0-	-114	-0-	145	1	826	2	Y	-0-					3
08	1054	N	738	-0-	-316	-0-	110	1	628	2	Y	-0-					3
09	990	N	26	-0-	-964	-0-	3	1	23	2	Y	-0-					3

MCKENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 194081 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7538 - 7563

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MCKENDRICK WELL #: 20 RRCID -> 203853 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8582 - 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MCKENDRICK WELL #: 22 RRCID -> 210581 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8494 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	252	X	252	-0-	-0-	-0-	34	1	218	2	N	-0-					125
05	248	X	248	-0-	-0-	-0-	32	1	216	2	N	-0-					125
06	240	X	213	-0-	-27	-0-	30	1	183	2	N	-0-					125
07	248	X	199	-0-	-49	-0-	30	1	169	2	N	-0-					125
08	248	X	136	-0-	-112	-0-	20	1	116	2	N	-0-					125
09	240	X	225	-0-	-15	-0-	28	1	197	2	N	-0-					125

MCKENDRICK WELL #: 21 RRCID -> 210585 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8626 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	X	911	-0-	-49	-0-	122	1	789	2	N	-0-					110
05	961	X	829	-0-	-132	-0-	108	1	721	2	N	-0-					110
06	930	X	849	-0-	-81	-0-	120	1	729	2	N	-0-					110
07	961	X	752	-0-	-209	-0-	112	1	640	2	N	-0-					110
08	930	X	606	-0-	-324	-0-	91	1	515	2	N	-0-					110
09	900	X	601	-0-	-299	-0-	75	1	526	2	N	-0-					110

MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 222218 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8144 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					157
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					157
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					157
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					157
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					157
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					157

MCKENDRICK "A" WELL #: 24 RRCID -> 225682 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8302 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	X	652	-0-	-278	-0-	87	1	565	2	N	-0-					84
05	961	X	511	-0-	-450	-0-	66	1	445	2	N	-0-					84
06	780	X	633	-0-	-147	-0-	90	1	543	2	N	-0-					84
07	682	X	549	-0-	-133	-0-	82	1	467	2	N	-0-					84
08	682	X	388	-0-	-294	-0-	58	1	330	2	N	-0-					84
*09	687	X	687	-0-	-0-	-0-	86	1	601	2	N	-0-					84

MCKENDRICK "B" WELL #: 25 RRCID -> 226184 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8936 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	392	1	2543	2	N	17					188
							19	9									
05	3100	X	2205	-0-	-895	-0-	286	1	1911	2	N	7					195
							8	9									
06	3000	X	2459	-0-	-541	-0-	347	1	2098	2	N	13					208
							14	9									
07	3100	X	2294	-0-	-806	-0-	339	1	1938	2	N	15					223
							17	9									
08	3038	X	2214	-0-	-824	-0-	330	1	1876	2	N	7					230
							8	9									
09	2940	X	2158	-0-	-782	-0-	270	1	1882	2	N	5					235
							6	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	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	149	1	967	2	N	-0-					212
05	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	136	1	910	2	N	14	176	1			50
							15	9									
06	1020	X	981	-0-	-39	-0-	139	1	842	2	N	-0-					50
07	1147	X	948	-0-	-199	-0-	141	1	807	2	N	-0-					50
08	1147	X	740	-0-	-407	-0-	110	1	623	2	N	6					56
							7	9									
09	1110	X	1078	-0-	-32	-0-	135	1	943	2	N	-0-					56

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	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	255	1	1655	2	N	10					182
							11	9									
05	1984	X	1979	-0-	-5	-0-	257	1	1720	2	N	2					184
							2	9									
06	1920	X	1718	-0-	-202	-0-	243	1	1469	2	N	5					189
							6	9									
07	1984	X	1443	-0-	-541	-0-	215	1	1228	2	N	-0-					189
08	1984	X	1306	-0-	-678	-0-	194	1	1104	2	N	7					196
							8	9									
09	1920	X	1544	-0-	-376	-0-	194	1	1350	2	N	-0-					196

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	210	N	208	-0-	-2	-0-	28	1	180	2	Y	-0-					112
05	217	N	135	-0-	-82	-0-	17	1	115	2	Y	3					115
							3	9									
06	180	N	86	-0-	-94	-0-	12	1	74	2	Y	-0-					115
07	217	N	175	-0-	-42	-0-	25	1	144	2	Y	5					120
							6	9									
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	23	1	132	2	Y	-0-					120
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	11	1	75	2	Y	-0-					120

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

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	684	N	684	-0-	-0-	-0-	91	1	593	2	N	-0-					32
05	589	N	346	-0-	-243	-0-	45	1	301	2	N	-0-					32
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	70	1	421	2	N	-0-					32
07	713	N	451	-0-	-262	-0-	67	1	384	2	N	-0-					32
08	341	N	164	-0-	-177	-0-	25	1	139	2	N	-0-					32
09	480	N	308	-0-	-172	-0-	39	1	269	2	N	-0-					32

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MCKENDRICK WELL #: 28 RRCID -> 242084 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8220 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	972	N	972	-0-	-0-	-0-	173	1	799	2	N	-0-					-0-
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	101	1	653	2	N	-0-					-0-
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	164	1	769	2	N	-0-					-0-
07	992	N	298	-0-	-694	-0-	53	1	245	2	N	-0-					-0-
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	126	1	751	2	N	-0-					-0-
*09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	109	1	928	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	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	53	1	982	2	N	-0-	5	1			-0-
05	992	X	958	-0-	-34	-0-	47	1	910	2	N	1					1
							1	9									
06	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	57	1	997	2	N	3	1	1			3
							3	9									
07	1085	X	972	-0-	-113	-0-	75	1	894	2	N	3	4	1			2
							3	9									
08	1085	X	775	-0-	-310	-0-	70	1	701	2	N	4					6
							4	9									
09	1050	X	1014	-0-	-36	-0-	52	1	959	2	N	3	6	1			3
							3	9									

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 133764 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8884 - 8922

04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	38	1	320	2	Y	-0-					88
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	36	1	378	2	Y	-0-					88
06	300	N	201	-0-	-99	-0-	20	1	181	2	Y	-0-					88
07	372	N	35	-0-	-337	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					88
08	315	N	275	-0-	-40	-0-	19	1	256	2	Y	-0-					88
*09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	42	1	507	2	Y	6					94
							7	9									

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 3 RRCID -> 140492 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8161 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	47	1	400	2	Y	5					101
							6	9									
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	30	1	310	2	Y	-0-					101
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	39	1	364	2	Y	-0-					101
07	465	N	154	-0-	-311	-0-	15	1	139	2	Y	-0-					101
08	341	N	269	-0-	-72	-0-	17	1	232	2	Y	18					119
							20	9									
09	390	N	302	-0-	-88	-0-	23	1	276	2	Y	3					122
							3	9									

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	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	154	1	2847	2	N	1	11	1			77
							1	9									
05	2852	X	2781	-0-	-71	-0-	136	1	2645	2	N	-0-					77
06	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	154	1	2667	2	N	7	2	1			82
							8	9									
07	3100	X	2593	-0-	-507	-0-	200	1	2383	2	N	9	9	1			82
							10	9									
08	3100	X	2028	-0-	-1072	-0-	183	1	1836	2	N	8					90
							9	9									
09	3000	X	2795	-0-	-205	-0-	143	1	2644	2	N	7	13	1			84
							8	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	T. A.		1251	-0-	1251	2834	131 3	1 9	1117	2	Y	3					39
05	T. A.		1129	-0-	1129	3963	98 12	1 9	1019	2	Y	11					50
06	5053	X	1090	-0-	-3963	-0-	106	1	984	2	Y	-0-					50
07	1240	N	423	-0-	-817	-0-	41	1	382	2	Y	-0-					50
08	1116	N	462	-0-	-654	-0-	31 8	1 9	423	2	Y	7					57
*09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	90 3	1 9	1074	2	Y	3					60

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-

MARTIN, S. J. WELL #: B 8 RRCID -> 183249 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9170 - 9210

04	1080	N	1035	-0-	-45	-0-	109	1	926	2	Y	-0-					88
05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	127	1	1322	2	Y	-0-					88
06	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	180	1	1671	2	Y	-0-					88
07	1085	N	654	-0-	-431	-0-	63	1	591	2	Y	-0-					88
08	1457	N	481	-0-	-976	-0-	33	1	448	2	Y	-0-					88
09	1800	N	1245	-0-	-555	-0-	96 4	1 9	1145	2	Y	4					92

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MARTIN, SOPHIE J. WELL #: A 8 RRCID -> 184918 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8928 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	44	X	44	-0-	-0-	-0-	8	1	36	2	N	-0-			-0-
05	31	X	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	2	N	-0-			-0-
06	41	X	41	-0-	-0-	-0-	7	1	34	2	N	-0-			-0-
07	31	X	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	N	-0-			-0-
08	31	X	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	2	N	-0-			-0-
09	30	X	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	2	N	-0-			-0-

VOLZ-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 184960 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9070 - 9156

04	78	X	78	-0-	-0-	-0-	18	1	60	2	N	-0-			65
05	118	X	118	-0-	-0-	-0-	24	1	94	2	N	-0-			65
06	120	X	66	-0-	-54	-0-	22	1	44	2	N	-0-			65
07	124	X	35	-0-	-89	-0-	5	1	30	2	N	-0-			65
08	145	X	145	-0-	-0-	-0-	23	1	122	2	N	-0-			65
09	120	X	76	-0-	-44	-0-	23	1	53	2	N	-0-			65

VOLZ-MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 184977 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8536 - 9145

04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	49	1	420	2	Y	-0-			42
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	29	1	301	2	Y	-0-			42
06	240	N	186	-0-	-54	-0-	18	1	168	2	Y	-0-			42
07	403	N	58	-0-	-345	-0-	6	1	52	2	Y	-0-			42
08	163	N	57	-0-	-106	-0-	4	1	53	2	Y	-0-			42
09	150	N	122	-0-	-28	-0-	9	1	113	2	Y	-0-			42

MARTIN, J. C. WELL #: 18 RRCID -> 184978 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9134 - 9178

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	748	N	748	-0-	-0-	-0-	78	1	664	2	Y	5			5
							6	9							
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	59	1	611	2	Y	-0-			5
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	65	1	598	2	Y	-0-			5
07	775	N	374	-0-	-401	-0-	36	1	338	2	Y	-0-			5
08	670	N	506	-0-	-164	-0-	34	1	472	2	Y	-0-			5
*09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	50	1	603	2	Y	-0-			5

VOLZ-MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 186209 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8735 - 9183

04	1500	X	1489	-0-	-11	-0-	336	1	1153	2	N	-0-			12
05	1426	X	1089	-0-	-337	-0-	223	1	866	2	N	-0-			12
06	1620	X	1125	-0-	-495	-0-	381	1	744	2	N	-0-			12
07	1674	X	1018	-0-	-656	-0-	156	1	862	2	N	-0-			12
08	1550	X	1182	-0-	-368	-0-	184	1	998	2	N	-0-			12
09	1500	X	1314	-0-	-186	-0-	397	1	916	2	N	1			13
							1	9							

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 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

04	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	227	1	1933	2	Y	8					148
							9	9									
05	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	190	1	1976	2	Y	7					155
							8	9									
06	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	220	1	2036	2	Y	-0-					155
07	2232	N	834	-0-	-1398	-0-	80	1	754	2	Y	-0-					155
08	2170	N	1905	-0-	-265	-0-	128	1	1757	2	Y	18					173
							20	9									
*09	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	188	1	2253	2	Y	16					189
							18	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

04	1770	X	1503	-0-	-267	-0-	257	1	1246	2	N	-0-					7
05	1829	X	1085	-0-	-744	-0-	284	1	801	2	N	-0-					7
06	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					7
07	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	169	1	2530	2	N	2					9
							2	9									
*08	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	338	1	2179	2	N	1					10
							1	9									
09	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					10

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 31 RRCID -> 149936 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9082 - 10418

04	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	351	1	1705	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1424	-0-	-95	-0-	373	1	1051	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					-0-
07	3100	N	3163	-0-	63	63	198	1	2965	2	Y	-0-					-0-
*08	2813	N	2750	-0-	-63	-0-	369	1	2381	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 42 RRCID -> 178900 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9613 - 10339

04	510	X	422	-0-	-88	-0-	72	1	350	2	Y	-0-					-0-
05	601	X	601	-0-	-0-	-0-	157	1	444	2	Y	-0-					-0-
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
07	808	X	808	-0-	-0-	-0-	51	1	757	2	Y	-0-					-0-
*08	644	X	644	-0-	-0-	-0-	86	1	558	2	Y	-0-					-0-
09	570	X	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-0-

CERRITO CREEK (WILCOX) 16724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 26 RRCID -> 142386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9402 - 9475

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

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	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6329	3	7	9	Y	6	15	1			2
05	6169	X	3634	-0-	-2535	-0-	3631	3	3	9	Y	3	4	1			1
06	5970	X	3482	-0-	-2488	-0-	3479	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	11597	X	11597	-0-	-0-	-0-	11563	3	34	9	Y	31	28	1			4
08	9817	X	9817	-0-	-0-	-0-	9787	3	30	9	Y	27	18	1			13
09	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					Y	NO RPT					13

B.M.T. WELL #: 9 RRCID -> 171669 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9294 - 9310

04	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			Y	-0-					-0-
05	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			Y	-0-					-0-
06	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			Y	-0-					-0-
07	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2345	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2260	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 164 RRCID -> 194802 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8374 - 9142

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

CERRITO CREEK (WILCOX) //CONT.// 16724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. A WELL #: 16 RRCID -> 220906 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8321 - 8461

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	803	3	1	9	Y	1	11	1			5
05	775	N	756	-0-	-19	-0-	756	3			Y	-0-					5
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	834	3	1	9	Y	1	1	1			5
07	837	N	796	-0-	-41	-0-	794	3	2	9	Y	2	1	1			6
08	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	3			Y	-0-	4	1			2
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 ONE WELL CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN, J. O. "D" WELL #: 146 RRCID -> 225204 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 3915 - 3950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CHAPMAN RANCH WELL #: 2111 RRCID -> 247918 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3889 - 3893

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

CHAPMAN RANCH (CATAHOULA CONS.) //CONT.// 17075 021 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 647 RRCID -> 261596 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4574 - 4582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	900	1	10	2	Y	11	12	1			23
							12	9									
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	930	1	102	2	Y	100	103	1			20
							110	9									
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	33	34	1			19
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	55	44	1			30
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	42	43	1			29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	24	1			34

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
CONOLLY-TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 282472 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 4536 - 4538

04	0		5066	-0-	5066	24204	5041	2	25	9	N	23					112
05	0		4587	-0-	4587	28791	4568	2	19	9	N	17					129
06	0		3864	-0-	3864	32655	3851	2	13	9	N	12					141
07	0		3444	-0-	3444	36099	3430	2	14	9	N	13					154
08	SHUT IN		2543	-0-	2543	38642	2530	2	13	9	N	12					166
09	SHUT IN		1899	-0-	1899	40541	1899	2			N	-0-					166

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

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-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHAPMAN RANCH WELL #: 774 RRCID -> 123388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11043 PERF. 6446 - 6550

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-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
CHAPMAN WELL #: 3803 RRCID -> 281644 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9081 - 9089

04	2040	N	1259	-0-	-781	B	-0-	1206	2	53	9	N	48				108
05	1674	N	1181	-0-	-493	B	-0-	1122	2	59	9	N	54				162
06	1320	N	989	-0-	-331	B	-0-	969	2	20	9	N	18				180
07	1302	N	1113	-0-	-189	B	-0-	1060	2	53	9	N	48	165	1		63
08	1178	N	683	-0-	-495	B	-0-	653	2	30	9	N	27				90
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	985	N	920	-0-	-65	B	-0-	892	2	28	9	N	25				115

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	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-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-

CHAPMAN RANCH WELL #: 874 RRCID -> 175211 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3085 - 3103

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

VENTEX OPERATING CORP. 884527
CHAPMAN WELL #: 7 RRCID -> 201651 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 2920 - 2924

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

CHAPMAN RANCH (UPPER FRIO CONS.) 17075 396 ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 439 RRCID -> 247512 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5330 - 5332

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					46
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					46

CHAPMAN RANCH WELL #: 4038 RRCID -> 276142 COMPL. DATE 01/02/2015 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6782 - 6798

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-

VENTEX OPERATING CORP. 884527
CHAPMAN WELL #: 1045 RRCID -> 249353 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 7230 - 9324

04	1570	N	1570	-0-	-0-	B	-0-	1058	3	512	9	N	465	485	1							80
05	1638	N	1638	-0-	-0-	B	-0-	1098	3	540	9	N	491	444	1							127
06	1694	N	1694	-0-	-0-	B	-0-	1198	3	496	9	N	451	452	1							126
07	1833	N	1833	-0-	-0-	B	-0-	1295	3	538	9	N	489	456	1							159
08	1012	N	1012	-0-	-0-	B	-0-	642	3	370	9	N	336	441	1							54
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																						
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT									54

CHAPMAN RANCH (9650) 17075 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN RANCH "B" WELL #: 237 RRCID -> 199951 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9742 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	X	-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

CHARAMOUSCA, WEST (JACKSON) 17115 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 54 RRCID -> 173764 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 728 - 836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	179	X	179	-0-	-0-	-0-	44	1	135	2	N	-0-					-0-
05	182	X	182	-0-	-0-	-0-	45	1	137	2	N	-0-					-0-
06	177	X	177	-0-	-0-	-0-	41	1	136	2	N	-0-					-0-
07	186	X	185	-0-	-1	-0-	44	1	141	2	N	-0-					-0-
08	186	X	173	-0-	-13	-0-	47	1	126	2	N	-0-					-0-
09	180	X	174	-0-	-6	-0-	45	1	129	2	N	-0-					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 51 RRCID -> 174106 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 779 - 809

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

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

DUVAL COUNTY RANCH -K- WELL #: 60 RRCID -> 180467 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 718 - 726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	179	X	179	-0-	-0-	-0-	44	1	135	2	N	-0-					-0-
05	182	X	182	-0-	-0-	-0-	45	1	137	2	N	-0-					-0-
06	177	X	177	-0-	-0-	-0-	41	1	136	2	N	-0-					-0-
07	186	X	185	-0-	-1	-0-	44	1	141	2	N	-0-					-0-
08	186	X	173	-0-	-13	-0-	46	1	127	2	N	-0-					-0-
09	180	X	175	-0-	-5	-0-	45	1	130	2	N	-0-					-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 1, C) 17115 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 19 D RRCID -> 148266 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5272 - 5284

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

DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 31 RRCID -> 144562 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5224 - 5244

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	52	1	163	2	Y	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	54	1	164	2	Y	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	50	1	163	2	Y	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	52	1	167	2	Y	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	54	1	148	2	Y	-0-					-0-
*09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	52	1	151	2	Y	-0-					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 15 F RRCID -> 146159 COMPL. DATE 02/27/1967 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5342 - 5346

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

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 34 D RRCID -> 155474 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5216 - 5224

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

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-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2100) 17115 840 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRISTAR OIL & GAS 871133
WORDEN-DROUGHT WELL #: 2 T RRCID -> 056753 COMPL. DATE 02/00/1966 TOTAL DEPTH 2114 PERF. 1308 - 1314

04	14B	DENY	52	-0-	52	2567	52	2			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	52	-0-	52	2619	52	2			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	3	-0-	3	2622	3	2			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	3	-0-	3	2625	3	2			N	-0-					-0-
08	14B	DENY	3	-0-	3	2628	3	2			N	-0-					-0-
09	14B	DENY	2	-0-	2	2630	2	2			N	-0-					-0-

WORDEN-DROUGHT WELL #: 4 RRCID -> 062172 COMPL. DATE 04/04/1975 TOTAL DEPTH 2250 PERF. N/A

04	14B	DENY	51	-0-	51	2558	51	2			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	52	-0-	52	2610	52	2			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	4	-0-	4	2614	4	2			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	4	-0-	4	2618	4	2			N	-0-					-0-
08	14B	DENY	2	-0-	2	2620	2	2			N	-0-					-0-
09	14B	DENY	2	-0-	2	2622	2	2			N	-0-					-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
WORDEN-DROUGHT WELL #: 1 RRCID -> 056752 COMPL. DATE 07/21/1973 TOTAL DEPTH 6017 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-

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

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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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) //CONT.// 17115 945 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 58 RRCID -> 167591 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2070 - 2080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	52	1	163	2	N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	54	1	164	2	N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	50	1	163	2	N	-0-					-0-
07	217	N	203	-0-	-14	-0-	49	1	154	2	N	-0-					-0-
08	217	N	174	-0-	-43	-0-	47	1	127	2	N	-0-					-0-
09	210	N	174	-0-	-36	-0-	44	1	130	2	N	-0-					-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
WORDEN-DROUGHT WELL #: 4 T RRCID -> 009853 COMPL. DATE 08/18/1958 TOTAL DEPTH 3579 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	152	N	152	-0-	-0-	-0-	25	1	127	2	N	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	66	1	311	2	N	-0-					-0-
06	480	N	89	-0-	-391	-0-	16	1	73	2	N	-0-					-0-
07	155	N	123	-0-	-32	-0-	22	1	101	2	N	-0-					-0-
08	372	N	113	-0-	-259	-0-	20	1	93	2	N	-0-					-0-
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	13	1	57	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	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
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	204	N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	191	2	Y	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	2	Y	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	213	2	Y	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	15	1	250	2	Y	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	8	1	197	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 2 RRCID -> 095072 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9068 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	971	-0-	-2209	-0-	969	2	2	9	Y	2	1	1			1
05	3286	X	951	-0-	-2335	-0-	950	2	1	9	Y	1					2
06	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	5983	2	1	9	Y	1	1	1			2
07	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	7051	2	1	9	Y	1	1	1			2
08	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5511	2	1	9	Y	1					3
09	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					3

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	199	N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	186	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	85	1	1411	2	Y	-0-					-0-
06	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	113	1	1864	2	Y	-0-					-0-
07	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	110	1	1785	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	39	1	953	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ALFONSO WELL #: 4 RRCID -> 103583 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9484 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	131	1	1948	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2232	N	2174	-0-	-58	-0-	124	1	2050	2	Y	-0-					-0-
06	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	124	1	2049	2	Y	-0-					-0-
07	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	127	1	2049	2	Y	-0-					-0-
08	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	86	1	2117	2	Y	1					1
							1	9									
09	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					1

ALFONSO WELL #: 6 RRCID -> 113615 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9434 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	101	1	1502	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	4053	-0-	953	953	231	1	3822	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3393	-0-	393	1346	193	1	3200	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3406	-0-	306	1652	198	1	3208	2	Y	-0-					-0-
08	6143	X	4491	-0-	-1652	-0-	175	1	4316	2	Y	-0-					-0-
09	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 8 RRCID -> 117737 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9484 - 10178

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

ALFONSO WELL #: 5R RRCID -> 118274 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9383 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	X	865	-0-	-1565	-0-	54 2	1 9	809	2	Y	2	1	1			1
05	2511	X	1069	-0-	-1442	-0-	61 1	1 9	1007	2	Y	1					2
06	2430	X	1093	-0-	-1337	-0-	62	1	1031	2	Y	-0-	1	1			1
07	1581	X	881	-0-	-700	-0-	51	1	830	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	1054	X	871	-0-	-183	-0-	34 1	1 9	836	2	Y	1					1
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					1

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	2610	N	2363	-0-	-247	-0-	148 2	1 9	2213	2	Y	2	1	1			2
05	2666	N	2446	-0-	-220	-0-	140 1	1 9	2305	2	Y	1					3
06	2520	N	2363	-0-	-157	-0-	135	1	2228	2	Y	-0-	1	1			2
07	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	149 1	1 9	2412	2	Y	1	1	1			2
08	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	97 1	1 9	2397	2	Y	1					3
09	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					3

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	DLQ G-10		6085	-0-	6085	6085	382 7	1 9	5696	2	Y	6	3	1			5
05	DLQ G-10		4895	-0-	4895	10980	279 2	1 9	4614	2	Y	2					7
06	17950	X	6970	-0-	-10980	-0-	397 1	1 9	6572	2	Y	1	3	1			5
07	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	468 3	1 9	7579	2	Y	3	3	1			5
08	8122	X	7587	-0-	-535	-0-	295 3	1 9	7289	2	Y	3					8
09	6960	X	NO RPT	-0-	-6960	-0-					Y	NO RPT					8

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	DLQ G-10		4398	-0-	4398	4398	276	1 3 9	4119	2	Y	3	1	1			3
05	DLQ G-10		4487	-0-	4487	8885	256	1 2 9	4229	2	Y	2					5
06	12258	X	3373	-0-	-8885	-0-	192	1 1 9	3180	2	Y	1	2	1			4
07	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	208	1 2 9	3371	2	Y	2	2	1			4
08	4681	X	3356	-0-	-1325	-0-	131	1 2 9	3223	2	Y	2					6
09	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					6

ASCHE WELL #: 12 RRCID -> 123646 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9194 - 9694

04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	26	1	386	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	285	-0-	-304	-0-	16	1	269	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	294	-0-	-96	-0-	17	1	277	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	319	-0-	-115	-0-	19	1	300	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	86	-0-	-193	-0-	3	1	83	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 13 RRCID -> 124681 COMPL. DATE 07/03/1987 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9224 - 9258

04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	76	1 1 9	1127	2	Y	1	1	1			-0-
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	64	1	1060	2	Y	-0-					-0-
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	60	1	997	2	Y	-0-					-0-
07	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	163	1	2647	2	Y	-0-					-0-
08	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	113	1	2798	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 14 RRCID -> 124838 COMPL. DATE 07/26/1987 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9211 - 9327

04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	56	1 1 9	840	2	Y	1					1
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	64	1	1061	2	Y	-0-					1
06	1140	N	816	-0-	-324	-0-	46	1	770	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	930	N	452	-0-	-478	-0-	26	1	426	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	42	1	1040	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 126079 COMPL. DATE 11/06/1987 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9255 - 9305

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

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

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 16 C RRCID -> 127199 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9240 - 9844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6	1	83	2	Y	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	Y	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	2	Y	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	166	2	Y	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	6	1	153	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 17 RRCID -> 127380 COMPL. DATE 05/06/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9171 - 9310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	229	1	3419	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
05	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	211	1	3482	2	Y	1					5
							1	9									
06	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	213	1	3530	2	Y	-0-	1	1			4
07	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	217	1	3515	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
08	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	156	1	3845	2	Y	1					5
							1	9									
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					5

GARZA, A. WELL #: 5 RRCID -> 158171 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9320 - 9350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	208	1	3102	2	Y	3	1	1			5
							3	9									
05	4030	X	2393	-0-	-1637	-0-	137	1	2255	2	Y	1					6
							1	9									
06	3900	X	2155	-0-	-1745	-0-	123	1	2032	2	Y	-0-	1	1			5
07	4030	X	2516	-0-	-1514	-0-	146	1	2369	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
08	3410	X	1554	-0-	-1856	-0-	60	1	1493	2	Y	1					6
							1	9									
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					6

LEONARDO WELL #: 12 RRCID -> 158464 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9340 - 9470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		5504	-0-	5504	5504	346	1	5155	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
05	DLQ G-10		5309	-0-	5309	10813	303	1	5005	2	Y	1					4
							1	9									
06	15638	X	4825	-0-	-10813	-0-	275	1	4550	2	Y	-0-	1	1			3
07	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	309	1	5004	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
08	5673	X	5098	-0-	-575	-0-	198	1	4898	2	Y	2					5
							2	9									
09	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					Y	NO RPT					5

ASCHE WELL #: 28 RRCID -> 161743 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9147 - 9366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	379	1	5662	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
05	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	331	1	5461	2	Y	1					4
							1	9									
06	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	335	1	5549	2	Y	-0-	1	1			3
07	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	284	1	4607	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
08	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	152	1	3749	2	Y	1					4
							1	9									
09	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					4

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162158 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9072 - 9194

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4195	-0-	-95	-0-	263 3	1 9	3929	2	Y	3	1	1			2
05	4433	X	4253	-0-	-180	-0-	243 1	1 9	4009	2	Y	1					3
06	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	250 1	1 9	4143	2	Y	1	1	1			3
07	4402	X	3519	-0-	-883	-0-	205 1	1 9	3313	2	Y	1	1	1			3
08	4402	X	3569	-0-	-833	-0-	139 2	1 9	3428	2	Y	2					5
09	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					5

RMT WELL #: 4 RRCID -> 164132 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9100 - 9224

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	601	-0-	-179	-0-	26	1	575	2	N	-0-					-0-
05	465	N	320	-0-	-145	-0-	13	1	307	2	N	-0-					-0-
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	30	1	722	2	N	-0-					-0-
07	620	N	313	-0-	-307	-0-	11	1	302	2	N	-0-					-0-
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	16	1	406	2	N	-0-					-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, A. WELL #: 6 RRCID -> 164457 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9242 - 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	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	323	1	4827	2	Y	-0-					1
05	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	291	1	4808	2	Y	-0-					1
06	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	230	1	3803	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	227	1	3682	2	Y	-0-					-0-
08	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	217	1	5359	2	Y	-0-					-0-
09	330	X	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 31 RRCID -> 164659 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9151 - 9312

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	36	1	538	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	618	-0-	-2	-0-	35	1	583	2	Y	-0-					-0-
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	35	1	578	2	Y	-0-					-0-
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	37	1	591	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	610	-0-	-10	-0-	24	1	586	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 32 RRCID -> 164660 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 9218 - 9249

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	283	-0-	-47	-0-	18	1	265	2	Y	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	22	1	363	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	17	1	281	2	Y	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	22	1	348	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	298	-0-	-74	-0-	12	1	286	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 29 RRCID -> 164676 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9113 - 10081

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	284	1 3 9	4235	2	Y	3	1	1			4
05	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	265	1 1 9	4377	2	Y	1					5
06	3750	X	3638	-0-	-112	-0-	207	1 1 9	3430	2	Y	1	1	1			5
07	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	227	1 1 9	3669	2	Y	1	1	1			5
08	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	159	1 1 9	3929	2	Y	1					6
09	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					6

LEONARDO WELL #: 13 RRCID -> 164795 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9222 - 9242

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

ASCHE WELL #: 34 RRCID -> 164805 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9193 - 9302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-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-

AMANDO WELL #: 1 RRCID -> 164964 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9381 - 9422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	112	1 1 9	1666	2	Y	1					1
05	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	90	1	1488	2	Y	-0-					1
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	84	1	1386	2	Y	-0-					1
07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	67	1	1090	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	1147	N	951	-0-	-196	-0-	37	1	914	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 33 RRCID -> 165054 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9098 - 9192

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	167	1 2 9	2492	2	Y	2	1	1			1
05	2666	N	2633	-0-	-33	-0-	150	1 1 9	2482	2	Y	1					2
06	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	149	1	2465	2	Y	-0-	1	1			1
07	2728	N	2102	-0-	-626	-0-	122	1 1 9	1979	2	Y	1	1	1			1
08	2635	N	2394	-0-	-241	-0-	93	1 1 9	2300	2	Y	1					2
09	2610	N	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					2

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 14 RRCID -> 165193 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9037 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		5006	-0-	5006	5006	314	1 4	4688	2 9	Y	4	2	1			5
05	DLQ G-10		4888	-0-	4888	9894	279	1 2	4607	2 9	Y	2					7
06	14166	X	4272	-0-	-9894	-0-	243	1 1	4028	2 9	Y	1	2	1			6
07	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	275	1 2	4452	2 9	Y	2	2	1			6
08	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	218	1 2	5385	2 9	Y	2					8
09	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT					8

ASCHE WELL #: 35 RRCID -> 165564 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9118 - 9334

04	330	N	321	-0-	-9	-0-	20	1	301	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	337	-0-	-4	-0-	19	1	318	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	326	-0-	-4	-0-	19	1	307	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	338	-0-	-3	-0-	20	1	318	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	319	-0-	-22	-0-	12	1	307	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 15 RRCID -> 165569 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9048 - 9218

04	DLQ G-10		4655	-0-	4655	4655	292	1 3	4360	2 9	Y	3	1	1			4
05	DLQ G-10		5715	-0-	5715	10370	326	1 1	5388	2 9	Y	1					5
06	14781	X	4411	-0-	-10370	-0-	251	1	4160	2	Y	-0-	1	1			4
07	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	272	1 1	4408	2 9	Y	1	1	1			4
08	5704	X	4650	-0-	-1054	-0-	181	1 1	4468	2 9	Y	1					5
09	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					Y	NO RPT					5

LEONARDO WELL #: 18 RRCID -> 166973 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9272 - 9332

04	DLQ G-10		261	-0-	261	261	16	1	245	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		279	-0-	279	540	16	1	263	2	Y	-0-					-0-
06	693	X	153	-0-	-540	-0-	9	1	144	2	Y	-0-					-0-
07	110	X	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	Y	-0-					-0-
08	279	X	81	-0-	-198	-0-	3	1	78	2	Y	-0-					-0-
09	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 8 RRCID -> 166974 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9173 - 9231

04	DLQ G-10		226	-0-	226	226	14	1	212	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		193	-0-	193	419	11	1	182	2	Y	-0-					-0-
06	581	X	162	-0-	-419	-0-	9	1	153	2	Y	-0-					-0-
07	152	X	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	2	Y	-0-					-0-
08	248	X	62	-0-	-186	-0-	2	1	60	2	Y	-0-					-0-
09	240	X	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 19 RRCID -> 168277 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9177 - 9310

04	DLQ G-10		1124	-0-	1124	1124	71	1	1053	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1098	-0-	1098	2222	63	1	1035	2	Y	-0-					-0-
06	3217	X	995	-0-	-2222	-0-	57	1	938	2	Y	-0-					-0-
07	921	X	921	-0-	-0-	-0-	54	1	867	2	Y	-0-					-0-
08	1209	X	852	-0-	-357	-0-	33	1	819	2	Y	-0-					-0-
09	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 8 RRCID -> 169178 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	217	1	3239	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	212	1	3495	2	Y	-0-					-0-
06	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	199	1	3298	2	Y	-0-					-0-
07	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	181	1	2925	2	Y	-0-					-0-
08	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	161	1	3969	2	Y	1					1
							1	9									
09	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					1

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	1320	N	937	-0-	-383	-0-	59	1	877	2	Y	1					1
							1	9									
05	1178	N	894	-0-	-284	-0-	51	1	843	2	Y	-0-					1
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	60	1	991	2	Y	-0-					1
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	57	1	915	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	899	N	881	-0-	-18	-0-	34	1	847	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	85	1	1274	2	Y	1					2
							1	9									
05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	79	1	1312	2	Y	-0-					2
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	77	1	1270	2	Y	-0-					2
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	80	1	1299	2	Y	-0-	1	1			1
08	1364	N	1232	-0-	-132	-0-	48	1	1184	2	Y	-0-					1
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					1

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	DLQ G-10		3820	-0-	3820	3820	240	1	3577	2	Y	3	1	1			5
							3	9									
05	DLQ G-10		3680	-0-	3680	7500	210	1	3468	2	Y	2					7
							2	9									
06	11031	X	3531	-0-	-7500	-0-	201	1	3329	2	Y	1	2	1			6
							1	9									
07	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	204	1	3303	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
08	4371	X	3351	-0-	-1020	-0-	130	1	3219	2	Y	2					7
							2	9									
09	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT					7

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	2310	N	1202	-0-	-1108	-0-	75	1	1125	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
05	3071	N	3071	-0-	-0-	-0-	175	1	2896	2	Y	-0-					3
06	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	143	1	2365	2	Y	-0-	1	1			2
07	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	148	1	2401	2	Y	-0-					2
08	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	99	1	2443	2	Y	1					3
							1	9									
09	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					3

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 12 RRCID -> 176407 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9324 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	37	1	557	2	Y	-0-					-0-
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	35	1	584	2	Y	-0-					-0-
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	41	1	671	2	Y	-0-					-0-
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	50	1	813	2	Y	-0-					-0-
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	35	1	852	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-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	509	N	509	-0-	-0-	-0-	32	1	476	2	Y	1					2
							1	9									
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	34	1	557	2	Y	-0-					2
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	34	1	558	2	Y	-0-					2
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	37	1	598	2	Y	-0-	1	1			1
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	31	1	755	2	Y	-0-					1
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					1

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	1080	N	1009	-0-	-71	-0-	63	1	945	2	Y	1					1
							1	9									
05	1116	N	967	-0-	-149	-0-	55	1	912	2	Y	-0-					1
06	1050	N	915	-0-	-135	-0-	52	1	863	2	Y	-0-					1
07	1054	N	904	-0-	-150	-0-	53	1	851	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	961	N	832	-0-	-129	-0-	32	1	800	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA, A. WELL #: 11 RRCID -> 176866 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9500 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	315	1	4701	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	230	1	3800	2	Y	-0-					-0-
06	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	161	1	2670	2	Y	-0-					-0-
07	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	140	1	2273	2	Y	-0-					-0-
08	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	125	1	3089	2	Y	1					1
							1	9									
09	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					1

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	465	N	465	-0-	-0-	-0-	29	1	436	2	Y	-0-					-0-
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	19	1	321	2	Y	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	19	1	318	2	Y	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	22	1	354	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	16	1	387	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-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	750	N	508	-0-	-242	-0-	32	1	476	2	Y	-0-					-0-
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	71	1	1176	2	Y	-0-					-0-
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	69	1	1140	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	70	1	1139	2	Y	-0-					-0-
08	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	46	1	1141	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	277	1	4127	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	245	1	4041	2	Y	1					2
							1	9									
06	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	217	1	3591	2	Y	-0-	1	1			1
07	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	196	1	3169	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	3038	X	3036	-0-	-2	-0-	118	1	2917	2	Y	1					2
							1	9									
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					2

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	856	N	856	-0-	-0-	-0-	54	1	802	2	Y	-0-					-0-
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	42	1	694	2	Y	-0-					-0-
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	39	1	643	2	Y	-0-					-0-
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	40	1	644	2	Y	-0-					-0-
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	31	1	759	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 22 RRCID -> 179225 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9210 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		7692	-0-	7692	7692	483	1	7208	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	DLQ G-10		8030	-0-	8030	15722	458	1	7572	2	Y	-0-					-0-
06	23762	X	8040	-0-	-15722	-0-	458	1	7582	2	Y	-0-					-0-
07	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	483	1	7818	2	Y	-0-					-0-
08	8029	X	7960	-0-	-69	-0-	310	1	7650	2	Y	-0-					-0-
09	8040	X	NO RPT	-0-	-8040	-0-					Y	NO RPT					-0-

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	690	N	659	-0-	-31	-0-	41	1	618	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	649	-0-	-64	-0-	37	1	612	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	596	-0-	-94	-0-	34	1	562	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	590	-0-	-92	-0-	34	1	556	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	563	-0-	-88	-0-	22	1	541	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	DLQ G-10		3189	-0-	3189	3189	200	1	2986	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
05	DLQ G-10		3318	-0-	3318	6507	189	1	3128	2	Y	1					4
							1	9									
06	9629	X	3122	-0-	-6507	-0-	178	1	2944	2	Y	-0-	1	1			3
07	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	186	1	3011	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
08	3410	X	3081	-0-	-329	-0-	120	1	2960	2	Y	1					4
							1	9									
09	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					4

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	DLQ G-10		516	-0-	516	516	32	1	484	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		405	-0-	405	921	23	1	382	2	Y	-0-					-0-
06	1407	X	486	-0-	-921	-0-	28	1	458	2	Y	-0-					-0-
07	482	X	482	-0-	-0-	-0-	28	1	454	2	Y	-0-					-0-
08	527	X	403	-0-	-124	-0-	16	1	387	2	Y	-0-					-0-
09	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-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	2160	X	1832	-0-	-328	-0-	115	1	1715	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
05	2232	X	1935	-0-	-297	-0-	110	1	1825	2	Y	-0-					3
06	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	165	1	2725	2	Y	-0-	1	1			2
07	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	204	1	3300	2	Y	-0-	1	1			1
08	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	100	1	2465	2	Y	1					2
							1	9									
09	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					2

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-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	50	1	832	2	Y	-0-					-0-
06	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	111	1	1835	2	Y	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	15	1	241	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	60	-0-	-374	-0-	2	1	58	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 25 RRCID -> 181739 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9168 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	603	N	603	-0-	-0-	-0-	38 1	1 9	564	2	Y	1	2	1			-0-
05	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	98	1	1613	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	5252	-0-	2252	2252	299	1	4953	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	8581	-0-	5481	7733	499	1	8082	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	4367	-0-	1267	9000	170	1	4197	2	Y	-0-					-0-
09	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	7740					Y	NO RPT					-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	145	N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	2	Y	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	126	-0-	-24	-0-	7	1	119	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	82	-0-	-73	-0-	5	1	77	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	74	-0-	-81	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-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	896	N	896	-0-	-0-	-0-	56	1	840	2	Y	-0-					-0-
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	39	1	644	2	Y	-0-					-0-
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	39	1	642	2	Y	-0-					-0-
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	38	1	612	2	Y	-0-					-0-
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	25	1	607	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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-

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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	106	2	Y	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	170	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 62 RRCID -> 186834 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9155 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 60 RRCID -> 187152 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9298 - 9358

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	DLQ G-10		1023	-0-	1023	1023	64	1	957	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	DLQ G-10		799	-0-	799	1822	46	1	753	2	Y	-0-					1
06	2328	X	506	-0-	-1822	-0-	29	1	476	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	525	X	525	-0-	-0-	-0-	31	1	494	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	2015	X	710	-0-	-1305	-0-	28	1	681	2	Y	1					1
							1	9									
09	1020	X	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					1

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	120	X	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	143	X	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
08	155	X	68	-0-	-87	-0-	3	1	65	2	N	-0-					-0-
09	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-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	513	-0-	-27	-0-	32	1	481	2	Y	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	31	1	504	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	31	1	509	2	Y	-0-					-0-
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	39	1	631	2	Y	-0-					-0-
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	21	1	507	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-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	DLQ G-10		2288	-0-	2288	2288	144	1	2142	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	DLQ G-10		2338	-0-	2338	4626	133	1	2205	2	Y	-0-					2
06	6881	X	2255	-0-	-4626	-0-	128	1	2126	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	136	1	2205	2	Y	-0-	1	1			1
08	2356	X	2301	-0-	-55	-0-	90	1	2210	2	Y	1					2
							1	9									
09	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					2

ASCHE WELL #: 80 RRCID -> 201861 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9216 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	76	1	1133	2	Y	-0-					-0-
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	71	1	1172	2	Y	-0-					-0-
06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	65	1	1072	2	Y	-0-					-0-
07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	76	1	1229	2	Y	-0-					-0-
08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	51	1	1252	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					-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	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-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-

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	DLQ G-10		97	-0-	97	97	6	1	91	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		228	-0-	228	325	13	1	215	2	Y	-0-			-0-
06	409	X	84	-0-	-325	-0-	5	1	79	2	Y	-0-			-0-
07	156	X	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	Y	-0-			-0-
08	217	X	201	-0-	-16	-0-	8	1	193	2	Y	-0-			-0-
09	210	X	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARZA, L. "2" WELL #: 9 RRCID -> 217119 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 9556 - 9673

04	60	N	35	-0-	-25	-0-	2	1	33	2	Y	-0-			-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-			-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-			-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-			-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	-0-			-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-

A. GARZA WELL #: 19 RRCID -> 218654 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8960 - 8986

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

04	270	N	233	-0-	-37	-0-	15	1	218	2	Y	-0-			-0-
05	279	N	240	-0-	-39	-0-	14	1	226	2	Y	-0-			-0-
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	15	1	244	2	Y	-0-			-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	16	1	266	2	Y	-0-			-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	11	1	259	2	Y	-0-			-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 111 RRCID -> 223346 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 9275 - 9315

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

04	DLQ G-10		65	-0-	65	65	4	1	61	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		42	-0-	42	107	2	1	40	2	Y	-0-			-0-
06	142	N	35	-0-	-107	-0-	2	1	33	2	Y	-0-			-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-			-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-			-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-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	8730	X	3813	-0-	-4917	-0-	239	1	3571	2	N	3	1	1			10
							3	9									
05	9300	X	7355	-0-	-1945	-0-	420	1	6933	2	N	2					12
							2	9									
06	9000	X	5397	-0-	-3603	-0-	307	1	5089	2	N	1	2	1			11
							1	9									
07	9300	X	6600	-0-	-2700	-0-	384	1	6214	2	N	2	2	1			11
							2	9									
08	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	298	1	7355	2	N	3					14
							3	9									
09	7110	X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					N	NO RPT					14

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	1680	N	1408	-0-	-272	-0-	88	1	1319	2	Y	1					1
							1	9									
05	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	168	1	2776	2	Y	-0-					1
06	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	146	1	2411	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	117	1	1895	2	Y	-0-					-0-
08	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	82	1	2023	2	Y	1					1
							1	9									
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					1

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	432	N	432	-0-	-0-	-0-	27	1	405	2	Y	-0-					-0-
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	26	1	434	2	Y	-0-					-0-
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	27	1	443	2	Y	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	28	1	446	2	Y	-0-					-0-
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	19	1	470	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-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-

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
LEONARD WELL #: 1 RRCID -> 125435 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 6520 - 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	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-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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	700	N	700	-0-	-0-	-0-	623	1	77	2	Y	-0-					10
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	628	1	279	2	Y	-0-					10
06	630	N	567	-0-	-63	-0-	516	1	51	2	Y	-0-					10
07	713	N	620	-0-	-93	-0-	594	1	26	2	Y	-0-					10
08	899	N	563	-0-	-336	-0-	551	1	12	2	Y	-0-					10
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

FERNANDEZ, N. WELL #: 3 RRCID -> 165065 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9414 - 9446

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

GUTIERREZ, HIGINIO JR. WELL #: A 1 RRCID -> 215139 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9333 - 9372

04	630	N	410	-0-	-220	-0-	365	1	45	2	N	-0-					22
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	432	1	191	2	N	-0-					22
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	441	1	44	2	N	-0-					22
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	457	1	20	2	N	-0-					22
08	620	N	438	-0-	-182	-0-	428	1	10	2	N	-0-					22
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

GUTIERREZ, HIGINIO JR WELL #: B 1 RRCID -> 215141 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9366

04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1611	1	200	2	N	-0-					47
05	1581	N	918	-0-	-663	-0-	636	1	282	2	N	-0-					47
06	1710	N	1634	-0-	-76	-0-	1487	1	147	2	N	-0-					47
07	1860	N	1487	-0-	-373	-0-	1423	1	64	2	N	-0-					47
*08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1358	1	31	2	N	-0-					47
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

CHARCO (9400) 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LEONARDO WELL #: 2 RRCID -> 087817 COMPL. DATE 10/31/1979 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9405 - 9612

04	DLQ G-10		553	-0-	553	553	35	1	517	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	DLQ G-10		589	-0-	589	1142	34	1	555	2	Y	-0-					-0-
06	1890	X	748	-0-	-1142	-0-	43	1	705	2	Y	-0-					-0-
07	688	X	688	-0-	-0-	-0-	40	1	648	2	Y	-0-					-0-
08	682	X	213	-0-	-469	-0-	8	1	205	2	Y	-0-					-0-
09	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102788 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9511 - 9570

04	660	X	122	-0-	-538	-0-	8	1	114	2	Y	-0-					-0-
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
06	812	X	812	-0-	-0-	-0-	46	1	765	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	434	X	250	-0-	-184	-0-	15	1	235	2	Y	-0-					-0-
08	434	X	414	-0-	-20	-0-	16	1	398	2	Y	-0-					-0-
09	810	X	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ALFONSO WELL #: 3 RRCID -> 104941 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9420 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	77	1	1154	2	Y	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	24	1	390	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	59	-0-	-61	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	15	-0-	-109	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	12	1	291	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106086 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9388 - 9596

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	3000	N	1974	-0-	-1026	1439	124	1	1848	2	N	2	1	1			1
							2	9									
05	3355	X	1916	-0-	-1439	-0-	109	1	1806	2	N	1					2
							1	9									
06	2550	X	2051	-0-	-499	-0-	117	1	1934	2	N	-0-	1	1			1
07	2635	X	1735	-0-	-900	-0-	101	1	1633	2	N	1	1	1			1
							1	9									
08	2635	X	1733	-0-	-902	-0-	67	1	1665	2	N	1					2
							1	9									
09	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					2

PORRAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164266 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9464 - 10026

04	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	183	1	2735	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
05	3751	X	3070	-0-	-681	-0-	175	1	2893	2	Y	2					5
							2	9									
06	3630	X	3177	-0-	-453	-0-	181	1	2995	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
07	3751	X	3428	-0-	-323	-0-	199	1	3228	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
08	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	144	1	3559	2	Y	2					6
							2	9									
09	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					6

ALFONSO WELL #: 15 RRCID -> 177255 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9538 - 9578

04	960	N	883	-0-	-77	-0-	55	1	827	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	57	1	939	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	913	-0-	-47	-0-	52	1	861	2	Y	-0-					-0-
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	53	1	851	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	881	-0-	-111	-0-	34	1	847	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ALFONSO WELL #: 17 RRCID -> 182120 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9315 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	36	1	544	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	579	-0-	-10	-0-	33	1	546	2	Y	-0-					-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	33	1	547	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	567	-0-	-22	-0-	33	1	534	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	493	-0-	-96	-0-	19	1	474	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 19 RRCID -> 183856 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9588 - 9702

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	13	1	192	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	8	1	128	2	Y	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	13	1	217	2	Y	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	Y	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	9	1	226	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 21 RRCID -> 185809 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9302 - 9540

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	33	1	492	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	495	-0-	-1	-0-	28	1	467	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	480	-0-	-60	-0-	27	1	453	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	503	-0-	-55	-0-	29	1	474	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	477	-0-	-19	-0-	19	1	458	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 31 RRCID -> 188503 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9548 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		262	-0-	262	262	16	1	246	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		256	-0-	256	518	15	1	241	2	Y	-0-					-0-
06	771	X	253	-0-	-518	-0-	14	1	238	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	198	X	198	-0-	-0-	-0-	12	1	186	2	Y	-0-					-0-
08	302	X	302	-0-	-0-	-0-	12	1	290	2	Y	-0-					-0-
09	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 16 RRCID -> 195427 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9453 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 -> 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	3150	X	1167	-0-	-1983	-0-	73 2	1 9	1092	2	Y	2	1	1			1
05	3255	X	2754	-0-	-501	-0-	157 1	1 9	2596	2	Y	1					2
06	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	178	1	2954	2	Y	-0-	1	1			1
07	2914	X	2496	-0-	-418	-0-	145 1	1 9	2350	2	Y	1	1	1			1
08	2759	X	1891	-0-	-868	-0-	74 1	1 9	1816	2	Y	1					2
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					2

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	DLQ G-10		36	-0-	36	36	2	1	33	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	DLQ G-10		39	-0-	39	75	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
06	93	N	18	-0-	-75	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 33 RRCID -> 209117 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9654 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	Y	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	2	Y	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	Y	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	109	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210540 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9472 - 11680

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1026	-0-	-504	-0-	64	1	961	2	Y	1					1
							1	9									
05	1519	N	799	-0-	-720	-0-	46	1	753	2	Y	-0-					1
06	1140	N	713	-0-	-427	-0-	41	1	672	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1054	N	681	-0-	-373	-0-	40	1	641	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	570	-0-	-236	-0-	22	1	548	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 105 RRCID -> 212920 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 13032 PERF. 9519 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 35 RRCID -> 213487 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9536 - 9694

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	467	-0-	-13	-0-	29	1	438	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	487	-0-	-9	-0-	28	1	459	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	421	-0-	-59	-0-	24	1	397	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	406	-0-	-90	-0-	24	1	382	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	390	-0-	-106	-0-	15	1	375	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

O. M. LAUREL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 214124 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9506 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	205	N	205	-0-	-0-	-0-	13	1	192	2	Y	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	210	2	Y	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	202	2	Y	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	15	1	247	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	150	-0-	-67	-0-	6	1	144	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 37 RRCID -> 217118 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9454 - 9600

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 38 RRCID -> 219271 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9477 - 9507

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	261	-0-	-249	-0-	16 1	1 9	244	2	Y	1					1
05	682	N	328	-0-	-354	-0-	19	1	309	2	Y	-0-					1
06	480	N	200	-0-	-280	-0-	11	1	189	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	279	N	78	-0-	-201	-0-	5	1	73	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	84	-0-	-257	-0-	3 1	1 9	80	2	Y	1					1
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					1

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 219459 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11150 - 11524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 220420 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9632 - 11740

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 222011 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9443 - 11368

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

GARZA, A. WELL #: 24 RRCID -> 222883 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9301 - 9385

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

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O.M. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229761 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9538 - 11542

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1171	-0-	-1199	-0-	73 2	1 9	1096	2	N	2	1	1			2
05	2449	X	523	-0-	-1926	-0-	30	1	493	2	N	-0-					2
06	1530	X	1174	-0-	-356	-0-	67 1	1 9	1106	2	N	1	1	1			2
07	1581	X	1104	-0-	-477	-0-	64 1	1 9	1039	2	N	1	1	1			2
08	1581	X	1458	-0-	-123	-0-	57 1	1 9	1400	2	N	1					3
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	38	2	N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
06	60	N	26	-0-	-34	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 241998 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9635 - 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-

LEONARDO WELL #: 48 RRCID -> 242173 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9203 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	297 3	1 9	4424	2	N	3	2	1			1
05	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	271 2	1 9	4471	2	N	2					3
06	4800	X	4671	-0-	-129	-0-	266 1	1 9	4404	2	N	1	2	1			2
07	4898	X	4861	-0-	-37	-0-	283 2	1 9	4576	2	N	2	2	1			2
08	4898	X	4797	-0-	-101	-0-	187 2	1 9	4608	2	N	2					4
09	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					N	NO RPT					4

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 243410 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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	660 X	541	-0-	-119	-0-	541	2			N	-0-					-0-
05	716 X	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
06	721 X	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
07	697 X	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
08	633 X	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
09	690 X	NO RPT	-0-	-690	-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	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
05	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
06	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
07	5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
08	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	208	1	5145	2	N	-0-					-0-
09	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					-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	130 N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	Y	-0-					-0-
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	2	Y	-0-					-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
07	124 N	1	-0-	-123	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	3480	X	3125	-0-	-355	-0-	196	1	2927	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	3596	X	3061	-0-	-535	-0-	175	1	2885	2	Y	1					3
							1	9									
06	3480	X	2868	-0-	-612	-0-	163	1	2705	2	Y	-0-	1	1			2
07	3317	X	2945	-0-	-372	-0-	171	1	2773	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	3224	X	3018	-0-	-206	-0-	117	1	2900	2	Y	1					3
							1	9									
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					3

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	DLQ G-10		5634	-0-	5634	5634	354	1	5278	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	DLQ G-10		3637	-0-	3637	9271	208	1	3428	2	Y	1					2
							1	9									
06	11967	X	2696	-0-	-9271	-0-	154	1	2542	2	Y	-0-	1	1			1
07	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	178	1	2880	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	5828	X	2549	-0-	-3279	-0-	99	1	2449	2	Y	1					2
							1	9									
09	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					2

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	450	N	273	-0-	-177	-0-	17	1	256	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	389	-0-	-45	-0-	22	1	367	2	Y	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	17	1	285	2	Y	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	20	1	327	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	299	-0-	-104	-0-	12	1	287	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-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	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
06	150	N	89	-0-	-61	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	12	1	306	2	N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-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	DLQ G-10		1861	-0-	1861	1861	117	1	1743	2	Y	1					2
							1	9									
05	DLQ G-10		1965	-0-	1965	3826	112	1	1853	2	Y	-0-					2
06	5591	X	1765	-0-	-3826	-0-	101	1	1664	2	Y	-0-					2
07	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	145	1	2348	2	Y	-0-	1	1			1
08	2418	X	1535	-0-	-883	-0-	60	1	1475	2	Y	-0-					1
09	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					1

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-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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-

ASCHE WELL #: 18 RRCID -> 127867 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9695 - 9726

04	180	N	91	-0-	-89	-0-	6	1	85	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	6	-0-	-242	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	11	-0-	-169	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
09	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 20 RRCID -> 130636 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9796 - 9856

04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	Y	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	Y	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	Y	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	Y	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	5	1	130	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 8 RRCID -> 142622 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9586 - 10204

04	4530	X	4444	-0-	-86	-0-	279	1	4162	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
05	4681	X	4585	-0-	-96	-0-	262	1	4322	2	Y	1					3
							1	9									
06	4530	X	4446	-0-	-84	-0-	253	1	4193	2	Y	-0-	1	1			2
07	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	348	1	5628	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	245	1	6036	2	Y	2					4
							2	9									
09	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					4

ASCHE WELL #: 25 RRCID -> 148977 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9804 - 10136

04	930	N	905	-0-	-25	-0-	57	1	847	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	56	1	925	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	922	-0-	-8	-0-	52	1	869	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	61	1	989	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	925	-0-	-36	-0-	36	1	889	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 27 RRCID -> 152399 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9428 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	651	-0-	-69	-0-	41	1	608	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	837	N	808	-0-	-29	-0-	46	1	762	2	Y	-0-					1
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	46	1	758	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	682	N	674	-0-	-8	-0-	39	1	635	2	Y	-0-					-0-
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	33	1	818	2	Y	1					1
							1	9									
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					1

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-

ASCHE WELL #: 37 RRCID -> 165975 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9420 - 10053

04	1200	N	1145	-0-	-55	-0-	72	1	1072	2	Y	1					2
							1	9									
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	68	1	1128	2	Y	-0-					2
06	1200	N	1082	-0-	-118	-0-	62	1	1020	2	Y	-0-					2
07	1178	N	1024	-0-	-154	-0-	60	1	964	2	Y	-0-	1	1			1
08	1209	N	1107	-0-	-102	-0-	43	1	1064	2	Y	-0-					1
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					1

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	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	94	1	1396	2	Y	1					2
							1	9									
05	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	90	1	1488	2	Y	-0-					2
06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	86	1	1423	2	Y	-0-					2
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	89	1	1441	2	Y	-0-	1	1			1
08	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	60	1	1470	2	Y	-0-					1
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					1

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-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 2-T RRCID -> 172580 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9901 - 9978

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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	1560	N	1451	-0-	-109	-0-	91 2	1 9	1358	2	Y	2	1	1			3
05	1581	N	1508	-0-	-73	-0-	86 1	1 9	1421	2	Y	1					4
06	1530	N	1352	-0-	-178	-0-	77	1	1275	2	Y	-0-	1	1			3
07	1488	N	1420	-0-	-68	-0-	83	1	1337	2	Y	-0-	1	1			2
08	1519	N	1421	-0-	-98	-0-	55 1	1 9	1365	2	Y	1					3
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					3

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-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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-

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	2100	N	1982	-0-	-118	-0-	124	1 1 9	1857	2	Y	1	1	1			-0-
05	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	142	1	2354	2	Y	-0-					-0-
06	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	127	1	2095	2	Y	-0-					-0-
07	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	129	1	2088	2	Y	-0-					-0-
08	2170	N	2152	-0-	-18	-0-	84	1 1 9	2067	2	Y	1					1
09	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					1

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	1410	N	1319	-0-	-91	-0-	83	1	1235	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1736	N	901	-0-	-835	-0-	51	1	850	2	Y	-0-					-0-
06	1680	N	677	-0-	-1003	-0-	39	1	638	2	Y	-0-					-0-
07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	80	1	1294	2	Y	-0-					-0-
08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	53	1	1312	2	Y	1					1
							1	9									
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					1

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	DLQ G-10		469	-0-	469	469	29	1	440	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		393	-0-	393	862	22	1	371	2	Y	-0-					-0-
06	1236	X	374	-0-	-862	-0-	21	1	353	2	Y	-0-					-0-
07	363	X	363	-0-	-0-	-0-	21	1	342	2	Y	-0-					-0-
08	496	X	385	-0-	-111	-0-	15	1	370	2	Y	-0-					-0-
09	480	X	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 50 RRCID -> 179850 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9079 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	2906	-0-	-214	-0-	182	1	2721	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
05	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	195	1	3220	2	Y	1					4
							1	9									
06	3300	X	2593	-0-	-707	-0-	148	1	2445	2	Y	-0-	1	1			3
07	3410	X	3400	-0-	-10	-0-	198	1	3201	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
08	3410	X	3338	-0-	-72	-0-	130	1	3207	2	Y	1					4
							1	9									
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					4

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	DLQ G-10		522	-0-	522	522	33	1	488	2	Y	1					1
							1	9									
05	DLQ G-10		671	-0-	671	1193	38	1	633	2	Y	-0-					1
06	1733	X	540	-0-	-1193	-0-	31	1	508	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	513	X	513	-0-	-0-	-0-	30	1	483	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	682	X	510	-0-	-172	-0-	20	1	490	2	Y	-0-					-0-
09	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 16 RRCID -> 181195 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9482 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	462					N	NO RPT					-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		NO RPT	-0-	-0-	462					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 52 RRCID -> 181581 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9178 - 9883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	929	-0-	-121	-0-	58	1	870	2	Y	1					1
							1	9									
05	1209	N	789	-0-	-420	-0-	45	1	744	2	Y	-0-					1
06	1020	N	610	-0-	-410	-0-	35	1	575	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	56	1	913	2	Y	-0-					-0-
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	30	1	748	2	Y	1					1
							1	9									
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					1

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	DLQ G-10		2579	-0-	2579	2579	162	1	2415	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	DLQ G-10		2630	-0-	2630	5209	150	1	2480	2	Y	-0-					1
06	7471	X	2262	-0-	-5209	-0-	129	1	2132	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	122	1	1973	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	2666	X	2246	-0-	-420	-0-	87	1	2158	2	Y	1					1
							1	9									
09	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 24 RRCID -> 181940 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 12757 PERF. 9064 - 12536

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	19	1	288	2	Y	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	18	1	303	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	226	-0-	-104	-0-	13	1	213	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	247	-0-	-63	-0-	14	1	233	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	236	-0-	-74	-0-	9	1	227	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 27 RRCID -> 182951 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 12796 PERF. 9953 - 12225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 18 RRCID -> 182966 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10016 - 10103

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1213	-0-	-557	-0-	76	1	1136	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1550	N	1538	-0-	-12	-0-	88	1	1450	2	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1347	-0-	-303	-0-	77	1	1270	2	Y	-0-					-0-
07	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	80	1	1289	2	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1357	-0-	-193	-0-	53	1	1303	2	Y	1					1
							1	9									
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					1

ALFONSO WELL #: 19 RRCID -> 183776 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9588 - 10090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1136	-0-	-4	-0-	71	1	1064	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	68	1	1115	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1103	-0-	-7	-0-	63	1	1040	2	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	67	1	1090	2	Y	-0-					-0-
08	1178	N	1140	-0-	-38	-0-	44	1	1096	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 60 RRCID -> 185040 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9298 - 9837

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1755	-0-	-0-	-0-	110	1	1645	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	175	1	2896	2	Y	-0-					-0-
06	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	185	1	3065	2	Y	-0-					-0-
07	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	212	1	3430	2	Y	-0-					-0-
08	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	111	1	2751	2	Y	-0-					-0-
09	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 5 RRCID -> 185694 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 12951 PERF.10406 - 12598

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		785	-0-	785	785	49	1	734	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	DLQ G-10		758	-0-	758	1543	43	1	714	2	Y	1					2
							1	9									
06	2319	X	776	-0-	-1543	-0-	44	1	732	2	Y	-0-	1	1			1
07	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	94	1	1530	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	73	1	1808	2	Y	1					2
							1	9									
09	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					2

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 21 RRCID -> 185744 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9302 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	148	1	2205	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	139	1	2291	2	Y	-0-					1
06	2310	N	2299	-0-	-11	-0-	131	1	2167	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	2387	N	2357	-0-	-30	-0-	137	1	2220	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	94	1	2314	2	Y	1					1
							1	9									
09	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					1

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 13 RRCID -> 186145 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9952 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		138	-0-	138	138	9	1	129	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		141	-0-	141	279	8	1	133	2	Y	-0-					-0-
06	457	X	178	-0-	-279	-0-	10	1	168	2	Y	-0-					-0-
07	188	X	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	2	Y	-0-					-0-
08	187	X	187	-0-	-0-	-0-	7	1	180	2	Y	-0-					-0-
09	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 30 RRCID -> 186257 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 12434 PERF. 9590 - 12025

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

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-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH C WELL #: 34 RRCID -> 187511 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 12740 PERF. 9411 - 12435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	DLQ G-10		68	-0-	68	68	4 1	1 9	63	2	Y	1	1	1			-0-
05	DLQ G-10		39	-0-	39	107	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
06	188	N	81	-0-	-107	-0-	5 1	1 9	75	2	Y	1	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 35 RRCID -> 189071 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9787 - 11623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 -> 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	965	N	965	-0-	-0-	-0-	61 1	1 9	903	2	Y	1	4	1			-0-
05	868	N	777	-0-	-91	-0-	44	1	733	2	Y	-0-					-0-
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	32 1	1 9	536	2	Y	1	1	1			-0-
07	899	N	560	-0-	-339	-0-	33	1	527	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	613	-0-	-162	-0-	24	1	589	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 13 RRCID -> 189858 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 12794 PERF. 9886 - 11282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 7 RRCID -> 189951 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9957 - 10186

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 33 RRCID -> 190805 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 13036 PERF. 9954 - 10020

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	29	1	433	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	486	-0-	-10	-0-	28	1	458	2	Y	-0-					-0-
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	26	1	437	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	465	N	463	-0-	-2	-0-	27	1	436	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	445	-0-	-51	-0-	17	1	428	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 39 RRCID -> 190952 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10194 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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	907	N	907	-0-	-0-	-0-	38	1	869	2	N	-0-					-0-
05	992	N	886	-0-	-106	-0-	42	1	844	2	N	-0-					-0-
06	870	N	867	-0-	-3	-0-	40	1	827	2	N	-0-					-0-
07	930	N	817	-0-	-113	-0-	39	1	778	2	N	-0-					-0-
08	899	N	677	-0-	-222	-0-	38	1	639	2	N	-0-					-0-
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 8 RRCID -> 191125 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 12314 PERF.10105 - 10233

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	58	1	1326	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1408	-0-	-111	-0-	67	1	1341	2	N	-0-					-0-
06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	65	1	1349	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1393	-0-	-33	-0-	67	1	1326	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	1299	-0-	-96	-0-	72	1	1227	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 23 RRCID -> 191396 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9540 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	821	N	821	-0-	-0-	-0-	35	1	786	2	N	-0-					-0-
05	713	N	563	-0-	-150	-0-	27	1	536	2	N	-0-					-0-
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	35	1	731	2	N	-0-					-0-
07	837	N	727	-0-	-110	-0-	35	1	692	2	N	-0-					-0-
08	558	N	369	-0-	-189	-0-	20	1	349	2	N	-0-					-0-
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-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-

ALFONSO WELL #: 24 RRCID -> 191768 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9350 - 10050

04	3000	N	4462	-0-	1462	1616	280	1	4180	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
05	3100	N	3885	-0-	785	2401	222	1	3663	2	Y	-0-					5
06	5502	X	3101	-0-	-2401	-0-	177	1	2924	2	Y	-0-	1	1			4
07	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	181	1	2929	2	Y	-0-					4
08	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	123	1	3034	2	Y	1					5
							1	9									
09	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					5

JENNINGS RANCH D WELL #: 10 RRCID -> 191824 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10026 - 10057

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 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	930	N	918	-0-	-12	-0-	58 1	1 9	859	2	Y	1	1	1			-0-
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	55	1	917	2	Y	-0-					-0-
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	53	1	884	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	56	1	905	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	940	-0-	-21	-0-	37	1	903	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 13 RRCID -> 193252 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9984 - 10201

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

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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-

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

GARZA, A. WELL #: 17 RRCID -> 195545 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9492 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	27	1	437	2	Y	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	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 #: 21 RRCID -> 195548 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9957 - 10040

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

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

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

ASCHE WELL #: 70 RRCID -> 195571 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9626 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	15	1	216	2	Y	-0-					-0-
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	19	1	319	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	13	1	210	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	228	-0-	-20	-0-	13	1	215	2	Y	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	13	1	312	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 71 RRCID -> 196166 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9148 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7440	X	6153	-0-	-1287	-0-	386	1	5761	2	Y	5	2	1			3
							6	9									
05	7688	X	5884	-0-	-1804	-0-	336	1	5546	2	Y	2					5
							2	9									
06	7170	X	6699	-0-	-471	-0-	382	1	6316	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
07	6665	X	4398	-0-	-2267	-0-	256	1	4140	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
08	10481	X	10481	-0-	-0-	-0-	408	1	10071	2	Y	2					5
							2	9									
09	6690	X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					Y	NO RPT					5

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 36 RRCID -> 196170 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9438 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	19	1	281	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		274	-0-	274	574	16	1	258	2	Y	-0-					-0-
06	1088	X	514	-0-	-574	-0-	29	1	484	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	311	X	311	-0-	-0-	-0-	18	1	293	2	Y	-0-					-0-
08	735	X	735	-0-	-0-	-0-	29	1	706	2	Y	-0-					-0-
09	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 30 RRCID -> 196380 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF. 10208 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	3330	X	2941	-0-	-389	-0-	185	1	2754	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
05	3441	X	3413	-0-	-28	-0-	195	1	3217	2	Y	1					4
							1	9									
06	3210	X	3142	-0-	-68	-0-	179	1	2963	2	Y	-0-	1	1			3
07	3286	X	3284	-0-	-2	-0-	191	1	3092	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
08	3410	X	2725	-0-	-685	-0-	106	1	2618	2	Y	1					4
							1	9									
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					4

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	399	N	399	-0-	-0-	-0-	25	1	374	2	Y	-0-					-0-
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	26	1	436	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	358	-0-	-32	-0-	20	1	338	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	369	-0-	-34	-0-	21	1	348	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	394	-0-	-9	-0-	15	1	379	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 40 RRCID -> 197282 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13098 PERF. 9182 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 AA WELL #: 20 RRCID -> 197683 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10020 - 10234

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

JENNINGS RANCH AA WELL #: 33 RRCID -> 200063 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10312 - 10540

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

04	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	320	1	4776	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
05	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	362	1	5974	2	Y	1					4
							1	9									
06	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	265	1	4385	2	Y	-0-	1	1			3
07	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	381	1	6166	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
08	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	243	1	5994	2	Y	1					4
							1	9									
09	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					4

JENNINGS RANCH C WELL #: 46 RRCID -> 201130 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10391 - 10415

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

04	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	207	1	3089	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	190	1	3146	2	Y	1					2
							1	9									
06	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	181	1	3004	2	Y	-0-	1	1			1
07	3286	X	3274	-0-	-12	-0-	190	1	3083	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	3286	X	3195	-0-	-91	-0-	124	1	3070	2	Y	1					2
							1	9									
09	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					2

JENNINGS RANCH C WELL #: 52 RRCID -> 201680 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 12423 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-

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	1350	N	1039	-0-	-311	-0-	65	1	973	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	114	1	1879	2	Y	-0-					-0-
06	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	124	1	2056	2	Y	-0-					-0-
07	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	159	1	2578	2	Y	-0-					-0-
08	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	78	1	1932	2	Y	1					1
							1	9									
09	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					1

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	DLQ G-10		1022	-0-	1022	1022	64	1	957	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	DLQ G-10		1304	-0-	1304	2326	74	1	1230	2	Y	-0-					-0-
06	3434	X	1108	-0-	-2326	-0-	63	1	1044	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	66	1	1074	2	Y	-0-					-0-
08	1302	X	1231	-0-	-71	-0-	48	1	1182	2	Y	1					1
							1	9									
09	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					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	354	N	354	-0-	-0-	-0-	22	1	332	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	351	-0-	-83	-0-	20	1	331	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	324	-0-	-66	-0-	18	1	306	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	315	-0-	-57	-0-	18	1	297	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	297	-0-	-44	-0-	12	1	285	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-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	870	N	863	-0-	-7	-0-	54	1	808	2	Y	1					2
							1	9									
05	1054	N	825	-0-	-229	-0-	47	1	778	2	Y	-0-					2
06	1500	N	580	-0-	-920	-0-	33	1	547	2	Y	-0-					2
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	63	1	1022	2	Y	-0-	1	1			1
08	837	N	734	-0-	-103	-0-	29	1	705	2	Y	-0-					1
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					1

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ALFONSO WELL #: 27 RRCID -> 206073 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9466 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	49	1	731	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	48	1	790	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	748	-0-	-2	-0-	43	1	705	2	Y	-0-					-0-
07	896	N	896	-0-	-0-	-0-	52	1	844	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	807	-0-	-30	-0-	31	1	775	2	Y	1					1
							1	9									
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					1

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	1200	N	949	-0-	-251	-0-	60	1	888	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1364	N	933	-0-	-431	-0-	53	1	880	2	Y	-0-					-0-
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	42	1	692	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	660	-0-	-332	-0-	38	1	622	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	542	-0-	-388	-0-	21	1	520	2	Y	1					1
							1	9									
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					1

ASCHE WELL #: 86 RRCID -> 206428 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9628 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4800	X	3969	-0-	-831	-0-	249	1	3716	2	Y	4	1	1			4
							4	9									
05	4619	X	4185	-0-	-434	-0-	239	1	3944	2	Y	2					6
							2	9									
06	4230	X	4072	-0-	-158	-0-	232	1	3839	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
07	4371	X	4084	-0-	-287	-0-	237	1	3845	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
08	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	165	1	4070	2	Y	2					7
							2	9									
09	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT					7

ASCHE WELL #: 88 RRCID -> 207656 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9668 - 12194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	38	1	568	2	Y	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	66	1	1097	2	Y	-0-					-0-
07	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	86	1	1389	2	Y	-0-					-0-
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	46	1	1142	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 90 RRCID -> 208654 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9724 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	260	-0-	-40	-0-	16	1	244	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	271	-0-	-39	-0-	15	1	256	2	Y	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	16	1	258	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	16	1	258	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	275	-0-	-4	-0-	11	1	264	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS, ROY WELL #: 7 RRCID -> 209133 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9416 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	114	-0-	-66	-0-	5	1	109	2	N	-0-					-0-
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	5	1	103	2	N	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	5	1	108	2	N	-0-					-0-
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	5	1	94	2	N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209475 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9390 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	158 2	1 9	2361	2	Y	2	1	1			2
05	2108	X	1410	-0-	-698	-0-	80 2	1 9	1328	2	Y	2					4
06	2040	X	1755	-0-	-285	-0-	100 1	1 9	1654	2	Y	1	1	1			4
07	2108	X	1398	-0-	-710	-0-	81 2	1 9	1315	2	Y	2	1	1			5
08	2108	X	897	-0-	-1211	-0-	35 2	1 9	860	2	Y	2					7
09	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					7

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	DLQ G-10		500	-0-	500	500	31	1	469	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		504	-0-	504	1004	29	1	475	2	Y	-0-					-0-
06	1487	X	483	-0-	-1004	-0-	28	1	455	2	Y	-0-					-0-
07	497	X	497	-0-	-0-	-0-	29	1	468	2	Y	-0-					-0-
08	527	X	487	-0-	-40	-0-	19	1	468	2	Y	-0-					-0-
09	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-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	3420	X	3222	-0-	-198	-0-	136	1	3086	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	3063	-0-	-502	-0-	145	1	2918	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	2629	-0-	-821	-0-	122	1	2507	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	3111	-0-	-454	-0-	150	1	2961	2	N	-0-					-0-
08	3317	X	2045	-0-	-1272	-0-	113	1	1932	2	N	-0-					-0-
09	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT					-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	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	64	1	955	2	Y	-0-					-0-
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	60	1	986	2	Y	-0-					-0-
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	50	1	823	2	Y	-0-					-0-
07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	59	1	954	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	906	-0-	-86	-0-	35	1	871	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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-

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	845	N	845	-0-	-0-	-0-	53	1	792	2	Y	-0-					-0-
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	36	1	599	2	Y	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	28	1	458	2	Y	-0-					-0-
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	28	1	461	2	Y	-0-					-0-
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	20	1	490	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 98 RRCID -> 211337 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9184 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	270	-0-	-60	-0-	17	1	253	2	Y	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	24	1	392	2	Y	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	19	1	317	2	Y	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	19	1	305	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	268	-0-	-135	-0-	10	1	258	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-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	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	78	1	1167	2	Y	1					2
							1	9									
05	1395	N	1310	-0-	-85	-0-	75	1	1235	2	Y	-0-					2
06	1290	N	1264	-0-	-26	-0-	72	1	1192	2	Y	-0-					2
07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	77	1	1243	2	Y	-0-	1	1			1
08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	51	1	1252	2	Y	-0-					1
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					1

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	2010	N	1179	-0-	-831	-0-	74	1	1103	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	1705	N	1593	-0-	-112	-0-	91	1	1501	2	Y	1					2
							1	9									
06	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	114	1	1880	2	Y	-0-	1	1			1
07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	75	1	1214	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1581	N	1126	-0-	-455	-0-	44	1	1081	2	Y	1					2
							1	9									
09	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					2

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 100 RRCID -> 212466 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10233 - 12177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1364	-0-	-316	-0-	86	1	1277	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1736	N	1627	-0-	-109	-0-	93	1	1534	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1396	-0-	-74	-0-	80	1	1316	2	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	105	1	1693	2	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1390	-0-	-222	-0-	54	1	1335	2	Y	1					1
							1	9									
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					1

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	763	N	763	-0-	-0-	-0-	48	1	715	2	Y	-0-					-0-
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	47	1	769	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	742	-0-	-8	-0-	42	1	700	2	Y	-0-					-0-
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	49	1	793	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	754	-0-	-21	-0-	29	1	725	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 105 RRCID -> 212875 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 13032 PERF.10098 - 10229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	31	1	455	2	Y	-0-					-0-
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	29	1	476	2	Y	-0-					-0-
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	35	1	580	2	Y	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	29	1	468	2	Y	-0-					-0-
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	19	1	459	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-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	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	66	1	1503	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1419	-0-	-193	-0-	67	1	1352	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	1454	-0-	-76	-0-	67	1	1387	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	987	-0-	-625	-0-	48	1	939	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	1296	-0-	-130	-0-	72	1	1224	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 212985 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9474 - 9746

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

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 213211 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9309 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	1140	N	1088	-0-	-52	-0-	68 1	1 9	1019	2	Y	1	2	1			-0-
05	1178	N	1106	-0-	-72	-0-	63	1	1043	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1061	-0-	-49	-0-	60	1	1001	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	64	1	1033	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	42	1	1031	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					-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	330	N	327	-0-	-3	-0-	21	1	306	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	338	-0-	-3	-0-	19	1	319	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	328	-0-	-2	-0-	19	1	309	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	340	-0-	-1	-0-	20	1	320	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	335	-0-	-6	-0-	13	1	322	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 92 RRCID -> 213494 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9312 - 9969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3840	X	3592	-0-	-248	-0-	225 3	1 9	3364	2	Y	3	1	1			3
05	3906	X	3629	-0-	-277	-0-	207 1	1 9	3421	2	Y	1					4
06	3780	X	3516	-0-	-264	-0-	200	1	3316	2	Y	-0-	1	1			3
07	3906	X	3680	-0-	-226	-0-	214 1	1 9	3465	2	Y	1	1	1			3
08	3813	X	3612	-0-	-201	-0-	141 1	1 9	3470	2	Y	1					4
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					4

ASCHE WELL #: 107 RRCID -> 213833 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9865 - 9927

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
LAS OVEJAS-STATE WELL #: 1 RRCID -> 214905 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9656 - 12000

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

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

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

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 108 RRCID -> 216428 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 13315 PERF. 9772 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4620	X	3138	-0-	-1482	-0-	197	1	2938	2	Y	3	1	1			4
							3	9									
05	4247	X	2986	-0-	-1261	-0-	170	1	2814	2	Y	2					6
							2	9									
06	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	272	1	4496	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
07	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	304	1	4930	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
08	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	174	1	4288	2	Y	2					6
							2	9									
09	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					Y	NO RPT					6

JENNINGS RANCH C WELL #: 61 RRCID -> 216775 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9958 - 10956

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

04	5280	X	3331	-0-	-1949	-0-	209	1	3119	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
05	5456	X	1653	-0-	-3803	-0-	94	1	1557	2	Y	2					5
							2	9									
06	5280	X	1686	-0-	-3594	-0-	96	1	1589	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
07	5177	X	1909	-0-	-3268	-0-	111	1	1796	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
08	4836	X	1635	-0-	-3201	-0-	64	1	1569	2	Y	2					6
							2	9									
09	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					6

ALFONSO WELL #: 38 RRCID -> 217124 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10070 - 10094

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

04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	37	1	551	2	Y	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	34	1	557	2	Y	-0-					-0-
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	33	1	542	2	Y	-0-					-0-
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	35	1	561	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	585	-0-	-4	-0-	23	1	562	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL REFUGIO WELL #: 1 RRCID -> 217483 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9474 - 11658

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

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

04	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	72	1	1075	2	Y	-0-			6
05	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	57	1	945	2	Y	-0-			6
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	40	1	661	2	Y	-0-			6
07	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	62	1	1008	2	Y	-0-			6
08	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	82	1	2014	2	Y	-0-			6
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT			6

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 218488 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9322 - 9494

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

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

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 #: 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	264	N	264	-0-	-0-	-0-	17	1	247	2	Y	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	25	1	410	2	Y	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	21	1	352	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	269	-0-	-10	-0-	16	1	253	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	265	-0-	-169	-0-	10	1	255	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA, A. WELL #: 21 RRCID -> 222269 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9276 - 9838

04	4620	X	1107	-0-	-3513	-0-	69	1	1035	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
05	4774	X	4325	-0-	-449	-0-	247	1	4077	2	Y	1					4
							1	9									
06	3330	X	2694	-0-	-636	-0-	153	1	2541	2	Y	-0-	1	1			3
07	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	236	1	3818	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
08	4340	X	2735	-0-	-1605	-0-	106	1	2628	2	Y	1					4
							1	9									
09	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					4

GARZA, A. WELL #: 24 RRCID -> 222348 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9301 - 9750

04	660	N	519	-0-	-141	-0-	33	1	486	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	496	-0-	-31	-0-	28	1	468	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	412	-0-	-8	-0-	23	1	389	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	452	-0-	-75	-0-	26	1	426	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	277	-0-	-219	-0-	11	1	266	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 222812 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 12275 PERF. 9518 - 10078

04	360	N	329	-0-	-31	-0-	328	2	1	9	Y	1					2
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					2
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					2
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	459	2	1	9	Y	1					3
08	434	N	325	-0-	-109	-0-	324	2	1	9	Y	1					4
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					4

GARZA, A. WELL #: 25 RRCID -> 222887 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9773 - 9888

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

A. GARZA WELL #: 23 RRCID -> 223406 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9146 - 9188

04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	67	1	1002	2	Y	-0-					-0-
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	74	1	1225	2	Y	-0-					-0-
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	62	1	1024	2	Y	-0-					-0-
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	61	1	992	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3174	-0-	74	74	124	1	3050	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 26 RRCID -> 223779 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 12187 PERF. 9456 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	10260	X	9017	-0-	-1243	-0-	566 8	1 9	8443	2	N	7	3	1			4
05	10602	X	10502	-0-	-100	-0-	599 3	1 9	9900	2	N	3					7
06	10260	X	9459	-0-	-801	-0-	539 2	1 9	8918	2	N	2	4	1			5
07	10168	X	9330	-0-	-838	-0-	542 3	1 9	8785	2	N	3	3	1			5
08	10509	X	9603	-0-	-906	-0-	374 4	1 9	9225	2	N	4					9
09	10170	X	NO RPT	-0-	-10170	-0-					N	NO RPT					9

JENNINGS RANCH D WELL #: 27 RRCID -> 227242 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 9637 - 9792

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
05	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 229966 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9271 - 11294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 MINERAL ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 230015 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9330 - 11593

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8849	-0-	-121	-0-	555 7	1 9	8287	2	N	6	2	1			11
05	9269	X	8984	-0-	-285	-0-	513 2	1 9	8469	2	N	2					13
06	8970	X	8513	-0-	-457	-0-	485 1	1 9	8027	2	N	1	3	1			11
07	9238	X	7105	-0-	-2133	-0-	413 3	1 9	6689	2	N	3	3	1			11
08	9238	X	7010	-0-	-2228	-0-	273 3	1 9	6734	2	N	3					14
09	8850	X	NO RPT	-0-	-8850	-0-					N	NO RPT					14

JENNINGS RANCH C WELL #: 62 RRCID -> 230955 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 12662 PERF.11225 - 11233

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JENNINGS RANCH D WELL #: 29 RRCID -> 231239 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 12146 PERF. 9550 - 9699

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
SERAFIN WELL #: 5 RRCID -> 231871 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12474 PERF. 8504 - 8608

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

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

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	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	156 1	1 9	2325	2	Y	1					1
05	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	132	1	2178	2	Y	-0-					1
06	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	126	1	2080	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	131	1	2117	2	Y	-0-					-0-
08	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	87	1	2149	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					-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	DLQ G-10		415	-0-	415	415	26	1	389	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		196	-0-	196	611	11	1	185	2	Y	-0-					-0-
06	905	X	294	-0-	-611	-0-	17 1	1 9	276	2	Y	1	1	1			-0-
07	178	X	178	-0-	-0-	-0-	10	1	168	2	Y	-0-					-0-
08	434	X	355	-0-	-79	-0-	14	1	341	2	Y	-0-					-0-
09	420	X	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 39 RRCID -> 234329 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9960 - 10021

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

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH AA WELL #: 42 RRCID -> 236373 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9046 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	5970	2			Y	-0-					-0-
05	6820	X	5918	-0-	-902	-0-	5918	2			Y	-0-					-0-
06	6600	X	6137	-0-	-463	-0-	6137	2			Y	-0-					-0-
07	6820	X	6219	-0-	-601	-0-	6219	2			Y	-0-					-0-
08	6603	X	4952	-0-	-1651	-0-	364	1	4588	2	Y	-0-					-0-
09	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 47 RRCID -> 241074 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9764 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 110 RRCID -> 241581 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 12697 PERF. 9933 - 12511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9950	X	9950	-0-	-0-	-0-	625	1	9321	2	N	4	2	1			7
							4	9									
05	13485	X	13485	-0-	-0-	-0-	770	1	12713	2	N	2					9
							2	9									
06	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	369	1	6111	2	N	1	2	1			8
							1	9									
07	6820	X	5534	-0-	-1286	-0-	322	1	5210	2	N	2	2	1			8
							2	9									
08	6820	X	5115	-0-	-1705	-0-	199	1	4914	2	N	2					10
							2	9									
09	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					N	NO RPT					10

ASCHE WELL #: 117 RRCID -> 241753 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9850 - 9874

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

LEONARDO WELL #: 50 RRCID -> 241762 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9681 - 10195

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

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 61 RRCID -> 242044 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10843 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4740	X	4587	-0-	-153	-0-	288	1 9	4298	2	N	1					1
05	4898	X	4418	-0-	-480	-0-	252	1	4166	2	N	-0-					1
06	4740	X	3734	-0-	-1006	-0-	213	1	3521	2	N	-0-	1	1			-0-
07	4805	X	3927	-0-	-878	-0-	228	1	3699	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	3333	-0-	-1410	-0-	130	1 9	3202	2	N	1					1
09	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					N	NO RPT					1

ASCHE WELL #: 118 RRCID -> 242054 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9804 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	101	1 9	1503	2	N	1	1	1			1
05	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	111	1	1835	2	N	-0-					1
06	1800	N	1698	-0-	-102	-0-	97	1	1601	2	N	-0-	1	1			-0-
07	1674	N	1568	-0-	-106	-0-	91	1	1477	2	N	-0-					-0-
08	1953	N	1401	-0-	-552	-0-	55	1 9	1345	2	N	1					1
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					1

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	3450	X	2893	-0-	-557	-0-	182	1 2 9	2709	2	N	2	1	1			1
05	3317	X	2944	-0-	-373	-0-	168	1 1 9	2775	2	N	1					2
06	3120	X	2825	-0-	-295	-0-	161	1 1 9	2663	2	N	1	1	1			2
07	3162	X	2896	-0-	-266	-0-	168	1 1 9	2727	2	N	1	1	1			2
08	3069	X	2842	-0-	-227	-0-	111	1 1 9	2730	2	N	1					3
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					3

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	2280	X	2017	-0-	-263	-0-	127	1 2 9	1888	2	N	2	1	1			1
05	2604	X	2091	-0-	-513	-0-	119	1 1 9	1971	2	N	1					2
06	2520	X	1910	-0-	-610	-0-	109	1	1801	2	N	-0-	1	1			1
07	2604	X	1914	-0-	-690	-0-	111	1 1 9	1802	2	N	1	1	1			1
08	2263	X	1921	-0-	-342	-0-	75	1 1 9	1845	2	N	1					2
09	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					2

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	3000	X	2361	-0-	-639	-0-	148	1 2 9	2211	2	N	2	1	1			1
05	2883	X	2273	-0-	-610	-0-	130	1 1 9	2142	2	N	1					2
06	2790	X	2128	-0-	-662	-0-	121	1	2007	2	N	-0-	1	1			1
07	2666	X	2443	-0-	-223	-0-	142	1 1 9	2300	2	N	1	1	1			1
08	2666	X	2250	-0-	-416	-0-	88	1 1 9	2161	2	N	1					2
09	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					2

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 63 RRCID -> 243693 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10527 - 11375

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

FLORES, L. G. WELL #: 65 RRCID -> 243889 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10628 - 11394

04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	18	1	266	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	18	1	290	2	N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	17	1	284	2	N	-0-					-0-
07	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	70	1	1132	2	N	-0-					-0-
08	3071	N	3071	-0-	-0-	-0-	120	1	2951	2	N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 66 RRCID -> 243890 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11178 - 11206

04	2160	X	1974	-0-	-186	-0-	124	1	1847	2	N	3	1	1			5
							3	9									
05	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	128	1	2119	2	N	1					6
							1	9									
06	2160	X	1631	-0-	-529	-0-	93	1	1538	2	N	-0-	1	1			5
07	2232	X	1811	-0-	-421	-0-	105	1	1705	2	N	1	1	1			5
							1	9									
08	2263	X	1189	-0-	-1074	-0-	46	1	1142	2	N	1					6
							1	9									
09	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					6

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-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 62 RRCID -> 247287 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10502 - 11379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	N	-0-			-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	N	-0-			-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	N	-0-			-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	2	N	-0-			-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	N	-0-			-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 45 RRCID -> 248646 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10487 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 #: 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	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			Y	-0-			13
05	2108	N	1880	-0-	-228	-0-	1880	2			Y	-0-			13
06	1890	N	1736	-0-	-154	-0-	1736	2			Y	-0-			13
07	2015	N	1439	-0-	-576	-0-	1439	2			Y	-0-			13
08	1891	N	21	-0-	-1870	-0-	2	1	19	2	Y	-0-			13
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT			13

JENNINGS RANCH D WELL #: 51 RRCID -> 249331 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11964 PERF. 9778 - 9788

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

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH D WELL #: 39 RRCID -> 252191 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 13066 PERF.10582 - 10608

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

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-

JENNINGS RANCH D WELL #: 64 RRCID -> 254138 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10916 - 11034

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

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

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

JENNINGS RANCH D WELL #: 37 RRCID -> 254148 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10680 - 10924

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 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-

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

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

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
ASCHE WELL #: 10 RRCID -> 121588 COMPL. DATE 06/19/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9490 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	46	-0-	-374	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	2	1	81	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
*09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	4	1	142	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 1 RRCID -> 208021 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10168 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	138	-0-	-72	-0-	4	1	134	2	Y	-0-					18
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	28	1	930	2	Y	-0-					18
06	1290	N	664	-0-	-626	-0-	19	1	645	2	Y	-0-					18
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	33	1	1031	2	Y	-0-					18
08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	46	1	1537	2	Y	-0-					18
*09	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	64	1	2140	2	Y	-0-					18

CHARRO (9100) 17267 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RUNNING W. "A" WELL #: 2C RRCID -> 199037 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10972 PERF. 9092 - 9172

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	34	1	433	2	Y	3					28
							3	9									
05	465	N	439	-0-	-26	-0-	385	2	54	9	Y	49	69	1			8
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	33	1	371	2	Y	2					10
							2	9									
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	45	1	490	2	Y	15					25
							17	9									
*08	434	N	374	-0-	-60	-0-	27	1	346	2	Y	1					26
							1	9									
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					26

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	651	N	651	-0-	-0-	-0-	47	1	598	2	Y	5					28
							6	9									
05	930	N	644	-0-	-286	-0-	637	2	7	9	Y	6	4	1			30
06	840	N	585	-0-	-255	-0-	48	1	533	2	Y	4					34
							4	9									
07	682	N	608	-0-	-74	-0-	47	1	521	2	Y	36					70
							40	9									
*08	651	N	535	-0-	-116	-0-	38	1	496	2	Y	1					71
							1	9									
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					71

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	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	98	1	1245	2	Y	9					18
							10	9									
05	1457	N	1135	-0-	-322	-0-	1122	2	13	9	Y	12	9	1			21
06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	134	1	1484	2	Y	19					40
							21	9									
07	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	126	1	1379	2	Y	7					47
							8	9									
*08	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	109	1	1412	2	Y	23					70
							25	9									
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					70

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	3480	X	2425	-0-	-1055	-0-	177	1	2241	2	N	6					101
							7	9									
05	3503	X	2392	-0-	-1111	-0-	2381	2	11	9	N	10	15	1			96
06	3390	X	2796	-0-	-594	-0-	230	1	2552	2	N	13					109
							14	9									
07	3255	X	2390	-0-	-865	-0-	199	1	2185	2	N	5					114
							6	9									
*08	2790	X	2356	-0-	-434	-0-	169	1	2184	2	N	3					117
							3	9									
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					117

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	150	N	148	-0-	-2 B	-0-	148	2			Y	-0-					46
05	186	N	157	-0-	-29 B	-0-	157	2			Y	-0-					46
06	180	N	143	-0-	-37 B	-0-	143	2			Y	-0-					46
07	154	N	145	-0-	-9 B	-0-	145	2			Y	-0-					46
08	155	N	152	-0-	-3 B	-0-	152	2			Y	-0-					46
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			Y	-0-					46

OCHOA WELL #: 2 RRCID -> 223054 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6388 - 6424

04	4110	N	3923	-0-	-187 B	-0-	3881	2	42	9	Y	38					46
05	4557	N	4143	-0-	-414 B	-0-	4107	2	36	9	Y	33					79
06	4380	N	4374	-0-	-6 B	-0-	4341	2	33	9	Y	30					109
07	4411	N	4411	-0-	-0- B	-0-	4376	2	35	9	Y	32					141
08	4154	N	3715	-0-	-439 B	-0-	3691	2	24	9	Y	22					163
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4380	N	3942	-0-	-438 B	-0-	3939	2	3	9	Y	3					166

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
07	0	N	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

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

CHILE VIEJA (FRIO) 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
AMES G.U. WELL #: 1 RRCID -> 220917 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 10808 - 11002

04	3630	X	3400	-0-	-230	-0-	270	1	3102	2	N	25					60
							28	9									
05	3813	X	3377	-0-	-436	-0-	270	1	3088	2	N	17					77
							19	9									
06	3690	X	3286	-0-	-404	-0-	240	1	3018	2	N	25					102
							28	9									
07	3813	X	3185	-0-	-628	-0-	240	1	2917	2	N	25					127
							28	9									
08	3503	X	2429	-0-	-1074	-0-	180	1	2227	2	N	20					147
							22	9									
09	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT					147

CHILE VIEJA (FRIO) //CONT.// 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
AMES ET AL GU WELL #: 2 RRCID -> 222562 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10808 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6570	X	5701	-0-	-869	-0-	420	1	5211	2	N	64					157
							70	9									
05	6789	X	4912	-0-	-1877	-0-	420	1	4439	2	N	48					205
							53	9									
06	6570	X	5404	-0-	-1166	-0-	360	1	4998	2	N	42	190	1			57
							46	9									
07	6107	X	5145	-0-	-962	-0-	360	1	4730	2	N	50					107
							55	9									
08	5890	X	4287	-0-	-1603	-0-	270	1	3975	2	N	38					145
							42	9									
09	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					N	NO RPT					145

LEFNER, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 227188 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10863 - 11004

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2016 - PLUGGED 08/29/16

LEFNER ET AL GU WELL #: 2 RRCID -> 230701 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10778 - 11030

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		3888	-0-	3888	3888	150	1	3666	2	N	65					87
							72	9									
07	14B2 EXT		205	-0-	205	4093	15	1	187	2	N	3					90
							3	9									
*08	4298	X	205	-0-	-4093	-0-	15	1	190	2	N	-0-					90
09	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT					90

LEFNER ET AL GU WELL #: 3 RRCID -> 233177 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10960 - 11094

04	5820	X	5313	-0-	-507	-0-	300	1	4952	2	N	55	190	1			97
							61	9									
05	6138	X	5136	-0-	-1002	-0-	240	1	4808	2	N	80					177
							88	9									
06	5940	X	4618	-0-	-1322	-0-	150	1	4396	2	N	65					242
							72	9									
07	6138	X	4899	-0-	-1239	-0-	150	1	4686	2	N	57	191	1			108
							63	9									
08	5487	X	3544	-0-	-1943	-0-	113	1	3379	2	N	47					155
							52	9									
09	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					N	NO RPT					155

LEFNER ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234933 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11050 - 11192

*04	525	X	-0-	-0-	-525	-0-					N	-0-	142	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2017 - PLUGGED 04/26/17

LEFNER ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238507 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10920 - 11180

04	4740	X	3845	-0-	-895	-0-	300	1	3483	2	N	56	159	1			27
							62	9									
05	4712	X	3794	-0-	-918	-0-	240	1	3507	2	N	43					70
							47	9									
06	4470	X	3531	-0-	-939	-0-	210	1	3275	2	N	42					112
							46	9									
07	4619	X	3696	-0-	-923	-0-	210	1	3435	2	N	46					158
							51	9									
08	4340	X	2690	-0-	-1650	-0-	158	1	2488	2	N	40					198
							44	9									
09	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT					198

CHILE VIEJA (FRIO) //CONT.// 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
AMES ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 244685 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10896 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9120	X	8885	-0-	-235	-0-	450	1	8358	2	N	70					152
							77	9									
05	9393	X	8725	-0-	-668	-0-	450	1	8185	2	N	82	189	1			45
							90	9									
06	9090	X	8548	-0-	-542	-0-	390	1	8090	2	N	62					107
							68	9									
07	9393	X	8615	-0-	-778	-0-	390	1	8153	2	N	65					172
							72	9									
08	9176	X	6296	-0-	-2880	-0-	293	1	5941	2	N	56	184	1			44
							62	9									
09	8880	X	NO RPT	-0-	-8880	-0-					N	NO RPT					44

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	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	240	1	3355	2	N	95					183
							105	9									
05	4495	X	3672	-0-	-823	-0-	240	1	3353	2	N	72	190	1			65
							79	9									
06	4350	X	3485	-0-	-865	-0-	240	1	3154	2	N	83					148
							91	9									
07	4495	X	3323	-0-	-1172	-0-	240	1	2998	2	N	77					225
							85	9									
08	3813	X	2081	-0-	-1732	-0-	180	1	1873	2	N	25	185	1			65
							28	9									
09	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					65

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	2700	X	2469	-0-	-231	-0-	210	1	2198	2	N	55					163
							61	9									
05	2604	X	2461	-0-	-143	-0-	210	1	2190	2	N	55					218
							61	9									
06	2520	X	2512	-0-	-8	-0-	210	1	2257	2	N	41	189	1			70
							45	9									
07	2604	X	2445	-0-	-159	-0-	210	1	2180	2	N	50					120
							55	9									
08	2542	X	1849	-0-	-693	-0-	158	1	1649	2	N	38					158
							42	9									
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					158

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	2640	X	2441	-0-	-199	-0-	165	1	2273	2	N	3					115
							3	9									
05	2604	X	2376	-0-	-228	-0-	165	1	2198	2	N	12					127
							13	9									
06	2490	X	2369	-0-	-121	-0-	165	1	2181	2	N	21					148
							23	9									
07	2511	X	2440	-0-	-71	-0-	165	1	2242	2	N	30					178
							33	9									
08	2511	X	1788	-0-	-723	-0-	124	1	1653	2	N	10					188
							11	9									
09	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					188

CHILE VIEJA (FRIO) //CONT.// 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
LEFNER ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273104 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10978 - 11172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15300	X	13601	-0-	-1699	-0-	510 217	1 9	12874	2	N	197	257	1			107
05	14818	X	13152	-0-	-1666	-0-	450 233	1 9	12469	2	N	212	194	1			125
06	14190	X	12606	-0-	-1584	-0-	390 222	1 9	11994	2	N	202	194	1			133
07	14663	X	12593	-0-	-2070	-0-	390 208	1 9	11995	2	N	189	194	1			128
08	14074	X	9123	-0-	-4951	-0-	293 155	1 9	8675	2	N	141	196	1			73
09	13590	X	NO RPT	-0-	-13590	-0-					N	NO RPT					73

CHILE VIEJA (FRIO DEEP) 17725 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
BONDY GU WELL #: 1 RRCID -> 226742 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 16680 PERF.15194 - 15220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6240		6048	-0-	-192	-0-	480 85	1 9	5483	2	N	77					137
05	6448		5782	-0-	-666	-0-	480 86	1 9	5216	2	N	78					215
06	6240		5497	-0-	-743	-0-	330 76	1 9	5091	2	N	69	187	1			97
07	6324	#	5662	-0-	-662	-0-	330 86	1 9	5246	2	N	78					175
08	6262	#	4254	-0-	-2008	-0-	248 72	1 9	3934	2	N	65	190	1			50
09	6060	#	NO RPT	-0-	-6060	-0-					N	NO RPT					50

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	622	N	622	-0-	-0-	-0-	4 8	1 9	610	3	Y	7	7	8			13
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	2 13	1 4	540 12	3 9	Y	11	11	8			13
06	600	N	521	-0-	-79	-0-	520	3	1	9	Y	1	1	8			13
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					13
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-					13
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					13

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	3120	X	2900	-0-	-220	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	2506	-0-	-284	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
06	2700	X	2215	-0-	-485	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
08	3007	X	568	-0-	-2439	-0-	568	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 COMPADRES (LOBO) //CONT.// 18210 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
WILLIAMSON, H. STANLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 145155 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6852 - 7188

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

ABE LINCOLN GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 146682 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7103 - 7120

*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SCHWARZ, HARRY D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 149014 COMPL. DATE 02/18/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7454 - 7481

*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

04	13 N	-0-	-0-	-13	-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-

GUTIERREZ, J. M. A WELL #: 2 RRCID -> 142619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6110 - 6170

04	330 N	191	-0-	-139	-0-	24 1	167 2		Y	-0-			3
05	403 N	187	-0-	-216	-0-	25 1	161 2		Y	1	3 1		1
						1 9							
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	31 1	198 2		Y	-0-			1
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	26 1	172 2		Y	-0-			1
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	50 1	315 2		Y	2			3
						2 9							
*09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	45 1	322 2		Y	-0-			3

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) //CONT.// 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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

04	1260	N	1137	-0-	-123	-0-	144	1	993	2	Y	-0-					15
05	1271	N	1208	-0-	-63	-0-	159	1	1047	2	Y	2	12	1			5
							2	9									
06	1260	N	1137	-0-	-123	-0-	155	1	982	2	Y	-0-					5
07	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	152	1	1008	2	Y	-0-					5
08	1209	N	1199	-0-	-10	-0-	162	1	1028	2	Y	8					13
							9	9									
*09	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	147	1	1041	2	Y	-0-					13

GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 4 U RRCID -> 145520 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5674 - 6268

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

04	210	N	195	-0-	-15	-0-	25	1	170	2	Y	-0-					2
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	28	1	182	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	210	N	188	-0-	-22	-0-	26	1	162	2	Y	-0-					1
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	27	1	180	2	Y	-0-					1
08	217	N	187	-0-	-30	-0-	25	1	161	2	Y	1					2
							1	9									
*09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	24	1	170	2	Y	-0-					2

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
*10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	40	1	279	2	Y	-0-					23
*11	270	N	213	-0-	-57	-0-	27	1	186	2	Y	-0-					23
*12	279	N	261	-0-	-18	-0-	33	1	228	2	Y	-0-					23
*01	310	N	235	-0-	-75	-0-	28	1	207	2	Y	-0-					23
*02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	25	1	181	2	Y	-0-					23
*03	248	N	182	-0-	-66	-0-	22	1	160	2	Y	-0-					23
*04	240	N	145	-0-	-95	-0-	18	1	127	2	Y	-0-					23
*05	217	N	82	-0-	-135	-0-	11	1	71	2	Y	-0-					23
*06	180	N	39	-0-	-141	-0-	5	1	34	2	Y	-0-					23
*07	155	N	5	-0-	-150	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					23
*08	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-					23
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					23

GUTIERREZ, J. M. B WELL #: 2 RRCID -> 146893 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6238 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	168	1	1162	2	Y	-0-					12
05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	191	1	1257	2	Y	2	11	1			3
							2	9									
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	198	1	1251	2	Y	-0-					3
07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	201	1	1334	2	Y	-0-					3
08	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	204	1	1295	2	Y	10					13
							11	9									
*09	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	179	1	1273	2	Y	-0-					13

GUTIERREZ, J.M. C WELL #: 2 RRCID -> 151474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5441 - 5478

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	364	1	965	2	N	-0-					-0-
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	349	1	945	2	N	-0-					-0-
06	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	400	1	1080	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1165	-0-	-199	-0-	301	1	864	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	1209	-0-	-93	-0-	339	1	870	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	1024	-0-	-446	-0-	340	1	684	2	N	-0-					-0-

GARCIA, SALVADOR "G" WELL #: 20 RRCID -> 275294 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5066 - 5070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	96	-0-	-234	-0-	26	1	70	2	N	-0-					-0-
05	403	N	310	-0-	-93	-0-	84	1	226	2	N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	104	1	299	2	N	-0-					-0-
08	310	N	243	-0-	-67	-0-	68	1	175	2	N	-0-					-0-
*09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	48	1	96	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	T. A.		277	-0-	277	277	35	1	242	2	Y	-0-					3
05	T. A.		317	-0-	317	594	42	1	274	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
06	T. A.		272	-0-	272	866	37	1	235	2	Y	-0-					1
07	1150		284	-0-	-866	-0-	37	1	247	2	Y	-0-					1
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	39	1	249	2	Y	2					3
							2	9									
*09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	32	1	226	2	Y	-0-					3

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	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	399	1	2753	2	Y	-0-					34
05	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	401	1	2637	2	Y	6	28	1			12
							7	9									
06	2910	X	2872	-0-	-38	-0-	392	1	2480	2	Y	-0-					12
07	3007	X	2849	-0-	-158	-0-	372	1	2477	2	Y	-0-					12
08	3007	X	2685	-0-	-322	-0-	363	1	2303	2	Y	17					29
							19	9									
*09	2910	X	2480	-0-	-430	-0-	306	1	2174	2	Y	-0-					29

ELIZONDO WELL #: 3 RRCID -> 169023 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 6638 - 7200

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

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

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

CANTERA OPERATING, LLC 129692
BENAVIDES WELL #: 3 RRCID -> 195602 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 13564 PERF. 7310 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	482	-0-	-178	-0-	70	1	412	3	Y	-0-					27
05	682	N	587	-0-	-95	-0-	63	1	524	3	Y	-0-					27
06	570	N	460	-0-	-110	-0-	70	1	390	3	Y	-0-					27
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	50	1	448	3	Y	-0-					27
08	589	N	568	-0-	-21	-0-	71	1	497	3	Y	-0-					27
*09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	74	1	532	3	Y	-0-					27

CINCO DE MAYO (WILCOX "F") //CONT.// 18212 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BENAVIDES WELL #: 2R RRCID -> 197016 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 11479 PERF. 6904 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1013	-0-	-277	-0-	148	1	865	3	Y	-0-					14
05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	137	1	1144	3	Y	-0-					14
06	1290	N	836	-0-	-454	-0-	127	1	709	3	Y	-0-					14
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	135	1	1212	3	Y	-0-					14
08	1271	N	1254	-0-	-17	-0-	157	1	1097	3	Y	-0-					14
*09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	151	1	1088	3	Y	-0-					14

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
WHITTIER WELL #: 7 RRCID -> 230458 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7531 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	19	1	118	2	N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	23	1	127	2	N	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	40	1	197	2	N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	20	1	141	2	N	-0-					-0-
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	65	1	419	2	N	-0-					-0-
*09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	58	1	457	2	N	-0-					-0-

CINCO DE MAYO (900) 18212 129 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CALAVERAS OIL & GAS, L.L.C. 123560
GUTIERREZ "C" WELL #: 5 RRCID -> 262271 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 1291 PERF. 920 - 926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	607	-0-	-293	-0-	607	2			N	-0-					-0-
05	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	2			N	-0-					-0-
06	630	N	608	-0-	-22	-0-	608	2			N	-0-					-0-
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
*09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-

SAN FERNANDO WELL #: 3 RRCID -> 213688 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8872 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
05	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
06	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
07	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
08	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
*09	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					-0-

LOZANO WELL #: 1 RRCID -> 218024 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8593 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	895	-0-	-95	-0-	895	2			N	-0-					-0-
05	930	N	807	-0-	-123	-0-	807	2			N	-0-					-0-
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
07	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	2			N	-0-					-0-
08	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
*09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-

MARTINEZ-URIBE WELL #: 3 RRCID -> 221273 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6204 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-

ZACHRY WELL #: 2 RRCID -> 223287 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	77	1	1281	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1331	-0-	-169	-0-	91	1	1240	2	N	-0-					-0-
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	103	1	1341	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1034	-0-	-526	-0-	77	1	957	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	793	-0-	-571	-0-	57	1	736	2	N	-0-					-0-
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	37	1	591	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	485	-0-	-535	-0-	33	1	452	2	N	-0-					-0-

ZACHRY WELL #: 3 RRCID -> 223379 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9672 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	5363	X	4025	-0-	-1338	-0-	229	1	3796	2	N	-0-					-0-
04	6000	X	3659	-0-	-2341	-0-	249	1	3410	2	N	-0-					-0-
05	6200	X	4149	-0-	-2051	-0-	295	1	3854	2	N	-0-					-0-
06	6000	X	3983	-0-	-2017	-0-	297	1	3686	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	4086	-0-	-750	-0-	295	1	3791	2	N	-0-					-0-
08	4836	X	4473	-0-	-363	-0-	267	1	4206	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	3704	-0-	-316	-0-	255	1	3449	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
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	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
05	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
06	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
07	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
08	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
*09	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-

ZACHRY WELL #: 4 RRCID -> 226460 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6414 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	124	N	43	-0-	-81	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
04	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	30	1	397	2	N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	N	-0-					-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	5	1	72	2	N	-0-					-0-

ZACHRY WELL #: 5 RRCID -> 226969 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8512 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	50	1	826	2	N	-0-					-0-
04	870	N	670	-0-	-200	-0-	46	1	624	2	N	-0-					-0-
05	837	N	769	-0-	-68	-0-	55	1	714	2	N	-0-					-0-
06	870	N	775	-0-	-95	-0-	58	1	717	2	N	-0-					-0-
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	60	1	771	2	N	-0-					-0-
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	51	1	809	2	N	-0-					-0-
09	780	N	774	-0-	-6	-0-	53	1	721	2	N	-0-					-0-

SANTA MARIA MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 230340 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7717 - 8793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	73	-0-	-107	-0-	73	2			N	-0-					35
05	341	N	81	-0-	-260	-0-	81	2			N	-0-					35
06	240	N	46	-0-	-194	-0-	46	2			N	-0-					35
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					35
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					35
*09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					35

ZACHRY WELL #: 6 RRCID -> 231854 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9265 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	113	1	1874	2	N	-0-					-0-
04	1800	X	1488	-0-	-312	-0-	101	1	1387	2	N	-0-					-0-
05	1860	X	1698	-0-	-162	-0-	121	1	1577	2	N	-0-					-0-
06	1800	X	1728	-0-	-72	-0-	129	1	1599	2	N	-0-					-0-
07	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	143	1	1842	2	N	-0-					-0-
08	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	143	1	2254	2	N	-0-					-0-
09	1740	X	1643	-0-	-97	-0-	113	1	1530	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ-URIBE WELL #: 1 RRCID -> 232487 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6048 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1592	-0-	-144	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1661	-0-	-19	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1627	-0-	-140	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
08	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
*09	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-

SANTA MARIA LAND WELL #: 1 RRCID -> 241596 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8168 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
05	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1568	-0-	-478	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
*09	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					-0-

ZACHRY WELL #: 7 RRCID -> 241934 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 8076 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	130	1	2149	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	1670	-0-	-1330	-0-	114	1	1556	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	1897	-0-	-1203	-0-	135	1	1762	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	1948	-0-	-1052	-0-	145	1	1803	2	N	-0-					-0-
07	2728	X	2073	-0-	-655	-0-	150	1	1923	2	N	-0-					-0-
08	2728	X	1942	-0-	-786	-0-	116	1	1826	2	N	-0-					-0-
*09	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	139	1	1879	2	N	-0-					-0-

SANTA MARIA MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 242072 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 6294 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					45
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					45
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					45
07	465	N	351	-0-	-114	-0-	351	2			N	-0-					45
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					45
*09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					45

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MARTINEZ, LAURO WELL #: 1 RRCID -> 072247 COMPL. DATE 07/31/1977 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 8958 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10326	X	10326	-0-	-0-	-0-	823	1	9503	2	Y	-0-					-0-
05	5673	X	3046	-0-	-2627	-0-	263	1	2783	2	Y	-0-					-0-
06	8040	X	5304	-0-	-2736	-0-	456	1	4848	2	Y	-0-					-0-
07	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	787	1	8918	2	Y	-0-					-0-
08	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	761	1	8194	2	Y	-0-					-0-
09	8040	X	7635	-0-	-405	-0-	650	1	6985	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073452 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8914 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	581	1	6710	2	Y	-0-					-0-
05	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	569	1	6024	2	Y	-0-					-0-
06	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	613	1	6520	2	Y	-0-					-0-
07	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	608	1	6889	2	Y	-0-					-0-
08	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	642	1	6911	2	Y	-0-					-0-
*09	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	708	1	7610	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	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	290	1	3344	2	Y	-0-					-0-
05	3720	X	3603	-0-	-117	-0-	311	1	3292	2	Y	-0-					-0-
06	3600	X	3089	-0-	-511	-0-	265	1	2824	2	Y	-0-					-0-
07	3720	X	3050	-0-	-670	-0-	247	1	2803	2	Y	-0-					-0-
08	3720	X	3695	-0-	-25	-0-	314	1	3381	2	Y	-0-					-0-
09	3600	X	3431	-0-	-169	-0-	292	1	3139	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	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	517	1	2896	2	N	-0-					1
05	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	645	1	3401	2	N	-0-					1
06	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	529	1	2754	2	N	-0-					1
07	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	528	1	2638	2	N	-0-					1
08	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	530	1	2675	2	N	-0-					1
*09	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	547	1	2777	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	180	N	139	-0-	-41	-0-	11	1	128	2	N	-0-					-0-
05	186	N	65	-0-	-121	-0-	6	1	59	2	N	-0-					-0-
06	150	N	94	-0-	-56	-0-	8	1	86	2	N	-0-					-0-
07	155	N	115	-0-	-40	-0-	9	1	106	2	N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	142	2	N	-0-					-0-
*09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	12	1	131	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	1890	N	1744	-0-	-146	-0-	139	1	1605	2	Y	-0-					-0-
05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	182	1	1928	2	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1747	-0-	-53	-0-	150	1	1597	2	Y	-0-					-0-
07	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	156	1	1765	2	Y	-0-					-0-
08	2108	N	1787	-0-	-321	-0-	152	1	1635	2	Y	-0-					-0-
09	1740	N	1682	-0-	-58	-0-	143	1	1539	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	630	N	630	-0-	-0-	-0-	50	1	580	2	Y	-0-					-0-
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	69	1	732	2	Y	-0-					-0-
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	62	1	656	2	Y	-0-					-0-
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	57	1	648	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	707	-0-	-99	-0-	60	1	647	2	Y	-0-					-0-
*09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	62	1	666	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	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	288	1	3325	2	Y	-0-					-0-
05	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	311	1	3291	2	Y	-0-					-0-
06	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	327	1	3482	2	Y	-0-					-0-
07	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	305	1	3459	2	Y	-0-					-0-
08	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	303	1	3257	2	Y	-0-					-0-
*09	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	310	1	3332	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 8 RRCID -> 126685 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 9479 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	878	-0-	-52	-0-	70	1	808	2	N	-0-					-0-
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	92	1	976	2	N	-0-					-0-
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	76	1	807	2	N	-0-					-0-
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	78	1	881	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	875	-0-	-179	-0-	74	1	801	2	N	-0-					-0-
*09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	74	1	798	2	N	-0-					-0-

SANCHEZ, CARMEN D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 128406 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10434 PERF. 9292 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	77	1	883	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	718	-0-	-57	-0-	62	1	656	2	Y	-0-					-0-
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	69	1	736	2	Y	-0-					-0-
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	66	1	748	2	Y	-0-					-0-
08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	76	1	813	2	Y	-0-					-0-
*09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	69	1	744	2	Y	-0-					-0-

SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 128986 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9278 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	41	1	472	2	N	-0-					-0-
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	53	1	557	2	N	-0-					-0-
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	43	1	456	2	N	-0-					-0-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	43	1	490	2	N	-0-					-0-
08	620	N	522	-0-	-98	-0-	44	1	478	2	N	-0-					-0-
09	510	N	490	-0-	-20	-0-	42	1	448	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, LAURO-ACELA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131195 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10599 PERF. 9233 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	506	-0-	-184	-0-	40	1	466	2	N	-0-					-0-
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	99	1	1051	2	N	-0-					-0-
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	54	1	575	2	N	-0-					-0-
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	53	1	597	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	905	-0-	-242	-0-	77	1	828	2	N	-0-					-0-
09	630	N	579	-0-	-51	-0-	49	1	530	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ADRIAN WELL #: 7 RRCID -> 154447 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8894 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	11112	-0-	8112	14793	886	1	10226	2	N	-0-					-0-
05	28606	X	13813	-0-	-14793	-0-	1193	1	12620	2	N	-0-					-0-
06	11973	X	11973	-0-	-0-	-0-	1028	1	10945	2	N	-0-					-0-
07	11808	X	11808	-0-	-0-	-0-	958	1	10850	2	N	-0-					-0-
08	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	801	1	8621	2	N	-0-					-0-
*09	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	765	1	8216	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 5 RRCID -> 156060 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9378 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	77	1	886	2	Y	-0-					-0-
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	106	1	1126	2	Y	-0-					-0-
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	87	1	931	2	Y	-0-					-0-
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	76	1	861	2	Y	-0-					-0-
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	85	1	917	2	Y	-0-					-0-
*09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	83	1	895	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	958	N	958	-0-	-0-	-0-	76	1	882	2	N	-0-					-0-
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	92	1	973	2	N	-0-					-0-
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	77	1	817	2	N	-0-					-0-
07	992	N	970	-0-	-22	-0-	79	1	891	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	973	-0-	-81	-0-	83	1	890	2	N	-0-					-0-
*09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	77	1	824	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 10 RRCID -> 157149 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9217 - 9352

04	3330	X	1680	-0-	-1650	-0-	134	1	1546	2	Y	-0-					-0-
05	3193	X	2112	-0-	-1081	-0-	182	1	1930	2	Y	-0-					-0-
06	2310	X	1649	-0-	-661	-0-	142	1	1507	2	Y	-0-					-0-
07	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	154	1	1743	2	Y	-0-					-0-
08	2108	X	1630	-0-	-478	-0-	139	1	1491	2	Y	-0-					-0-
09	2040	X	1970	-0-	-70	-0-	168	1	1802	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	5010	X	4438	-0-	-572	-0-	566	1	3872	2	Y	-0-					25
05	5146	X	4237	-0-	-909	-0-	581	1	3656	2	Y	-0-					25
06	4830	X	3982	-0-	-848	-0-	574	1	3408	2	Y	-0-					25
07	4960	X	3882	-0-	-1078	-0-	585	1	3297	2	Y	-0-					25
08	4867	X	3475	-0-	-1392	-0-	595	1	2880	2	Y	-0-					25
09	4440	X	3208	-0-	-1232	-0-	576	1	2632	2	Y	-0-					25

JUANA WELL #: 3 RRCID -> 161398 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7114 - 7222

04	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	416	1	2329	2	Y	1					45
							1	9									
05	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	370	1	1951	2	Y	-0-					45
06	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	397	1	2066	2	Y	-0-					45
07	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	439	1	2196	2	Y	-0-					45
08	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	436	1	2199	2	Y	-0-					45
*09	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	419	1	2127	2	Y	-0-					45

ADRIAN EUDOXIO MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 161735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9084 - 9142

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-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CUELLAR TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 162837 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8879 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	238	1	1335	2	Y	-0-					1
05	1488	N	1450	-0-	-38	-0-	231	1	1219	2	Y	-0-					1
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	246	1	1281	2	Y	-0-					1
07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	271	1	1355	2	Y	-0-					1
08	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	284	1	1431	2	Y	-0-					1
*09	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	238	1	1208	2	Y	-0-					1

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MARTINEZ WELL #: 1 RRCID -> 215740 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 7892 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	227	-0-	-103	-0-	227	3			N	-0-					-0-
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
06	360	N	280	-0-	-80	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	3			N	-0-					-0-
08	496	N	213	-0-	-283	-0-	213	3			N	-0-					-0-
09	270	N	129	-0-	-141	-0-	129	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	2130	N	1415	-0-	-715	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
05	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	1970	-0-	-430	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	1438	-0-	-1104	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1172	-0-	-808	-0-	1172	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	630	N	275	-0-	-355	-0-	275	3			N	-0-					-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
06	630	N	370	-0-	-260	-0-	370	3			N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
08	527	N	335	-0-	-192	-0-	335	3			N	-0-					-0-
09	360	N	219	-0-	-141	-0-	219	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	DLQ G-10		4237	-0-	4237	4237	4237	2			Y	-0-					4
05	DLQ G-10		4401	-0-	4401	8638	4400	2	1	9	Y	1					5
06	12916	X	4278	-0-	-8638	-0-	4278	2			Y	-0-					5
07	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			Y	-0-					5
08	5177	X	4293	-0-	-884	-0-	4289	2	4	9	Y	4					9
09	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					9

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	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO WELL #: 3 RRCID -> 102789 COMPL. DATE 09/25/1982 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8008 - 8228

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	6471	-0-	6471	6471	6471	2			Y	-0-					5
05	DLQ	G-10	6918	-0-	6918	13389	6917	2	1	9	Y	1					6
06	20126	X	6737	-0-	-13389	-0-	6737	2			Y	-0-					6
07	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	7046	2			Y	-0-					6
08	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	6944	2	3	9	Y	3					9
09	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					Y	NO RPT					9

TREVINO WELL #: 2 RRCID -> 110516 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7926 - 8147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	130	-0-	130	130	130	2			Y	-0-					2
05	DLQ	G-10	247	-0-	247	377	247	2			Y	-0-					2
06	601	X	224	-0-	-377	-0-	224	2			Y	-0-					2
07	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					2
08	248	X	207	-0-	-41	-0-	204	2	3	9	Y	3					5
09	240	X	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					5

TREVINO WELL #: 7 RRCID -> 110949 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9164 - 9290

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

TREVINO WELL #: 4 RRCID -> 112532 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7028 - 8272

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

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, B.R. WELL #: 5 RRCID -> 113612 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9041 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6630	X	6181	-0-	-449	-0-	314	1	4427	2	N	-0-					-0-
							1440	3									
05	6882	X	6525	-0-	-357	-0-	314	1	4486	2	N	-0-					-0-
							1725	3									
06	6660	X	6028	-0-	-632	-0-	288	1	4230	2	N	-0-					-0-
							1510	3									
07	6882	X	6366	-0-	-516	-0-	313	1	4420	2	N	-0-					-0-
							1633	3									
08	6510	X	6495	-0-	-15	-0-	338	1	4486	2	N	-0-					-0-
							1671	3									
09	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 4 RRCID -> 115088 COMPL. DATE 01/26/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9649 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	285	1	4031	2	N	-0-					-0-
							1309	3									
05	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	281	1	4018	2	N	-0-					-0-
							1546	3									
06	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	271	1	3969	2	N	-0-					-0-
							1416	3									
07	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	283	1	4010	2	N	-0-					-0-
							1482	3									
08	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	304	1	4036	2	N	-0-					-0-
							1502	3									
09	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					N	NO RPT					-0-

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	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	130	1	1823	2	N	-0-					-0-
							591	3									
05	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	133	1	1923	2	N	-0-					-0-
							741	3									
06	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	126	1	1858	2	N	-0-					-0-
							665	3									
07	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	122	1	1720	2	N	-0-					-0-
							634	3									
08	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	133	1	1758	2	N	-0-					-0-
							652	3									
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					-0-

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	259	N	259	-0-	-0-	-0-	13	1	186	2	N	-0-					-0-
							60	3									
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	15	1	196	2	N	-0-					-0-
							75	3									
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	195	2	N	-0-					-0-
							70	3									
07	248	N	209	-0-	-39	-0-	9	1	146	2	N	-0-					-0-
							54	3									
08	248	N	127	-0-	-121	-0-	6	1	87	2	N	-0-					-0-
							34	3									
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

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	DLQ G-10		3939	-0-	3939	3939	3939	2			Y	-0-					5
05	DLQ G-10		3947	-0-	3947	7886	3946	2	1	9	Y	1					6
06	11613	X	3727	-0-	-7886	-0-	3727	2			Y	-0-					6
07	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			Y	-0-					6
08	4309	X	2995	-0-	-1314	-0-	2992	2	3	9	Y	3					9
09	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					9

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	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	80	1	1137	2	N	-0-					-0-
							370	3									
05	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	81	1	1161	2	N	-0-					-0-
							446	3									
06	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	66	1	980	2	N	-0-					-0-
							350	3									
07	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	85	1	1207	2	N	-0-					-0-
							448	3									
08	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	78	1	1050	2	N	-0-					-0-
							391	3									
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO WELL #: 10 RRCID -> 121258 COMPL. DATE 05/12/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8006 - 8985

04	DLQ G-10		102	-0-	102	102	102	2			Y	-0-					3
05	DLQ G-10		156	-0-	156	258	155	2	1	9	Y	1					4
06	403	X	145	-0-	-258	-0-	145	2			Y	-0-					4
07	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					4
08	155	X	146	-0-	-9	-0-	143	2	3	9	Y	3					7
09	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					7

ZACHRY, E.B. WELL #: 6 RRCID -> 121979 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9014 - 10046

04	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	134	1	1894	2	N	-0-					-0-
							616	3									
05	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	131	1	1873	2	N	-0-					-0-
							719	3									
06	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	125	1	1850	2	N	-0-					-0-
							661	3									
07	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	130	1	1857	2	N	-0-					-0-
							684	3									
08	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	140	1	1846	2	N	-0-					-0-
							689	3									
09	2520	N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					-0-

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		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-

JUANA WELL #: 4 RRCID -> 124679 COMPL. DATE 06/17/1987 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8660 - 9205

04	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
05	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
06	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
07	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	6792	2			N	-0-					-0-
08	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
09	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-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	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	143 661	1 3	2034	2	N	-0-					-0-
05	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	138 757	1 3	1966	2	N	-0-					-0-
06	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	135 709	1 3	1986	2	N	-0-					-0-
07	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	145 753	1 3	2040	2	N	-0-					-0-
08	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	151 746	1 3	2003	2	N	-0-					-0-
09	2610	N	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					-0-

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	657	N	657	-0-	-0-	-0-	34 153	1 3	470	2	N	-0-					-0-
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	31 175	1 3	451	2	N	-0-					-0-
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	27 150	1 3	418	2	N	-0-					-0-
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	30 149	1 3	407	2	N	-0-					-0-
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	28 144	1 3	379	2	N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	DLQ G-10		491	-0-	491	491	491	2			Y	-0-					3
05	DLQ G-10		399	-0-	399	890	398	2	1	9	Y	1					4
06	1261	X	371	-0-	-890	-0-	371	2			Y	-0-					4
07	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					4
08	496	X	111	-0-	-385	-0-	108	2	3	9	Y	3					7
09	480	X	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					7

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	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	547	1	7520	2	N	-0-					-0-
05	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	529	1	7868	2	N	-0-					-0-
06	7920	X	7363	-0-	-557	-0-	540	1	6823	2	N	-0-					-0-
07	8339	X	6831	-0-	-1508	-0-	441	1	6390	2	N	-0-					-0-
08	8401	X	5815	-0-	-2586	-0-	393	1	5422	2	N	-0-					-0-
09	8130	X	NO RPT	-0-	-8130	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO WELL #: 12 RRCID -> 142739 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7848 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		938	-0-	938	938	938	2			Y	-0-					5
05	DLQ G-10		1173	-0-	1173	2111	1172	2	1	9	Y	1					6
06	3217	X	1106	-0-	-2111	-0-	1106	2			Y	-0-					6
07	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-					6
08	1302	X	988	-0-	-314	-0-	985	2	3	9	Y	3					9
09	1140	X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					9

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	191	1	2630	2	N	-0-			-0-
05	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	164	1	2435	2	N	-0-			-0-
06	2580	X	2109	-0-	-471	-0-	155	1	1954	2	N	-0-			-0-
07	2914	X	2205	-0-	-709	-0-	142	1	2063	2	N	-0-			-0-
08	2914	X	2063	-0-	-851	-0-	139	1	1924	2	N	-0-			-0-
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT			-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	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	122	1	1682	2	N	-0-			-0-
05	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	114	1	1694	2	N	-0-			-0-
06	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	121	1	1528	2	N	-0-			-0-
07	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	92	1	1334	2	N	-0-			-0-
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	89	1	1225	2	N	-0-			-0-
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT			-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	2730	N	2434	-0-	-296	-0-	141	1	2293	2	N	-0-			-0-
05	2635	N	2362	-0-	-273	-0-	145	1	2217	2	N	-0-			-0-
06	2490	N	2259	-0-	-231	-0-	140	1	2119	2	N	-0-			-0-
07	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	161	1	2478	2	N	-0-			-0-
08	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	161	1	2417	2	N	-0-			-0-
09	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT			-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	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	322	1	4419	2	N	-0-			-0-
05	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	302	1	4497	2	N	-0-			-0-
06	4650	X	4247	-0-	-403	-0-	311	1	3936	2	N	-0-			-0-
07	4898	X	4512	-0-	-386	-0-	291	1	4221	2	N	-0-			-0-
08	4898	X	4454	-0-	-444	-0-	301	1	4153	2	N	-0-			-0-
09	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					N	NO RPT			-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	750	N	710	-0-	-40	-0-	48	1	662	2	N	-0-			-0-
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	65	1	967	2	N	-0-			-0-
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	70	1	880	2	N	-0-			-0-
07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	65	1	940	2	N	-0-			-0-
08	1023	N	968	-0-	-55	-0-	65	1	903	2	N	-0-			-0-
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT			-0-

RANGEL, B.M. WELL #: 6 RRCID -> 144018 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9636 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	18	1	243	2	N	-0-			-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	15	1	231	2	N	-0-			-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	16	1	208	2	N	-0-			-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	17	1	245	2	N	-0-			-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	17	1	234	2	N	-0-			-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARSHALL, M.L.E.I; S.G. WELL #: 13 RRCID -> 144020 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10908 - 11108

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	91	1	1256	2	N	-0-			-0-
05	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	127	1	1885	2	N	-0-			-0-
06	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	130	1	1638	2	N	-0-			-0-
07	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	130	1	1892	2	N	-0-			-0-
08	2015	X	1869	-0-	-146	-0-	126	1	1743	2	N	-0-			-0-
09	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT			-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 2 RRCID -> 144501 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7506 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		6062	-0-	6062	6062	6062	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		7894	-0-	7894	13956	7894	2			Y	-0-			-0-
06	21964	X	8008	-0-	-13956	-0-	8008	2			Y	-0-			-0-
07	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	7951	2			Y	-0-			-0-
08	10778	X	10778	-0-	-0-	-0-	10778	2			Y	-0-			-0-
09	8010	X	NO RPT	-0-	-8010	-0-					Y	NO RPT			-0-

TREVINO WELL #: 13 RRCID -> 144516 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8663 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		5426	-0-	5426	5426	5426	2			Y	-0-			5
05	DLQ G-10		5599	-0-	5599	11025	5598	2	1	9	Y	1			6
06	16359	X	5334	-0-	-11025	-0-	5334	2			Y	-0-			6
07	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	2			Y	-0-			6
08	5611	X	5601	-0-	-10	-0-	5598	2	3	9	Y	3			9
09	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					Y	NO RPT			9

MARTINEZ, G. WELL #: 6 RRCID -> 146120 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8688 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	10620	X	9922	-0-	-698	-0-	673	1	9249	2	N	-0-			-0-
05	10602	X	9685	-0-	-917	-0-	610	1	9075	2	N	-0-			-0-
06	10710	X	8146	-0-	-2564	-0-	597	1	7549	2	N	-0-			-0-
07	11067	X	10450	-0-	-617	-0-	674	1	9776	2	N	-0-			-0-
08	11067	X	9451	-0-	-1616	-0-	638	1	8813	2	N	-0-			-0-
09	9930	X	NO RPT	-0-	-9930	-0-					N	NO RPT			-0-

TREVINO WELL #: 14 RRCID -> 146227 COMPL. DATE 05/25/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8328 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 #: 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	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	238	1	3863	2	N	-0-			-0-
05	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	252	1	3849	2	N	-0-			-0-
06	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	249	1	3753	2	N	-0-			-0-
07	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	243	1	3731	2	N	-0-			-0-
08	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	240	1	3606	2	N	-0-			-0-
09	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	DLQ G-10		1591	-0-	1591	1591	1591	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2117	-0-	2117	3708	2117	2			Y	-0-					-0-
06	5379	X	1671	-0-	-3708	-0-	1671	2			Y	-0-					-0-
07	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-
08	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			Y	-0-					-0-
09	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					-0-

VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U WELL #: 1 RRCID -> 149615 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10740 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	103	1	745	2	N	-0-					-0-
05	775	N	663	-0-	-112	-0-	76	1	587	2	N	-0-					-0-
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	105	1	814	2	N	-0-					-0-
07	868	N	795	-0-	-73	-0-	90	1	705	2	N	-0-					-0-
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	92	1	648	2	N	-0-					-0-
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-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	21526	X	21526	-0-	-0-	-0-	1460	1	20066	2	N	-0-					-0-
05	21567	X	21567	-0-	-0-	-0-	1359	1	20208	2	N	-0-					-0-
06	19920	X	18527	-0-	-1393	-0-	1358	1	17169	2	N	-0-					-0-
07	22207	X	22207	-0-	-0-	-0-	1433	1	20774	2	N	-0-					-0-
08	21676	X	21676	-0-	-0-	-0-	1464	1	20212	2	N	-0-					-0-
09	19920	X	NO RPT	-0-	-19920	-0-					N	NO RPT					-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	990	N	840	-0-	-150	-0-	840	2			N	-0-					-0-
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					-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	680	N	680	-0-	-0-	-0-	39	1	641	2	N	-0-					-0-
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	45	1	686	2	N	-0-					-0-
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	49	1	738	2	N	-0-					-0-
07	713	N	558	-0-	-155	-0-	34	1	524	2	N	-0-					-0-
08	713	N	547	-0-	-166	-0-	34	1	513	2	N	-0-					-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-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	11016	X	11016	-0-	-0-	-0-	747	1	10269	2	N	-0-					-0-
05	10658	X	10658	-0-	-0-	-0-	672	1	9986	2	N	-0-					-0-
06	9960	X	9017	-0-	-943	-0-	661	1	8356	2	N	-0-					-0-
07	11729	X	11729	-0-	-0-	-0-	757	1	10972	2	N	-0-					-0-
08	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	711	1	9818	2	N	-0-					-0-
09	9960	X	NO RPT	-0-	-9960	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 6 RRCID -> 152607 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8192 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		244	-0-	244	244	244	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		275	-0-	275	519	275	2			Y	-0-					-0-
06	926	X	407	-0-	-519	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
07	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
08	558	X	473	-0-	-85	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
09	420	X	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, G. WELL #: 8 RRCID -> 154457 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9409 - 9524

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	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	196	1	2700	2	N	-0-					-0-
05	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	192	1	2855	2	N	-0-					-0-
06	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	201	1	2538	2	N	-0-					-0-
07	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	190	1	2750	2	N	-0-					-0-
08	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	217	1	2993	2	N	-0-					-0-
09	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 7 RRCID -> 154546 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7328 - 8087

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	DLQ G-10		3704	-0-	3704	3830	3704	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1285	-0-	1285	5115	1285	2			Y	-0-					-0-
06	6580	X	1465	-0-	-5115	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-
07	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			Y	-0-					-0-
08	3813	X	1909	-0-	-1904	-0-	1909	2			Y	-0-					-0-
09	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, J. C. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 154549 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 8538 - 8666

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	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	185	1	2615	2	Y	-0-					-0-
							848	3									
05	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	192	1	2745	2	Y	-0-					-0-
							1055	3									
06	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	183	1	2670	2	Y	1					1
							952	3	1	9							
07	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	174	1	2482	2	Y	-0-					1
							914	3									
08	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	176	1	2330	2	Y	-0-					1
							870	3									
09	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					1

MARTIN, J.C. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 154700 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9578 - 9698

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	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	457	1	6471	2	Y	-0-					-0-
							2097	3									
05	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	430	1	6150	2	Y	-0-					-0-
							2360	3									
06	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	413	1	6054	2	Y	1					1
							2159	3	1	9							
07	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	432	1	6085	2	Y	-0-					1
							2240	3									
08	8794	X	8794	-0-	-0-	-0-	458	1	6076	2	Y	-0-					1
							2260	3									
09	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					1

ZACHRY E. B. WELL #: 1 RRCID -> 154811 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8948 - 9090

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	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	288	1	4069	2	Y	-0-					23
							1321	3									
05	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	286	1	4103	2	Y	-0-					23
							1576	3									
06	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	282	1	4137	2	Y	-0-					23
							1475	3									
07	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	313	1	4408	2	Y	-0-					23
							1622	3									
08	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	308	1	4113	2	Y	-0-					23
							1532	3									
09	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					23

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U WELL #: 2 RRCID -> 154929 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10118 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	128	1	924	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1030	-0-	-458	-0-	117	1	913	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	959	-0-	-151	-0-	110	1	849	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	119	1	938	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	125	1	875	2	N	-0-					-0-
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-

ZACHRY, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 156124 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9066 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	118 532	1 3	1643	2	Y	-0-					-0-
05	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	108 600	1 3	1557	2	Y	-0-					-0-
06	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	104 543	1 3	1524	2	Y	-0-					-0-
07	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	104 549	1 3	1494	2	Y	-0-					-0-
08	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	103 508	1 3	1367	2	Y	-0-					-0-
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZACHRY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 156148 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9104 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	11 56	1 3	167	2	Y	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	14 77	1 3	200	2	Y	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	14 74	1 3	205	2	Y	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	15 78	1 3	203	2	Y	-0-					-0-
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	16 77	1 3	202	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZACHRY, E. B. WELL #: 4 RRCID -> 156182 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8896 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	4 9	1 3	35	2	Y	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4 13	1 3	37	2	Y	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5 15	1 3	46	2	Y	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4 18	1 3	47	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	5 12	1 3	40	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 8 RRCID -> 156830 COMPL. DATE 11/20/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8937 - 9100

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

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ZACHRY, E. B. WELL #: 8 RRCID -> 157994 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9334 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690	X	3332	-0-	-358	-0-	168 776	1 3	2388	2	Y	-0-					-0-
05	3813	X	3437	-0-	-376	-0-	165 907	1 3	2365	2	Y	-0-					-0-
06	3600	X	3271	-0-	-329	-0-	156 819	1 3	2296	2	Y	-0-					-0-
07	3689	X	3251	-0-	-438	-0-	159 834	1 3	2258	2	Y	-0-					-0-
08	3472	X	3162	-0-	-310	-0-	163 815	1 3	2184	2	Y	-0-					-0-
09	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 9 RRCID -> 159197 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9120 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		799	-0-	799	799	799	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		913	-0-	913	1712	913	2			Y	-0-					-0-
06	2491	X	779	-0-	-1712	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
07	829	X	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					-0-
08	899	X	824	-0-	-75	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
09	870	X	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					-0-

JUANA WELL #: 5 RRCID -> 162651 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7200 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

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	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	223	1	3060	2	N	-0-					-0-
05	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	220	1	3272	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	2988	-0-	-462	-0-	219	1	2769	2	N	-0-					-0-
07	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	241	1	3495	2	N	-0-					-0-
08	3503	X	3497	-0-	-6	-0-	236	1	3261	2	N	-0-					-0-
09	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, FELIPE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 163972 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7684 - 7699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		795	-0-	795	795	795	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	795					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	795					Y	-0-					-0-
08	795	X	-0-	-0-	-795	-0-					Y	-0-					-0-
09	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE MARTINEZ - URIBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164141 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9628 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
09	1	N	NO RPT	-0-	-1	-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 #: 15 RRCID -> 164664 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9856 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	225	-0-	-105	-0-	13	1	212	2	N	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	20	1	296	2	N	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	20	1	298	2	N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	19	1	294	2	N	-0-					-0-
08	310	N	309	-0-	-1	-0-	19	1	290	2	N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCISCO RAMIREZ ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165858 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7751 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		4611	-0-	4611	4611	4611	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		5780	-0-	5780	10391	5780	2			Y	-0-					-0-
06	15168	X	4777	-0-	-10391	-0-	4777	2			Y	-0-					-0-
07	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	6051	2			Y	-0-					-0-
08	5766	X	5752	-0-	-14	-0-	5752	2			Y	-0-					-0-
09	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAMIREZ, R. WELL #: 1 RRCID -> 165895 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7526 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		902	-0-	902	902	902	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		914	-0-	914	1816	914	2			Y	-0-					-0-
06	2744	X	928	-0-	-1816	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
07	950	X	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
08	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-					-0-
09	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZACHRY, E. B. WELL #: 9 RRCID -> 165934 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9194 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	153	1	2168	2	Y	-0-					-0-
							705	3									
05	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	150	1	2145	2	Y	-0-					-0-
							823	3									
06	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	149	1	2175	2	Y	-0-					-0-
							777	3									
07	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	154	1	2165	2	Y	-0-					-0-
							798	3									
08	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	162	1	2159	2	Y	-0-					-0-
							805	3									
09	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTINEZ, FELIPE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 166726 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 7788 - 7793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
*08	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	DLQ G-10		3510	-0-	3510	3510	3504	2	6	9	Y	5					14
05	DLQ G-10		3001	-0-	3001	6511	2999	2	2	9	Y	2					16
06	8690	X	2179	-0-	-6511	-0-	2157	2	22	9	Y	20	31	1			5
07	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			Y	-0-					5
08	3627	X	2781	-0-	-846	-0-	2781	2			Y	-0-					5
09	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					5

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, FELIPE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 167801 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7807 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		3599	-0-	3599	3599	3599	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3499	-0-	3499	7098	3499	2			Y	-0-					-0-
06	10405	X	3307	-0-	-7098	-0-	3307	2			Y	-0-					-0-
07	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			Y	-0-					-0-
08	3720	X	299	-0-	-3421	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					-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	DLQ G-10		3085	-0-	3085	3085	3085	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3631	-0-	3631	6716	3631	2			Y	-0-					-0-
06	10329	X	3613	-0-	-6716	-0-	3613	2			Y	-0-					-0-
07	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			Y	-0-					-0-
08	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			Y	-0-					-0-
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTINEZ, ADELA M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168553 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 6815 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		5356	-0-	5356	5356	5356	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		5543	-0-	5543	10899	5543	2			Y	-0-					-0-
06	16602	X	5703	-0-	-10899	-0-	5703	2			Y	-0-					-0-
07	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	2			Y	-0-					-0-
08	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	2			Y	-0-					-0-
09	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					Y	NO RPT					-0-

TREVINO WELL #: 19 RRCID -> 169053 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 7773 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		4538	-0-	4538	4538	4534	2	4	9	Y	4					14
05	DLQ G-10		4250	-0-	4250	8788	4248	2	2	9	Y	2					16
06	12809	X	4021	-0-	-8788	-0-	4000	2	21	9	Y	19	32	1			3
07	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			Y	-0-					3
08	4681	X	4138	-0-	-543	-0-	4138	2			Y	-0-					3
09	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					3

JUANA NCT WELL #: 7 RRCID -> 169257 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8305 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		293	-0-	293	727	293	2			N	-0-					-0-
05	1268	X	541	-0-	-727	-0-	541	2			N	-0-					-0-
06	420	N	18	-0-	-402	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	310	N	47	-0-	-263	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	465	N	141	-0-	-324	-0-	141	2			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 11 RRCID -> 169791 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8445 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1246	-0-	1246	1246	1246	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1625	-0-	1625	2871	1625	2			Y	-0-					-0-
06	4367	X	1496	-0-	-2871	-0-	1496	2			Y	-0-					-0-
07	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-					-0-
08	1612	X	1400	-0-	-212	-0-	1400	2			Y	-0-					-0-
09	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAMON, BELIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 169870 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8672 - 8677

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

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO WELL #: 20 RRCID -> 170358 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 7967 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2283	-0-	2283	2283	2277	2	6	9	Y	5					13
05	DLQ G-10		4548	-0-	4548	6831	4546	2	2	9	Y	2					15
06	11226	X	4395	-0-	-6831	-0-	4373	2	22	9	Y	20	32	1			3
07	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			Y	-0-					3
08	4898	X	4310	-0-	-588	-0-	4310	2			Y	-0-					3
09	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					3

CUELLAR, MARIA HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 170766 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7500 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		233	-0-	233	233	233	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		230	-0-	230	463	230	2			Y	-0-					-0-
06	618	X	155	-0-	-463	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
07	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
08	248	X	152	-0-	-96	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
09	240	X	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALONZO RAMIREZ ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171526 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7848 - 8365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2573	-0-	2573	2573	2570	2	3	9	Y	3					38
05	DLQ G-10		2510	-0-	2510	5083	2510	2			Y	-0-					38
06	7683	X	2600	-0-	-5083	-0-	2600	2			Y	-0-					38
07	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			Y	-0-					38
08	2666	X	2665	-0-	-1	-0-	2665	2			Y	-0-					38
09	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					38

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	DLQ G-10		2404	-0-	2404	2404	2404	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2623	-0-	2623	5027	2623	2			Y	-0-					-0-
06	7555	X	2528	-0-	-5027	-0-	2528	2			Y	-0-					-0-
07	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			Y	-0-					-0-
08	2635	X	2593	-0-	-42	-0-	2593	2			Y	-0-					-0-
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTINEZ-RANGEL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 173589 COMPL. DATE 06/13/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9465 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	546	1	7510	2	N	-0-					-0-
05	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	519	1	7715	2	N	-0-					-0-
06	7650	X	6723	-0-	-927	-0-	493	1	6230	2	N	-0-					-0-
07	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	576	1	8350	2	N	-0-					-0-
08	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	565	1	7798	2	N	-0-					-0-
09	7650	X	NO RPT	-0-	-7650	-0-					N	NO RPT					-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	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-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	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	341	1	5534	2	N	-0-					-0-
05	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	336	1	5122	2	N	-0-					-0-
06	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	327	1	4940	2	N	-0-					-0-
07	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	323	1	4959	2	N	-0-					-0-
08	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	337	1	5048	2	N	-0-					-0-
09	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, MARIA WELL #: 13 RRCID -> 174092 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7794 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		977	-0-	977	977	977	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1024	-0-	1024	2001	1024	2			Y	-0-					-0-
06	2893	X	892	-0-	-2001	-0-	892	2			Y	-0-					-0-
07	936	X	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-					-0-
08	1023	X	888	-0-	-135	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
09	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					-0-

TREVINO WELL #: 21 RRCID -> 174403 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9015 - 9364

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

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-	9	1	126	2	N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	N	-0-					-0-
06	90	N	35	-0-	-55	-0-	3	1	32	2	N	-0-					-0-
07	155	N	122	-0-	-33	-0-	8	1	114	2	N	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	2	N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, B. R. 2 WELL #: 15 RRCID -> 176463 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9260 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	93	1	1329	2	N	-0-					-0-
							433	3									
05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	83	1	1202	2	N	-0-					-0-
							463	3									
06	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	65	1	959	2	N	-0-					-0-
							341	3									
07	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	79	1	1122	2	N	-0-					-0-
							416	3									
08	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	106	1	1397	2	N	-0-					-0-
							520	3									
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-

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	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	122	1	1743	2	Y	-0-					-0-
							566	3									
05	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	105	1	1514	2	Y	-0-					-0-
							581	3									
06	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	97	1	1440	2	Y	1					1
							516	3	1	9							
07	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	100	1	1412	2	Y	-0-					1
							519	3									
08	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	107	1	1411	2	Y	-0-					1
							524	3									
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					1

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	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	127	1	1747	2	N	-0-					-0-
05	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	602	1	8945	2	N	-0-					-0-
06	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	563	1	7114	2	N	-0-					-0-
07	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	509	1	7373	2	N	-0-					-0-
08	7781	X	6591	-0-	-1190	-0-	445	1	6146	2	N	-0-					-0-
09	7530	X	NO RPT	-0-	-7530	-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 #: 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	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	295	1	4795	2	N	-0-			-0-
05	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	323	1	4933	2	N	-0-			-0-
06	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	306	1	4616	2	N	-0-			-0-
07	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	342	1	5251	2	N	-0-			-0-
08	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	361	1	5416	2	N	-0-			-0-
09	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT			-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	18891	X	18891	-0-	-0-	-0-	1096	1	17795	2	N	-0-			-0-
05	17018	X	17018	-0-	-0-	-0-	1047	1	15971	2	N	-0-			-0-
06	16449	X	16449	-0-	-0-	-0-	1022	1	15427	2	N	-0-			-0-
07	18625	X	18625	-0-	-0-	-0-	1138	1	17487	2	N	-0-			-0-
08	19005	X	19005	-0-	-0-	-0-	1188	1	17817	2	N	-0-			-0-
09	15210	X	NO RPT	-0-	-15210	-0-					N	NO RPT			-0-

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	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	87	1	1407	2	N	-0-			-0-
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	69	1	1055	2	N	-0-			-0-
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	57	1	867	2	N	-0-			-0-
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	43	1	668	2	N	-0-			-0-
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	81	1	1216	2	N	-0-			-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, B. R. 2 WELL #: 16 RRCID -> 178463 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9408 - 10132

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

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

URIBE, S. WELL #: 12 RRCID -> 183449 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8884 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	255	1	3511	2	N	-0-			-0-
05	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	177	1	2636	2	N	-0-			-0-
06	4050	X	2657	-0-	-1393	-0-	195	1	2462	2	N	-0-			-0-
07	3906	X	3158	-0-	-748	-0-	204	1	2954	2	N	-0-			-0-
08	3906	X	3249	-0-	-657	-0-	220	1	3029	2	N	-0-			-0-
09	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OSCAR GUTIERREZ ET AL WELL #: 4 RRCID -> 191714 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9184 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	153	1	2165	2	N	-0-					-0-
							706	3									
05	3007	X	2547	-0-	-460	-0-	123	1	1750	2	N	-0-					-0-
							674	3									
06	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	152	1	2245	2	N	-0-					-0-
							803	3									
07	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	156	1	2191	2	N	-0-					-0-
							809	3									
08	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	159	1	2118	2	N	-0-					-0-
							789	3									
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					-0-

JUANA WELL #: 8 RRCID -> 200158 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9118 - 9324

04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUANA WELL #: 10 RRCID -> 201188 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9530

04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO WELL #: 23 RRCID -> 201691 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7756 - 9381

04	DLQ G-10		3452	-0-	3452	3452	3448	2	4	9	Y	4					14
05	DLQ G-10		3716	-0-	3716	7168	3714	2	2	9	Y	2					16
06	10401	X	3233	-0-	-7168	-0-	3211	2	22	9	Y	20	32	1			4
07	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			Y	-0-					4
08	3720	X	1261	-0-	-2459	-0-	1261	2			Y	-0-					4
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					4

EDWARD CASSIN WELL #: 1 RRCID -> 201871 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10174 - 10514

04	DLQ G-10		2073	-0-	2073	2073	531	1	1542	2	Y	-0-					1
05	DLQ G-10		2008	-0-	2008	4081	507	1	1501	2	Y	-0-					1
06	5893	X	1812	-0-	-4081	-0-	461	1	1351	2	Y	-0-					1
07	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	520	1	1395	2	Y	-0-					1
*08	2139	X	1796	-0-	-343	-0-	487	1	1309	2	Y	-0-					1
09	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					1

JUANA WELL #: 11 RRCID -> 202361 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9295 - 9363

04	900	N	572	-0-	-328	-0-	572	2			N	-0-					-0-
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EDWARD CASSIN A WELL #: 1 RRCID -> 204201 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10312 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1368	-0-	1368	1368	350	1	1018	2	Y	-0-					3
05	DLQ G-10		1360	-0-	1360	2728	344	1	1016	2	Y	-0-					3
06	4021	X	1293	-0-	-2728	-0-	329	1	964	2	Y	-0-					3
07	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	367	1	984	2	Y	-0-					3
*08	1457	X	1343	-0-	-114	-0-	364	1	979	2	Y	-0-					3
09	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					3

JUANA "A" WELL #: 13 RRCID -> 206423 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9660 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMON "A" WELL #: 1 RRCID -> 206647 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7762 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					1
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					1
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					1
07	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					1
08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					1
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					1

LOPEZ, LAURO WELL #: 2 RRCID -> 206931 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11988 PERF.10290 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		27158	-0-	27158	27158	6955	1	20203	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		30836	-0-	30836	57994	7789	1	23047	2	Y	-0-					-0-
06	88859	X	30865	-0-	-57994	-0-	7853	1	23012	2	Y	-0-					-0-
07	30830	X	30830	-0-	-0-	-0-	8374	1	22456	2	Y	-0-					-0-
08	36489	X	36489	-0-	-0-	-0-	9885	1	26604	2	Y	-0-					-0-
09	30870	X	NO RPT	-0-	-30870	-0-					Y	NO RPT					-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	360	N	186	-0-	-174	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	403	N	304	-0-	-99	-0-	304	2			N	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-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	14	N	6	-0-	-8	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-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	DLQ G-10		3018	-0-	3018	3018	773	1	2245	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2465	-0-	2465	5483	623	1	1842	2	Y	-0-					-0-
06	7620	X	2137	-0-	-5483	-0-	544	1	1593	2	Y	-0-					-0-
07	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	558	1	1497	2	Y	-0-					-0-
08	3131	X	1991	-0-	-1140	-0-	539	1	1452	2	Y	-0-					-0-
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HORACIO-GONZALEZ WELL #: 2 RRCID -> 208687 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7942 - 8046

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

CUELLAR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 208689 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7749 - 9120

04	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	496	1	1937	2	N	-0-					12
05	2232	N	2162	-0-	-70	-0-	441	1	1721	2	N	-0-					12
06	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	541	1	1645	2	N	-0-					12
07	2232	N	2067	-0-	-165	-0-	532	1	1535	2	N	-0-					12
*08	2170	N	2126	-0-	-44	-0-	600	1	1526	2	N	-0-					12
09	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					12

CUELLAR, MARIA WELL #: 15 RRCID -> 208741 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8912 - 9122

04	DLQ G-10		1029	-0-	1029	1029	1029	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1334	-0-	1334	2363	1334	2			Y	-0-					-0-
06	3533	X	1170	-0-	-2363	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
07	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-
08	1364	X	1045	-0-	-319	-0-	1045	2			Y	-0-					-0-
09	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	DLQ G-10		5241	-0-	5241	5241	1342	1	3899	2	Y	-0-					4
05	DLQ G-10		5335	-0-	5335	10576	1348	1	3987	2	Y	-0-					4
06	15937	X	5361	-0-	-10576	-0-	1364	1	3997	2	Y	-0-					4
07	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	1447	1	3881	2	Y	-0-					4
08	5766	X	5414	-0-	-352	-0-	1467	1	3947	2	Y	-0-					4
09	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					Y	NO RPT					4

LOPEZ, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 209481 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10109 - 10374

04	DLQ G-10		7240	-0-	7240	9715	1854	1	5386	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		7638	-0-	7638	17353	1929	1	5709	2	Y	-0-					-0-
06	24456	X	7103	-0-	-17353	-0-	1807	1	5296	2	Y	-0-					-0-
07	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	1945	1	5217	2	Y	-0-					-0-
08	8733	X	8733	-0-	-0-	-0-	2366	1	6367	2	Y	-0-					-0-
09	7380	X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					Y	NO RPT					-0-

TREVINO WELL #: 25 RRCID -> 210396 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7910 - 9380

04	DLQ G-10		1029	-0-	1029	1029	1025	2	4	9	Y	4					14
05	DLQ G-10		913	-0-	913	1942	911	2	2	9	Y	2					16
06	2834	X	892	-0-	-1942	-0-	871	2	21	9	Y	19	32	1			3
07	900	X	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					3
08	1054	X	898	-0-	-156	-0-	898	2			Y	-0-					3
09	1020	X	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					3

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIELMANN WELL #: 2 RRCID -> 210892 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7471 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	445	1	1736	2	N	-0-					14
05	1984	X	1762	-0-	-222	-0-	359	1	1403	2	N	-0-					14
06	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	516	1	1570	2	N	-0-					14
07	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	627	1	1811	2	N	-0-					14
08	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	656	1	1669	2	N	-0-					14
09	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					14

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	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	152	1	2461	2	N	-0-					-0-
05	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	171	1	2606	2	N	-0-					-0-
06	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	142	1	2148	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	1753	-0-	-76	-0-	107	1	1646	2	N	-0-					-0-
08	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	120	1	1801	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 16 RRCID -> 211257 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7979 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		5	-0-	5	11	5	2			Y	-0-					-0-
06	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
09	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT					-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 4 RRCID -> 212341 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10280 - 11943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		4888	-0-	4888	4888	1252	1	3636	2	Y	-0-					1
05	DLQ G-10		6631	-0-	6631	11519	1675	1	4956	2	Y	-0-					1
06	17911	X	6392	-0-	-11519	-0-	1626	1	4766	2	Y	-0-					1
07	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	1681	1	4509	2	Y	-0-					1
08	6634	X	5707	-0-	-927	-0-	1546	1	4161	2	Y	-0-					1
09	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					Y	NO RPT					1

CASSIN, EDWARD WELL #: 5 RRCID -> 212344 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12330 PERF.10389 - 11883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		4401	-0-	4401	4401	1127	1	3274	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		4561	-0-	4561	8962	1152	1	3409	2	Y	-0-					-0-
06	13272	X	4310	-0-	-8962	-0-	1097	1	3213	2	Y	-0-					-0-
07	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	1191	1	3195	2	Y	-0-					-0-
08	4898	X	4329	-0-	-569	-0-	1173	1	3156	2	Y	-0-					-0-
09	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					-0-

TREVINO WELL #: 26 RRCID -> 212857 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7674 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1860	-0-	1860	1860	1856	2	4	9	Y	4					14
05	DLQ G-10		1563	-0-	1563	3423	1561	2	2	9	Y	2					16
06	6178	X	2755	-0-	-3423	-0-	2734	2	21	9	Y	19	32	1			3
07	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			Y	-0-					3
08	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			Y	-0-					3
09	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					3

TREVINO WELL #: 22 RRCID -> 215505 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9102 - 9166

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

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	DLQ G-10		52	-0-	52	52	13	1	39	2	Y	-0-					2
05	DLQ G-10		294	-0-	294	346	74	1	220	2	Y	-0-					2
06	563	X	217	-0-	-346	-0-	55	1	162	2	Y	-0-					2
07	154	X	154	-0-	-0-	-0-	41	1	112	2	Y	1					3
							1	9									
08	279	X	113	-0-	-166	-0-	30	1	83	2	Y	-0-					3
09	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					3

EDWARD CASSIN WELL #: 6 RRCID -> 215801 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12293 PERF.10316 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		6353	-0-	6353	6353	1627	1	4726	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		7442	-0-	7442	13795	1880	1	5562	2	Y	-0-					-0-
06	21032	X	7237	-0-	-13795	-0-	1841	1	5396	2	Y	-0-					-0-
07	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	1988	1	5332	2	Y	-0-					-0-
08	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	2063	1	5551	2	Y	-0-					-0-
09	7230	X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARIA CUELLAR WELL #: 17 RRCID -> 215893 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6432 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1250	-0-	1250	1250	1250	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1348	-0-	1348	2598	1348	2			Y	-0-					-0-
06	3846	X	1248	-0-	-2598	-0-	1248	2			Y	-0-					-0-
07	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
08	1333	X	1236	-0-	-97	-0-	1236	2			Y	-0-					-0-
09	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAMON WELL #: 4 RRCID -> 219355 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 6723 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	908	-0-	-262	-0-	899	2	9	9	N	8					36
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1292	2	8	9	N	7					43
06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1334	2	6	9	N	5					48
07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1361	2	11	9	N	10					58
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1299	2	7	9	N	6					64
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					64

MARIA CUELLAR WELL #: 18 RRCID -> 221580 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7754 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1083	-0-	1083	1083	1083	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1187	-0-	1187	2270	1187	2			Y	-0-					-0-
06	3455	X	1185	-0-	-2270	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-
07	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-
08	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-
09	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAMON WELL #: 7 RRCID -> 221664 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7662 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	386	-0-	-274	-0-	385	2	1	9	N	1					2
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					2
06	810	N	555	-0-	-255	-0-	555	2			N	-0-					2
07	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-					2
08	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-					2
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					2

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMON WELL #: 3 RRCID -> 222567 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 7872 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1049	-0-	-241	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	820	-0-	-265	-0-	820	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1143	-0-	-97	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					-0-

SNOWMASS INC. WELL #: 1 RRCID -> 223032 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.10874 - 11199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		11380	-0-	11380	12293	2914	1	8466	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		13922	-0-	13922	26215	3517	1	10405	2	Y	-0-					-0-
06	39034	X	12819	-0-	-26215	-0-	3261	1	9558	2	Y	-0-					-0-
07	12471	X	12471	-0-	-0-	-0-	3388	1	9083	2	Y	-0-					-0-
08	13919	X	13901	-0-	-18	-0-	3766	1	10135	2	Y	-0-					-0-
09	13470	X	NO RPT	-0-	-13470	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERNANDO CUELLAR ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223037 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7322 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223505 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6503 - 9239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					14
05	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3918	2	1	9	N	1					15
06	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-					15
07	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			N	-0-					15
*08	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			N	-0-					15
09	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					15

MARTIN, J.C. WELL #: 15 RRCID -> 223654 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8740 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	381	1	5388	2	N	-0-					-0-
							1747	3									
05	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	357	1	5106	2	N	-0-					-0-
							1959	3									
06	6750	X	6684	-0-	-66	-0-	319	1	4689	2	N	1					1
							1675	3	1	9							
07	6975	X	6781	-0-	-194	-0-	335	1	4712	2	N	-0-					1
							1734	3									
08	6975	X	6794	-0-	-181	-0-	354	1	4692	2	N	-0-					1
							1748	3									
09	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					N	NO RPT					1

G. B. VERGARA WELL #: 10 RRCID -> 225032 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8810 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
CUELLAR HEIRS B WELL #: 1 RRCID -> 225146 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7340 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
05	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	2			N	-0-					-0-
06	390	N	266	-0-	-124	-0-	266	2			N	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
08	527	N	370	-0-	-157	-0-	370	2			N	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 19 RRCID -> 225636 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7676 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1464	-0-	1464	1464	1464	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1756	-0-	1756	3220	1756	2			Y	-0-					-0-
06	4887	X	1667	-0-	-3220	-0-	1667	2			Y	-0-					-0-
07	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			Y	-0-					-0-
08	1767	X	1750	-0-	-17	-0-	1750	2			Y	-0-					-0-
09	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 3 RRCID -> 226191 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 12242 PERF.10204 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		12384	-0-	12384	12384	3171	1	9213	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		9672	-0-	9672	22056	2443	1	7229	2	Y	-0-					-0-
06	30982	X	8926	-0-	-22056	-0-	2271	1	6655	2	Y	-0-					-0-
07	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	2260	1	6060	2	Y	-0-					-0-
08	12803	X	8184	-0-	-4619	-0-	2217	1	5967	2	Y	-0-					-0-
09	12390	X	NO RPT	-0-	-12390	-0-					Y	NO RPT					-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	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	614	1	9978	2	N	-0-					-0-
05	10992	X	10992	-0-	-0-	-0-	676	1	10316	2	N	-0-					-0-
06	11730	X	10141	-0-	-1589	-0-	630	1	9511	2	N	-0-					-0-
07	12121	X	11309	-0-	-812	-0-	691	1	10618	2	N	-0-					-0-
08	11594	X	11121	-0-	-473	-0-	695	1	10426	2	N	-0-					-0-
09	10650	X	NO RPT	-0-	-10650	-0-					N	NO RPT					-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	DLQ G-10		1994	-0-	1994	1994	511	1	1483	2	Y	-0-					3
05	DLQ G-10		2756	-0-	2756	4750	696	1	2060	2	Y	-0-					3
06	7481	X	2731	-0-	-4750	-0-	695	1	2036	2	Y	-0-					3
07	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	807	1	2164	2	Y	-0-					3
08	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	757	1	2038	2	Y	-0-					3
09	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					3

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	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	287	1	4665	2	N	-0-					-0-
05	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	286	1	4367	2	N	-0-					-0-
06	5610	X	4720	-0-	-890	-0-	293	1	4427	2	N	-0-					-0-
07	5611	X	4746	-0-	-865	-0-	290	1	4456	2	N	-0-					-0-
08	5549	X	4651	-0-	-898	-0-	291	1	4360	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					N	NO RPT					-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		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-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	330	N	100	-0-	-230	-0-	6	1	94	2	N	-0-					-0-
05	248	N	43	-0-	-205	-0-	3	1	40	2	N	-0-					-0-
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	31	1	463	2	N	-0-					-0-
07	93	N	46	-0-	-47	-0-	3	1	43	2	N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 8 RRCID -> 229100 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10464 - 11539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2010	-0-	2010	2010	515	1	1495	2	Y	-0-					1
05	DLQ G-10		1616	-0-	1616	3626	408	1	1208	2	Y	-0-					1
06	4982	X	1356	-0-	-3626	-0-	345	1	1011	2	Y	-0-					1
07	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	437	1	1171	2	Y	-0-					1
*08	2232	X	1609	-0-	-623	-0-	436	1	1173	2	Y	-0-					1
09	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					1

CASSIN, EDWARD WELL #: 9 RRCID -> 229334 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 12011 PERF. 8056 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1525	-0-	1525	1525	391	1	1134	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1276	-0-	1276	2801	322	1	954	2	Y	-0-					-0-
06	3815	X	1014	-0-	-2801	-0-	258	1	756	2	Y	-0-					-0-
07	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	368	1	985	2	Y	-0-					-0-
08	1581	X	1343	-0-	-238	-0-	364	1	979	2	Y	-0-					-0-
09	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					-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	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	96	1	1560	2	N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	17	1	263	2	N	-0-					-0-
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	57	1	857	2	N	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	36	1	549	2	N	-0-					-0-
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	28	1	420	2	N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	651	N	622	-0-	-29	-0-	39	1	583	2	N	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	35	1	444	2	N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	186	2	N	-0-					-0-
08	620	N	475	-0-	-145	-0-	32	1	443	2	N	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-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	DLQ G-10		3175	-0-	3175	3175	386	1	2789	2	Y	-0-					24
05	DLQ G-10		3397	-0-	3397	6572	387	1	3010	2	Y	-0-					24
06	9926	X	3354	-0-	-6572	-0-	384	1	2970	2	Y	-0-					24
07	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	381	1	2991	2	Y	-0-					24
08	3410	X	3092	-0-	-318	-0-	385	1	2707	2	Y	-0-					24
09	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					24

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
G. MARTINEZ TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233826 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9345 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14190	X	14190	-0-	-0-	-0-	962	1	13228	2	N	-0-					-0-
05	14392	X	14392	-0-	-0-	-0-	907	1	13485	2	N	-0-					-0-
06	12551	X	12551	-0-	-0-	-0-	920	1	11631	2	N	-0-					-0-
07	14010	X	14010	-0-	-0-	-0-	904	1	13106	2	N	-0-					-0-
08	13276	X	13276	-0-	-0-	-0-	897	1	12379	2	N	-0-					-0-
09	10290	X	NO RPT	-0-	-10290	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: A 1 RRCID -> 234647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9662 PERF. 7739 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		292	-0-	292	292	292	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		773	-0-	773	1065	773	2			Y	-0-					-0-
06	1478	X	413	-0-	-1065	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
07	786	X	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					-0-
08	775	X	751	-0-	-24	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
09	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUELLAR, FERNANDO "A" WELL #: A 1 RRCID -> 234650 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6450 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		3464	-0-	3464	3464	707	1	2757	2	Y	-0-					25
05	DLQ G-10		3937	-0-	3937	7401	802	1	3132	2	Y	3					28
							3	9									
06	8966	X	1565	-0-	-7401	-0-	387	1	1178	2	Y	-0-					28
07	602	X	602	-0-	-0-	-0-	155	1	447	2	Y	-0-					28
08	3937	X	81	-0-	-3856	-0-	23	1	58	2	Y	-0-					28
09	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT					28

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	DLQ G-10		2443	-0-	2443	2443	297	1	2146	2	Y	-0-					55
05	DLQ G-10		2025	-0-	2025	4468	231	1	1794	2	Y	-0-					55
06	6865	X	2397	-0-	-4468	-0-	274	1	2123	2	Y	-0-					55
07	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	266	1	2089	2	Y	-0-					55
08	2511	X	2261	-0-	-250	-0-	282	1	1979	2	Y	-0-					55
09	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					55

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	DLQ G-10		2570	-0-	2570	2570	658	1	1912	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		5090	-0-	5090	7660	1286	1	3804	2	Y	-0-					-0-
06	12423	X	4763	-0-	-7660	-0-	1212	1	3551	2	Y	-0-					-0-
07	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	1011	1	2712	2	Y	-0-					-0-
08	5084	X	4142	-0-	-942	-0-	1122	1	3020	2	Y	-0-					-0-
09	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT					-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	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	355	1	4875	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	328	1	4880	2	N	-0-					-0-
06	5250	X	4801	-0-	-449	-0-	352	1	4449	2	N	-0-					-0-
07	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	351	1	5082	2	N	-0-					-0-
08	5394	X	5252	-0-	-142	-0-	355	1	4897	2	N	-0-					-0-
09	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					N	NO RPT					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: B 1 RRCID -> 237900 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7630 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-					-0-
05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			Y	-0-					-0-
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
07	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-
08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			Y	-0-					-0-
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE CUATRO CATTLE "A" WELL #: A 1 RRCID -> 237902 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10697 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	19	-0-	-41	-0-	5	1	14	2	Y	-0-					2
05	62	N	7	-0-	-55	-0-	2	1	5	2	Y	-0-					2
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	2	1	5	2	Y	-0-					2
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	11	1	29	2	Y	-0-					2
*08	7	N	5	-0-	-2	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					2
09	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					2

BLANCA AURORA SALINAS "A" WELL #: A 1 RRCID -> 237903 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6114 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
06	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUELLAR, FERNANDO "B" WELL #: A 1 RRCID -> 238076 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 12064 PERF.10450 - 10917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4800	X	4636	-0-	-164	-0-	1187	1	3449	2	Y	-0-					-0-
05	4960	X	4782	-0-	-178	-0-	1208	1	3574	2	Y	-0-					-0-
06	4800	X	4716	-0-	-84	-0-	1200	1	3516	2	Y	-0-					-0-
07	4929	X	4874	-0-	-55	-0-	1324	1	3550	2	Y	-0-					-0-
08	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	1321	1	3555	2	Y	-0-					-0-
09	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT					-0-

URIBE-MARSHALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238168 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9733 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	209	1	2867	2	N	-0-					-0-
05	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	186	1	2760	2	N	-0-					-0-
06	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	186	1	2354	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	2568	-0-	-625	-0-	166	1	2402	2	N	-0-					-0-
08	3193	X	2389	-0-	-804	-0-	161	1	2228	2	N	-0-					-0-
09	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					-0-

PROVIDENCIA RANCH "A" WELL #: A 1 RRCID -> 239324 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10258 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		545	-0-	545	545	66	1	479	2	Y	-0-					4
05	DLQ G-10		523	-0-	523	1068	60	1	463	2	Y	-0-					4
06	1555	X	487	-0-	-1068	-0-	56	1	431	2	Y	-0-					4
07	488	X	488	-0-	-0-	-0-	55	1	433	2	Y	-0-					4
08	558	X	474	-0-	-84	-0-	59	1	415	2	Y	-0-					4
09	540	X	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					4

MARSHALL, S. G. WELL #: 28 RRCID -> 239705 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10050 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	2789	-0-	-91	-0-	162	1	2627	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	2765	-0-	-211	-0-	170	1	2595	2	N	-0-					-0-
06	2760	N	2517	-0-	-243	-0-	156	1	2361	2	N	-0-					-0-
07	2883	N	2685	-0-	-198	-0-	164	1	2521	2	N	-0-					-0-
08	2759	N	2637	-0-	-122	-0-	165	1	2472	2	N	-0-					-0-
09	2520	N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARCIA-VASQUEZ, R.J. WELL #: 1 RRCID -> 242049 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9225 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		3061	-0-	3061	3061	372	1	2689	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3916	-0-	3916	6977	446	1	3470	2	Y	-0-					-0-
06	10656	X	3679	-0-	-6977	-0-	421	1	3258	2	Y	-0-					-0-
07	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	392	1	3078	2	Y	-0-					-0-
08	3906	X	1882	-0-	-2024	-0-	235	1	1647	2	Y	-0-					-0-
09	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUELLAR, FERNANDO "A" WELL #: A 2 RRCID -> 242215 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7359 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		788	-0-	788	788	161	1	627	2	Y	-0-					21
05	DLQ G-10		791	-0-	791	1579	160	1	627	2	Y	4					25
							4	9									
06	2258	X	679	-0-	-1579	-0-	168	1	511	2	Y	-0-					25
07	709	X	709	-0-	-0-	-0-	182	1	527	2	Y	-0-					25
08	961	X	718	-0-	-243	-0-	203	1	515	2	Y	-0-					25
09	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					25

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	DLQ G-10		666	-0-	666	666	81	1	585	2	Y	-0-					4
05	DLQ G-10		667	-0-	667	1333	76	1	591	2	Y	-0-					4
06	1976	X	643	-0-	-1333	-0-	74	1	569	2	Y	-0-					4
07	589	X	589	-0-	-0-	-0-	67	1	522	2	Y	-0-					4
08	682	X	496	-0-	-186	-0-	62	1	434	2	Y	-0-					4
09	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					4

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	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			Y	-0-					-0-
05	3534	X	3418	-0-	-116	-0-	3418	2			Y	-0-					-0-
06	3420	X	3230	-0-	-190	-0-	3230	2			Y	-0-					-0-
07	3565	X	3361	-0-	-204	-0-	3361	2			Y	-0-					-0-
08	3565	X	3404	-0-	-161	-0-	3404	2			Y	-0-					-0-
09	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	DLQ G-10		2319	-0-	2319	2319	282	1	2037	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2340	-0-	2340	4659	267	1	2073	2	Y	-0-					-0-
06	6884	X	2225	-0-	-4659	-0-	255	1	1970	2	Y	-0-					-0-
07	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	252	1	1974	2	Y	-0-					-0-
08	2387	X	2197	-0-	-190	-0-	274	1	1923	2	Y	-0-					-0-
09	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					-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	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	135	1	2190	2	N	-0-					-0-
05	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	152	1	2315	2	N	-0-					-0-
06	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	139	1	2099	2	N	-0-					-0-
07	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	138	1	2113	2	N	-0-					-0-
08	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	149	1	2236	2	N	-0-					-0-
09	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	DLQ G-10		1150	-0-	1150	1150	140	1	1010	2	Y	-0-					11
05	DLQ G-10		1186	-0-	1186	2336	135	1	1051	2	Y	-0-					11
06	3524	X	1188	-0-	-2336	-0-	136	1	1052	2	Y	-0-					11
07	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	128	1	1001	2	Y	-0-					11
08	1178	X	1012	-0-	-166	-0-	126	1	886	2	Y	-0-					11
09	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					11

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	DLQ G-10		7676	-0-	7676	7676	933	1	6743	2	Y	-0-					182
05	DLQ G-10		8867	-0-	8867	16543	1009	1	7843	2	Y	14					196
							15	9									
06	25114	X	8571	-0-	-16543	-0-	981	1	7590	2	Y	-0-					196
07	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	1058	1	8299	2	Y	1					197
							1	9									
08	9765	X	8944	-0-	-821	-0-	1115	1	7829	2	Y	-0-					197
09	8580	X	NO RPT	-0-	-8580	-0-					Y	NO RPT					197

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	11432	X	11432	-0-	-0-	-0-	775	1	10657	2	N	-0-					-0-
05	13635	X	13635	-0-	-0-	-0-	859	1	12776	2	N	-0-					-0-
06	14460	X	11967	-0-	-2493	-0-	877	1	11090	2	N	-0-					-0-
07	13948	X	13948	-0-	-0-	-0-	900	1	13048	2	N	-0-					-0-
08	13702	X	13492	-0-	-210	-0-	911	1	12581	2	N	-0-					-0-
09	13200	X	NO RPT	-0-	-13200	-0-					N	NO RPT					-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	2250	N	1955	-0-	-295	-0-	100	1	1401	2	N	-0-					-0-
							454	3									
05	2232	N	1775	-0-	-457	-0-	85	1	1221	2	N	-0-					-0-
							469	3									
06	2100	N	1785	-0-	-315	-0-	85	1	1251	2	N	1					1
							448	3	1	9							
07	2015	N	1850	-0-	-165	-0-	91	1	1286	2	N	-0-					1
							473	3									
08	1767	N	1666	-0-	-101	-0-	87	1	1149	2	N	-0-					1
							430	3									
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					1

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	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	192	1	2645	2	N	-0-					-0-
05	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	182	1	2710	2	N	-0-					-0-
06	3990	X	1952	-0-	-2038	-0-	143	1	1809	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	2742	-0-	-1381	-0-	177	1	2565	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	2208	-0-	-1915	-0-	149	1	2059	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					-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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	10	1	29	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	10	1	30	2	Y	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	10	1	30	2	Y	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	10	1	26	2	Y	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	10	1	27	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			N	-0-			-0-
05	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-			-0-
06	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-			-0-
07	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-			-0-
08	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-			-0-
09	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

RANGEL, B. M. WELL #: 9 RRCID -> 247658 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9950 - 9560

04	2640	N	2297	-0-	-343	-0-	156	1	2141	2	N	-0-			-0-
05	2635	N	2503	-0-	-132	-0-	158	1	2345	2	N	-0-			-0-
06	2400	N	2300	-0-	-100	-0-	169	1	2131	2	N	-0-			-0-
07	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	172	1	2495	2	N	-0-			-0-
08	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	174	1	2399	2	N	-0-			-0-
09	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT			-0-

DELOZEIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 247747 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12579 PERF. 9062 - 9183

04	30	N	25	-0-	-5	-0-	6	1	19	2	Y	-0-			-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	6	1	17	2	Y	-0-			-0-
06	60	N	23	-0-	-37	-0-	6	1	17	2	Y	-0-			-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	16	1	42	2	Y	-0-			-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	2	1	5	2	Y	-0-			-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 29 RRCID -> 247886 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 11114 PERF. 9634 - 10811

04	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	95	1	1551	2	N	-0-			-0-
05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	109	1	1670	2	N	-0-			-0-
06	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	106	1	1608	2	N	-0-			-0-
07	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	105	1	1616	2	N	-0-			-0-
08	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	107	1	1612	2	N	-0-			-0-
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE CUATRO CATTLE "A" WELL #: 6 RRCID -> 248286 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11528 - 11669

04	3000	N	1480	-0-	-1520	2081	379	1	1101	2	Y	-0-			-0-
05	3100	N	1294	-0-	-1806	275	327	1	967	2	Y	-0-			-0-
06	1709	N	1434	-0-	-275	-0-	365	1	1069	2	Y	-0-			-0-
07	1519	N	1463	-0-	-56	-0-	397	1	1066	2	Y	-0-			-0-
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	387	1	1041	2	Y	-0-			-0-
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT			-0-

DELOZEIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 248521 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9038 - 9100

04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	383	1	1113	2	Y	-0-			-0-
05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	400	1	1184	2	Y	-0-			-0-
06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	384	1	1125	2	Y	-0-			-0-
07	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	402	1	1079	2	Y	-0-			-0-
08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	396	1	1065	2	Y	-0-			-0-
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT			-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 11 RRCID -> 251538 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 12475 PERF.10436 - 12164

04	DLQ G-10		1132	-0-	1132	1132	290	1	842	2	Y	-0-			2
05	DLQ G-10		1869	-0-	1869	3001	472	1	1397	2	Y	-0-			2
06	5073	X	2072	-0-	-3001	-0-	527	1	1545	2	Y	-0-			2
07	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	515	1	1381	2	Y	-0-			2
*08	1860	X	1746	-0-	-114	-0-	473	1	1273	2	Y	-0-			2
09	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT			2

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	DLQ G-10		1178	-0-	1178	1178	302	1	876	2	Y	-0-					1
05	DLQ G-10		1185	-0-	1185	2363	299	1	886	2	Y	-0-					1
06	3531	X	1168	-0-	-2363	-0-	297	1	871	2	Y	-0-					1
07	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	293	1	785	2	Y	-0-					1
*08	1209	X	1112	-0-	-97	-0-	301	1	811	2	Y	-0-					1
09	1170	X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					1

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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

VESTER WELL #: 1 RRCID -> 256316 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11940 - 12004

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

VESTER WELL #: 2 RRCID -> 267456 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 13530 PERF. 8659 - 13348

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

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

VESTER WELL #: 3 RRCID -> 272667 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13675 PERF. 8804 - 13379

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

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MARTINEZ CHILDREN TRUST FUND WELL #: 1 RRCID -> 255120 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11019 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
05	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	62	1	2554	2	N	-0-					-0-
06	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	60	1	2427	2	N	-0-					-0-
07	2573	N	1776	-0-	-797	-0-	63	1	1712	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2604	N	1606	-0-	-998	-0-	32	1	1574	2	N	-0-					-0-
09	2490	N	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
NCOC FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186652 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8596 - 9378

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
05	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	511	1	3925	2	N	-0-					-0-
06	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	506	1	3640	2	N	-0-					-0-
07	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	519	1	3699	2	N	-0-					-0-
*08	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	552	1	3619	2	N	3					3
							3	9									
*09	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	528	1	3250	2	N	3					-0-
							3	9									

NCOC FEE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228712 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8282 - 9410

04	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5007	2	35	9	N	32					53
05	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	710	1	5449	2	N	-0-					53
06	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	692	1	4978	2	N	-0-					53
07	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	735	1	5248	2	N	-0-					53
*08	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	739	1	4845	2	N	4					57
							4	9									
09	5970	X	5632	-0-	-338	-0-	778	1	4791	2	N	57					-0-
							63	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	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	1					147
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	2					149
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					153
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					167
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					174

CLARA DRISCOLL, S. (VICKS, CON.) 18518 130 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
HEATH WELL #: 1 RRCID -> 182638 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8341 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	138	134	1			111
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	119	146	1			84
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78					162
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	124					286
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	96					382
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73	423	1			32

FLINN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183266 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8534 - 8542

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	-0-					130
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

H H WELL #: 1 RRCID -> 195061 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9252 - 9295

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

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
TAYLOR WELL #: 1-C RRCID -> 177238 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 8444 - 8484

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1618					N	-0-					41
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1618					N	-0-					41
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1618					N	-0-					41
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1618					N	-0-					41
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1618					N	-0-					41
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1618					N	-0-					41

FLINN B WELL #: 110CU RRCID -> 183165 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8396 - 8858

04	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	7513	2	14	9	N	13					73
05	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	8545	2	15	9	N	14	68	1			19
06	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	7550	2	8	9	N	7					26
07	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	7972	2	4	9	N	4					30
08	8525	X	5672	-0-	-2853	-0-	5671	2	1	9	N	1					31
09	8250	X	5475	-0-	-2775	-0-	5466	2	9	9	N	8					39

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

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

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

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

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

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

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

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

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
BERNSEN WELL #: 13 RRCID -> 204570 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 4605 - 4618

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

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

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

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

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

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
DUGGER WELL #: 3 RRCID -> 226747 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 5826 - 5828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	296	176 1		202
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	294	334 1		162
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	277	335 1		104
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	285	341 1		48
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	271	168 1		151
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	262	181 1		232

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	1590	#	1517	-0-	-73		-0-	1515	2	2	9	N	2					44
05	1643	#	1451	-0-	-192		-0-	1451	2			N	-0-					44
06	1530	N	1332	-0-	-198		-0-	1324	2	8	9	N	7					51
07	1581	N	1376	-0-	-205		-0-	1375	2	1	9	N	1					52
08	1457	N	1036	-0-	-421		-0-	1034	2	2	9	N	2					54
09	1320	N	1202	-0-	-118		-0-	1200	2	2	9	N	2					56

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	4680	X	4392	-0-	-288		-0-	222	1	4164	3	N	5					97
								6	9									
05	4836	X	4675	-0-	-161		-0-	207	1	4431	3	N	34	51	1			80
								37	9									
06	4590	X	4583	-0-	-7		-0-	205	1	4365	3	N	12					92
								13	9									
07	4743	X	4515	-0-	-228		-0-	227	1	4284	3	N	4					96
								4	9									
08	4681	X	4495	-0-	-186		-0-	215	1	4280	3	N	-0-					96
09	4590	X	NO RPT	-0-	-4590		-0-					N	NO RPT					96

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	2719	X	2719	-0-	-0-		-0-	343	1	2376	3	N	-0-					38
05	3224	X	2599	-0-	-625		-0-	326	1	2273	3	N	-0-					38
06	3120	X	2476	-0-	-644		-0-	310	1	2166	3	N	-0-					38
07	3224	X	2517	-0-	-707		-0-	303	1	2214	3	N	-0-					38
08	2821	X	2457	-0-	-364		-0-	283	1	2174	3	N	-0-					38
09	2730	X	NO RPT	-0-	-2730		-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	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					38
05	240	N	240	-0-	-0-		-0-	11	1	229	3	N	-0-					38
06	872	N	872	-0-	-0-		-0-	42	1	830	3	N	-0-					38
07	1317	N	1317	-0-	-0-		-0-	66	1	1251	3	N	-0-					38
08	1399	N	1399	-0-	-0-		-0-	76	1	1323	3	N	-0-					38
09	450	N	NO RPT	-0-	-450		-0-					N	NO RPT					38

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	325	1	719	3	N	-0-					-0-
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	316	1	798	3	N	-0-					-0-
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	277	1	583	3	N	-0-					-0-
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	220	1	494	3	N	-0-					-0-
08	651	N	555	-0-	-96	-0-	142	1	413	3	N	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-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	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	223	1	1543	3	N	-0-					-0-
05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	253	1	1765	3	N	-0-					-0-
06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	216	1	1510	3	N	-0-					-0-
07	1829	N	1744	-0-	-85	-0-	210	1	1534	3	N	-0-					-0-
08	2015	N	1791	-0-	-224	-0-	206	1	1585	3	N	-0-					-0-
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, D.D. WELL #: 24 RRCID -> 155910 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5948 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	52	1	129	3	N	-0-					-0-
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	117	1	310	3	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	476	-0-	-124	-0-	23	1	453	3	N	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	23	1	512	3	N	-0-					-0-
06	600	N	455	-0-	-145	-0-	20	1	435	3	N	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	24	1	481	3	N	-0-					-0-
08	527	N	482	-0-	-45	-0-	22	1	460	3	N	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-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	510	N	493	-0-	-17	-0-	22	1	471	3	N	-0-					-0-
05	558	N	555	-0-	-3	-0-	24	1	531	3	N	-0-					-0-
06	510	N	496	-0-	-14	-0-	21	1	475	3	N	-0-					-0-
07	496	N	488	-0-	-8	-0-	21	1	467	3	N	-0-					-0-
08	558	N	556	-0-	-2	-0-	25	1	531	3	N	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-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	807	N	807	-0-	-0-	-0-	39	1	768	3	N	-0-					17
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	31	1	689	3	N	-0-					17
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	28	1	613	3	N	-0-					17
07	558	N	479	-0-	-79	-0-	23	1	456	3	N	-0-					17
08	558	N	353	-0-	-205	-0-	16	1	337	3	N	-0-					17
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					17

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
PREVOST WELL #: 7 RRCID -> 163522 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6888 - 7560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	338	1	6344	3	N	10					143
							11	9									
05	7161	X	7056	-0-	-105	-0-	314	1	6727	3	N	14	130	1			27
							15	9									
06	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	310	1	6621	3	N	10					37
							11	9									
07	7161	X	6907	-0-	-254	-0-	348	1	6550	3	N	8					45
							9	9									
08	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	338	1	6725	3	N	7					52
							8	9									
09	6930	X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					N	NO RPT					52

B.M.T. WELL #: 10 RRCID -> 163587 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6768 - 6850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	26	1	507	3	N	-0-					-0-
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	29	1	647	3	N	-0-					-0-
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	28	1	629	3	N	-0-					-0-
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	32	1	640	3	N	-0-					-0-
08	682	N	300	-0-	-382	-0-	14	1	286	3	N	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, D.D. WELL #: 28 RRCID -> 164723 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6121 - 6411

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	116	1	2415	3	N	-0-					1
05	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	118	1	2413	3	N	-0-					1
06	2550	N	2364	-0-	-186	-0-	114	1	2250	3	N	-0-					1
07	2604	N	2359	-0-	-245	-0-	118	1	2241	3	N	-0-					1
08	2542	N	2418	-0-	-124	-0-	131	1	2287	3	N	-0-					1
09	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					1

CLARK, N. H. WELL #: 14 RRCID -> 167531 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7070 - 7193

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	51	1	1000	3	N	-0-					-0-
05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	50	1	1119	3	N	-0-					-0-
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	43	1	959	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	888	-0-	-166	-0-	43	1	845	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	934	-0-	-120	-0-	43	1	891	3	N	-0-					-0-
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-

RUIZ, J. M. WELL #: 5 RRCID -> 168552 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7120 - 7183

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	58	1	1131	3	N	-0-					34
05	1209	N	1027	-0-	-182	-0-	44	1	983	3	N	-0-					34
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	51	1	1134	3	N	-0-					34
07	1209	N	1145	-0-	-64	-0-	55	1	1090	3	N	-0-					34
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	53	1	1096	3	N	-0-					34
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					34

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
PREVOST WELL #: 6 RRCID -> 170467 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7667 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	42	1	834	3	N	-0-					-0-
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	36	1	802	3	N	-0-					-0-
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	40	1	890	3	N	-0-					-0-
07	682	N	540	-0-	-142	-0-	26	1	514	3	N	-0-					-0-
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	39	1	818	3	N	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

PREVOST WELL #: 9 RRCID -> 170710 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7054 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	49	1	967	3	N	-0-					50
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	46	1	1027	3	N	-0-					50
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	37	1	822	3	N	-0-					50
07	930	N	854	-0-	-76	-0-	41	1	813	3	N	-0-					50
08	930	N	919	-0-	-11	-0-	42	1	877	3	N	-0-					50
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					50

HACHAR, D. D. WELL #: 30 RRCID -> 171704 COMPL. DATE 01/04/1999 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 6646 - 7069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					60
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	17	1	387	3	N	-0-					60
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	3	N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					60
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					60

B.M.T. WELL #: 14 RRCID -> 172200 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6204 - 6321

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

B.M.T. WELL #: 13 RRCID -> 174085 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7382 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	56	1	1103	3	N	-0-					14
05	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	48	1	1076	3	N	-0-					14
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	49	1	1080	3	N	-0-					14
07	1147	N	1118	-0-	-29	-0-	54	1	1064	3	N	-0-					14
08	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	49	1	1012	3	N	1					15
							1	9									
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					15

CLARK-HEREFORD WELL #: 6 RRCID -> 175365 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6010 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	2052	-0-	-78	-0-	488	1	1564	3	N	-0-					109
05	2449	N	1803	-0-	-646	-0-	407	1	1396	3	N	-0-					109
06	2520	N	1919	-0-	-601	-0-	505	1	1414	3	N	-0-					109
07	2108	N	1888	-0-	-220	-0-	515	1	1371	3	N	2					111
							2	9									
08	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	528	1	1438	3	N	4					115
							4	9									
09	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					115

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CLARK-HEREFORD WELL #: 8 RRCID -> 175603 COMPL. DATE 01/03/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6616 - 6829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4200	X	3776	-0-	-424	-0-	671	1	3103	3	N	2					123
							2	9									
05	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	771	1	3576	3	N	4					127
							4	9									
06	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	750	1	3553	3	N	-0-					127
07	4061	X	4041	-0-	-20	-0-	704	1	3336	3	N	1	1	8			127
							1	9									
08	4340	X	4275	-0-	-65	-0-	750	1	3525	3	N	-0-					127
09	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT					127

HACHAR, D. D. WELL #: 36 RRCID -> 177211 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6600 - 6997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	3138	-0-	-42	-0-	147	1	2988	3	N	3					63
							3	9									
05	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	154	1	3428	3	N	19					82
							21	9									
06	3180	X	2608	-0-	-572	-0-	112	1	2493	3	N	3					85
							3	9									
07	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	167	1	3474	3	N	1					86
							1	9									
08	3286	X	2697	-0-	-589	-0-	120	1	2566	3	N	10					96
							11	9									
09	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					96

CLARK, N. H. WELL #: 16 RRCID -> 178853 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6244 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	604	1	1334	3	N	-0-					-0-
05	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	572	1	1443	3	N	-0-					-0-
06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	605	1	1273	3	N	-0-					-0-
07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	464	1	1041	3	N	-0-					-0-
08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	370	1	1077	3	N	-0-					-0-
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					-0-

CAL-MEX WELL #: 3 RRCID -> 185567 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6578 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	145	1	2908	3	N	-0-					24
05	3658	X	3356	-0-	-302	-0-	163	1	3193	3	N	-0-					24
06	3540	X	2653	-0-	-887	-0-	133	1	2520	3	N	-0-					24
07	3658	X	2189	-0-	-1469	-0-	115	1	2074	3	N	-0-					24
08	3348	X	1626	-0-	-1722	-0-	93	1	1533	3	N	-0-					24
09	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					24

HACHAR, D. D. WELL #: 37 RRCID -> 186255 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6522 - 6530

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	21	1	409	3	N	-0-					22
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	20	1	448	3	N	-0-					22
06	420	N	395	-0-	-25	-0-	17	1	378	3	N	-0-					22
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	25	1	492	3	N	-0-					22
08	434	N	391	-0-	-43	-0-	18	1	373	3	N	-0-					22
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					22

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CLARK, N. H. WELL #: 18 RRCID -> 215510 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6490 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

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	241	N	241	-0-	-0-	-0-	30	1	211	3	N	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	39	1	272	3	N	-0-					-0-
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	32	1	226	3	N	-0-					-0-
07	248	N	225	-0-	-23	-0-	27	1	198	3	N	-0-					-0-
08	310	N	222	-0-	-88	-0-	26	1	196	3	N	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK RANCH (WILCOX C) 18612 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
PREVOST WELL #: 1 U RRCID -> 059630 COMPL. DATE 06/14/1974 TOTAL DEPTH 7935 PERF. N/A

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

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

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

COASTAL (LOWER RINCON) 19141 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
DIAZ WELL #: 3 RRCID -> 251341 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6014 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		464	-0-	464	1208	105	1	329	2	Y	27					121
							30	9									
05	DLQ G-10		546	-0-	546	1754	139	1	394	2	Y	12					133
							13	9									
06	2192	N	438	-0-	-1754	-0-	64	1	331	2	Y	39	130	1			42
							43	9									
07	465	N	396	-0-	-69	-0-	66	1	323	2	Y	6					48
							7	9									
08	558	N	305	-0-	-253	-0-	64	1	241	2	Y	-0-					48
09	450	N	179	-0-	-271	-0-	38	1	141	2	Y	-0-					48

GARCIA WELL #: 3 RRCID -> 252198 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5943 - 6079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		717	-0-	717	1737	170	1	533	2	Y	13					100
							14	9									
05	DLQ G-10		448	-0-	448	2185	112	1	316	2	Y	18					118
							20	9									
06	2870	N	685	-0-	-2185	-0-	106	1	555	2	Y	22					140
							24	9									
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	102	1	496	2	Y	6					146
							7	9									
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	123	1	463	2	Y	8					154
							9	9									
09	300	N	230	-0-	-70	-0-	44	1	164	2	Y	20	64	1			110
							22	9									

COASTAL (5600) 19141 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
PENA, LUIS "B" WELL #: 1 RRCID -> 087748 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5663 - 5673

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		399	-0-	399	795	74	1	325	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	795					Y	-0-					-0-
06	1274	N	479	-0-	-795	-0-	57	1	422	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	349	-0-	-54	-0-	45	1	304	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	480	N	416	-0-	-64	-0-	67	1	349	2	Y	-0-					-0-

COASTAL, EAST (JACKSON) 19142 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
GUZMAN WELL #: 1 RRCID -> 245278 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11166 - 11242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	429 222	1 9	1158	2	Y	202	110	1			118
05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	353 235	1 9	861	2	Y	214	175	1			157
06	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	236 221	1 9	1061	2	Y	201	292	1			66
07	1395	N	1281	-0-	-114	-0-	204 216	1 9	861	2	Y	196	174	1			88
08	1245	N	1224	-0-	-21	-0-	239 210	1 9	775	2	Y	191	189	1			90
*09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	234 227	1 9	743	2	Y	206	113	1			183

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	DLQ G-10		1479	-0-	1479	4833	397 47	1 9	1035	2	Y	43	77	1			86
05	DLQ G-10		1599	-0-	1599	6432	469 25	1 9	1105	2	Y	23					109
06	2900	N	1491	-0-	-1409	5023	275 25	1 9	1191	2	Y	23	83	1			49
07	3100	N	1095	-0-	-2005	3018	209 35	1 9	851	2	Y	32					81
08	3100	N	960	-0-	-2140	878	222 44	1 9	694	2	Y	40					121
*09	2088	N	1210	-0-	-878	-0-	295 10	1 9	905	2	Y	9	71	1			59

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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	733					Y	129	189	1			177
05	DLQ G-10		172	-0-	172	905	11	2	161	9	Y	146	154	1			169
06	1054	N	149	-0-	-905	-0-	16 62	1 9	71	2	Y	56	159	1			66
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	92 261	1 9	375	2	Y	237	1	8			302
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	184	2	8			484
*09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	121 178	1 9	376	2	Y	162	191	1			455

PYLE PETROLEUM, INC. 683968
GARCIA, ESTEBAN WELL #: B 1 RRCID -> 044798 COMPL. DATE 09/03/1968 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-

GARCIA, ESTEBAN WELL #: 1 RRCID -> 125444 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4954 - 4960

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

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

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, ET. AL. WELL #: 17 RRCID -> 277570 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1664 - 1668

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	294	1	1700	2	Y	-0-					30
05	2170	N	2107	-0-	-63	-0-	294	1	1813	2	Y	-0-					30
06	2070	N	1448	-0-	-622	-0-	265	1	1183	2	Y	-0-					30
07	2046	N	1314	-0-	-732	-0-	265	1	1049	2	Y	-0-					30
08	2108	N	1184	-0-	-924	-0-	260	1	924	2	Y	-0-					30
09	1440	N	1316	-0-	-124	-0-	271	1	1045	2	Y	-0-					30

BENAVIDES, ARTURO WELL #: 9 RRCID -> 242229 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11907 - 12114

04	DLQ G-10	59	-0-	59	59	9	1	50	2	Y	-0-					9
05	DLQ G-10	64	-0-	64	123	9	1	55	2	Y	-0-					9
06	DLQ G-10	38	-0-	38	161	7	1	31	2	Y	-0-					9
07	DLQ G-10	37	-0-	37	198	7	1	30	2	Y	-0-					9
08	1298	N	1100	-0-	-198	-0-	241	1	858	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			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

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

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

04	3000	N	2540	-0-	-460	4307	374	1	2166	2	Y	-0-					42
05	3100	N	2829	-0-	-271	4036	394	1	2435	2	Y	-0-					42
06	3000	N	2213	-0-	-787	3249	404	1	1809	2	Y	-0-					42
07	3100	N	1907	-0-	-1193	2056	404	1	1503	2	Y	-0-					42
08	3100	N	1222	-0-	-1878	178	268	1	954	2	Y	-0-					42
*09	2442	N	2264	-0-	-178	-0-	465	1	1799	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	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-

DCR-STATE 258 WELL #: 4 RRCID -> 141866 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 2641 PERF. 1393 - 1399

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-					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-

COMITAS (8900) 19914 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAYNES WELL #: 1 U RRCID -> 053630 COMPL. DATE 09/06/1972 TOTAL DEPTH 10587 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	-0-	-0-	-810	-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	48					48
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	59					107
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					107

HAYNES WELL #: 23 RRCID -> 204580 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9178 - 9182

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	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-

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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	438442						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	438442						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	438442						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	438442						Y	49					49
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	438442						Y	-0-	49	7			-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	NO RPT	-0-	-0-	732						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	732						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	732						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	732						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732						N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	732						N	NO RPT					-0-

COMITAS, S. (WILCOX CONSOL.) 19920 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA, ROBERTO WELL #: 3 RRCID -> 130504 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7498 - 7516

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	378	1	1058	2	N	-0-					-0-
05	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	455	1	957	2	N	-0-					-0-
06	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	816	1	2015	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	822	1	2092	2	N	-0-					-0-
08	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	411	1	1175	2	N	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

COMITAS, S. (WILCOX CONSOL.) //CONT.// 19920 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 256730 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9486 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	209	1	585	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	576	-0-	-695	-0-	186	1	390	2	N	-0-					-0-
06	810	N	798	-0-	-12	-0-	230	1	568	2	N	-0-					-0-
07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	412	1	1050	2	N	-0-					-0-
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	188	1	539	2	N	-0-					-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

THE MEDUSA COMPANY 851528
VELA, ROBERTO WELL #: 1 RRCID -> 097310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8319 - 8329

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

COMMONWEALTH (DUBOSE A) 19928 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
VANTAGE OPERATING, LLC 882608
CAMPBELL, J. EST GU WELL #: 1 RRCID -> 097772 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9454 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4800	#	4254	-0-	-546	-0-	473 150	1 9	3631	3	N	136	99	1			102
05	4960	#	4570	-0-	-390	-0-	494 158	1 9	3918	3	N	144	189	1			57
06	4800	#	4786	-0-	-14	-0-	510 164	1 9	4112	3	N	149	164	1			42
07	4898	#	4837	-0-	-61	-0-	528 149	1 9	4160	3	N	135	77	1			100
08	4836	#	3346	-0-	-1490	-0-	400 107	1 9	2839	3	N	97					197
09	4800	#	NO RPT	-0-	-4800	-0-					N	NO RPT					197

CONCEPION, EAST (6000) 19968 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
PALACIOS, JOSE E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108908 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5992 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	181	-0-	-89	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	2			N	-0-					-0-
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
08	248	N	150	-0-	-98	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09	240	N	128	-0-	-112	-0-	128	2			N	-0-					-0-

CONCEPTION (TINNEY) 19975 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
MARSHALL, AGNES N. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 045108 COMPL. DATE 09/07/1968 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

CONN BROWN HARBOR (FRIO "D") 20130 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
CONN BROWN-STATE B - G SAND UNIT WELL #: 2821 RRCID -> 256497 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 13618 PERF. 9346 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-	170	1			791
05	2325	X	371	-0-	-1954	-0-	371	2			N	-0-					791
06	2250	X	163	-0-	-2087	-0-	163	2			N	-0-					791
07	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					791
08	372	X	7	-0-	-365	-0-	7	2			N	-0-					791
09	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					791

CONOCO DRISCOLL 20178 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DRISCOLL, ROBERT WELL #: 134 RRCID -> 125250 COMPL. DATE 07/18/2014 TOTAL DEPTH 3484 PERF. 3010 - 3030

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

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 405 RRCID -> 178356 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3081 - 3085

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

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 406 RRCID -> 178361 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3259 - 3266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			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-

CONOCO DRISCOLL //CONT.// 20178 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DRISCOLL, ROBERT WELL #: 408 RRCID -> 178775 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2589 - 2593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*08	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 409 RRCID -> 178776 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2575 - 2579

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 411 RRCID -> 180770 COMPL. DATE 01/07/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3286 - 3296

04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			Y	-0-					-0-
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			Y	-0-					-0-
07	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			Y	-0-					-0-
08	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			Y	-0-					-0-
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 404 RRCID -> 269292 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 3992 - 4462

04	174	X	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*09	50	N	NO RPT	-0-	-50	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 05421 09/26/2017

CONOCO, DRISCOLL, S. (COLE M NO) 20183 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DRISCOLL, ROBERT WELL #: 130 RRCID -> 125042 COMPL. DATE 12/08/1989 TOTAL DEPTH 3418 PERF. 2412 - 2419

04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONTEMPO (LOBO) 20256 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BENAVIDES, ROSA V. 1927 WELL #: 3 RRCID -> 124045 COMPL. DATE 03/20/1987 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8630 - 8905

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1708	-0-	-32	-0-	62	1	1623	2	N	21	21	1			24
							23	9									
05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	64	1	1830	2	N	34	24	1			34
							37	9									
06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	65	1	1758	2	N	28	32	1			30
							31	9									
07	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	66	1	1731	2	N	23	31	1			22
							25	9									
08	1922	N	1383	-0-	-539	-0-	58	1	1318	2	N	6	27	1			1
							7	9									
09	1860	N	1023	-0-	-837	-0-	40	1	959	2	N	22	17	1			6
							24	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	3060	-0-	-570	-0-	113	1	2936	2	N	10	9	1			12
							11	9									
05	3689	X	3621	-0-	-68	-0-	120	1	3465	2	N	33	12	1			33
							36	9									
06	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	123	1	3337	2	N	28	31	1			30
							31	9									
07	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	128	1	3386	2	N	42	32	1			40
							46	9									
08	3627	X	2744	-0-	-883	-0-	113	1	2580	2	N	46	78	1			8
							51	9									
09	3510	X	2042	-0-	-1468	-0-	80	1	1916	2	N	42	39	1			11
							46	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

04	510	X	303	-0-	-207	-0-	11	1	290	2	N	2	2	1			2
							2	9									
05	527	X	396	-0-	-131	-0-	13	1	380	2	N	3	2	1			3
							3	9									
06	510	X	347	-0-	-163	-0-	12	1	332	2	N	3	3	1			3
							3	9									
07	434	X	351	-0-	-83	-0-	13	1	335	2	N	3	3	1			3
							3	9									
08	403	X	360	-0-	-43	-0-	15	1	344	2	N	1	4	1			-0-
							1	9									
09	390	X	326	-0-	-64	-0-	13	1	310	2	N	3	2	1			1
							3	9									

CONTEMPO (LOBO 2) //CONT.// 20256 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 161 RRCID -> 168058 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7953 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1097	-0-	-163	-0-	41	1	1054	2	N	2	5	1			3
							2	9									
05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	42	1	1221	2	N	3	3	1			3
							3	9									
06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	42	1	1132	2	N	3	3	1			3
							3	9									
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	43	1	1123	2	N	4	3	1			4
							4	9									
08	1271	N	904	-0-	-367	-0-	38	1	860	2	N	5	8	1			1
							6	9									
09	1170	N	534	-0-	-636	-0-	21	1	509	2	N	4	4	1			1
							4	9									

CONTINENTAL GULF (SPEARS 8750) 20259 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
GILLUM WELL #: 1 RRCID -> 195897 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9124 - 9147

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

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	T. A.		2147	-0-	2147	2147	77	1	1175	3	Y	814	755	1			60
							895	9									
05	T. A.		2504	-0-	2504	4651	67	1	1300	3	Y	1034	934	1			160
							1137	9									
06	T. A.		1739	-0-	1739	6390	42	1	745	3	Y	865	847	1			178
							952	9									
07	T. A.		1912	-0-	1912	8302	71	1	892	3	Y	863	838	1			203
							949	9									
08	3100	N	1532	-0-	-1568	6734	43	1	770	3	Y	654	654	1			203
							719	9									
*09	3000	N	-0-	-0-	-3000	3734					Y	-0-	155	1			48

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	11190	X	10753	-0-	-437	-0-	648	1	9895	3	Y	191	208	1			48
							210	9									
05	11563	X	10699	-0-	-864	-0-	509	1	9934	3	Y	233	218	1			63
							256	9									
06	11190	X	9938	-0-	-1252	-0-	518	1	9218	3	Y	184	182	1			65
							202	9									
07	11563	X	9491	-0-	-2072	-0-	683	1	8545	3	Y	239	250	1			54
							263	9									
08	10881	X	7605	-0-	-3276	-0-	391	1	7062	3	Y	138	103	1			89
							152	9									
09	10530	X	-0-	-0-	-10530	-0-					Y	-0-	62	1			27

STATE TRACT 115 WELL #: 1ST RRCID -> 252161 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9546 - 9556

04	720	N	223	-0-	-497	-0-	14	1	209	3	Y	-0-	8	1			-0-
05	310	N	141	-0-	-169	-0-	7	1	134	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	N	138	-0-	-79	-0-	10	1	128	3	Y	-0-					-0-
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	29	1	544	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPANO BAY, S. (FB-B, M-10) 20452 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 116 WELL #: 1ST RRCID -> 269601 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8836 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	17	1			-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-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-

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	10140		7546	-0-	-2594	-0-	449	1	6853	3	Y	222	225	1			76
							244	9									
05	10478		7152	-0-	-3326	-0-	336	1	6554	3	Y	238	228	1			86
							262	9									
06	9600	#	4279	-0-	-5321	-0-	220	1	3910	3	Y	135	74	1			147
							149	9									
07	9517	#	5932	-0-	-3585	-0-	432	1	5413	3	Y	79	146	1			80
							87	9									
*08	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	498	1	8999	3	Y	283	185	1			178
							311	9									
09	7560	#	6067	-0-	-1493	-0-	299	1	5525	3	Y	221	98	1			301
							243	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	10440		8475	-0-	-1965	-0-	512	1	7811	3	Y	138	126	1			44
							152	9									
05	10788		8388	-0-	-2400	-0-	404	1	7883	3	Y	92	101	1			35
							101	9									
06	10440		9488	-0-	-952	-0-	500	1	8903	3	Y	77	38	1			74
							85	9									
07	10788		6571	-0-	-4217	-0-	484	1	6056	3	Y	28	62	1			40
							31	9									
08	9362		6526	-0-	-2836	-0-	338	1	6116	3	Y	65	53	1			52
							72	9									
09	9060		1089	-0-	-7971	-0-	54	1	998	3	Y	34	21	1			65
							37	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	10095	X	10095	-0-	-0-	-0-	608	1	9272	3	Y	195	198	1			60
							215	9									
05	10712	X	10712	-0-	-0-	-0-	511	1	9970	3	Y	210	201	1			69
							231	9									
06	9570	X	6972	-0-	-2598	-0-	363	1	6459	3	Y	136	69	1			136
							150	9									
07	9889	X	9073	-0-	-816	-0-	663	1	8304	3	Y	96	157	1			75
							106	9									
08	10726	X	8501	-0-	-2225	-0-	437	1	7891	3	Y	157	118	1			114
							173	9									
09	10380	X	5602	-0-	-4778	-0-	281	1	5182	3	Y	126	59	1			181
							139	9									

CORPUS CHRISTI (ALLEN) 20739 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HATCH, G. W., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 039333 COMPL. DATE 04/26/1997 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10052 - 10098

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

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

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

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

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-

TSL 33099 / TR 54/ WELL #: 4U RRCID -> 207786 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7950

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.	43	-0-	43	43	1	1	42	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	43					Y	NO RPT					-0-

TR 54 WELL #: 4L RRCID -> 281054 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7076

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-

CORPUS CHRISTI, E. (FB-5, H2) 20740 187 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33099/TR 54/ WELL #: 1 RRCID -> 249116 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 8557 - 8565

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 32973/TR 55/ WELL #: 6U RRCID -> 196661 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6204 - 6210

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

CORPUS CHRISTI, E. (G-3) 20740 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33099/TR 54/ WELL #: 4L RRCID -> 221704 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	#	41	-0-	-19	-0-	1	1	40	2	N	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	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-

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CORPUS CHRISTI, E. (H-2) //CONT.// 20740 349 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
TSL 33099 / TR 54/ WELL #: 4L RRCID -> 207787 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7950

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

04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	885	2	66	9	N	60	152	1			77
05	1054	N	975	-0-	-79	-0-	916	2	59	9	N	54					131
06	990	N	582	-0-	-408	-0-	556	2	26	9	N	24					155
07	992	N	678	-0-	-314	-0-	641	2	37	9	N	34					189
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	367	2	44	9	N	40	177	1			52
*09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	557	2	31	9	N	28					80

EOG RESOURCES, INC. 253162
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271219 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 12784 PERF. 9497 - 9500

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

04	8970	X	7511	-0-	-1459	-0-	7094	2	417	9	Y	379	391	1			167
05	8928	X	7804	-0-	-1124	-0-	7563	2	241	9	Y	219	260	1			126
06	7740	X	6919	-0-	-821	-0-	6581	2	338	9	Y	307	257	1			176
07	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	8068	2	432	9	Y	393	374	2			195
08	7750	X	7053	-0-	-697	-0-	6741	2	312	9	Y	284	255	1			224
*09	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	7657	2	278	9	Y	253	379	1			98

GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 5 RRCID -> 186953 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11668 - 11702

04	10200	X	9687	-0-	-513	-0-	9281	2	406	9	Y	369	146	1			335
05	10168	X	9089	-0-	-1079	-0-	8884	2	205	9	Y	186	289	1			232
06	9840	X	8232	-0-	-1608	-0-	7923	2	309	9	Y	281	260	1			253
07	10168	X	9740	-0-	-428	-0-	9452	2	288	9	Y	262	286	2			229
08	10075	X	7100	-0-	-2975	-0-	6898	2	202	9	Y	184	138	1			275
09	9690	X	7934	-0-	-1756	-0-	7776	2	158	9	Y	144	273	1			146

TALBERT, L. G. WELL #: 4 RRCID -> 193112 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12169 - 12692

04	1380	X	1224	-0-	-156	-0-	1051	2	173	9	Y	157	168	1			20
05	1426	X	1275	-0-	-151	-0-	1136	2	139	9	Y	126	111	1			35
06	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	1846	2	186	9	Y	169	110	1			94
07	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1552	2	89	9	Y	81	160	1			15
08	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1358	2	155	9	Y	141	109	1			47
09	2040	N	1612	-0-	-428	-0-	1411	2	201	9	Y	183	162	1			68

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED)//CONT.// 20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
TALBERT, L. G. WELL #: 5 RRCID -> 195927 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF.12272 - 12749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
08	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
*09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			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-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
KELLY AIRPORT GU WELL #: 1 RRCID -> 208865 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12504 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	417	1	2109	2	N	125	184	1			179
							138	9									
05	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	485	1	2268	2	N	128	190	1			117
							141	9									
06	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	470	1	2253	2	N	110					227
							121	9									
07	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	471	1	2225	2	N	121	178	1	1	7	169
							133	9									
08	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	360	1	1413	2	N	90	187	1			72
							99	9									
*09	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	368	1	1901	2	N	77					149
							85	9									

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	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	22	1	1090	2	N	180	180	1			85
							198	9									
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1146	2	197	9	N	179	179	1			85
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					85
07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					85
*08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	9	1	1011	2	N	182	182	1			85
							200	9									
*09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					85

CORPUS CHRISTI, WEST(8000) 20745 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 5 RRCID -> 262715 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 7677 - 7815

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

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

CORPUS CHRISTI, WEST (8630) 20745 152 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 7 RRCID -> 266399 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8553 - 8556

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

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

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

04	773 N	773	-0-	-0-	-0-	752	2	21	9	Y	19	36	1			96
05	957 N	957	-0-	-0-	-0-	855	2	102	9	Y	93	72	1			117
06	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1096	2	64	9	Y	58	65	1			110
07	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1135	2	177	9	Y	161	71	1			200
08	756 N	756	-0-	-0-	-0-	730	2	26	9	Y	24	35	1			189
09	1170 N	1055	-0-	-115	-0-	1049	2	6	9	Y	5	68	1			126

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

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

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

04	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
05	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
06	30 N	20	-0-	-10 B	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
07	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
*08	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI BAY, WEST (8700) //CONT.// 20759 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
STATE TRACT 55-8 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 270724 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8978 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25860	X	25720	-0-	-140 B	-0-	382	1	24977	2	Y	260	260	1			-0-
							75	4	286	9							
05	26722	X	25428	-0-	-1294 B	-0-	380	1	24731	2	Y	260	260	1			-0-
							31	4	286	9							
06	26070	X	15677	-0-	-10393 B	-0-	482	1	15015	2	Y	133	133	1			-0-
							34	4	146	9							
07	26939	X	24498	-0-	-2441 B	-0-	389	1	23851	2	Y	173	173	1			-0-
							68	4	190	9							
08	26939	X	20167	-0-	-6772 B	-0-	300	1	19666	2	Y	148	148	1			-0-
							38	4	163	9							
09	25710	X	NO RPT	-0-	-25710 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI BAYOU (K-7) 20766 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 284 WELL #: 1 RRCID -> 214915 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 11457 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9324		9324	-0-	-0-	-0-	491	1	8288	3	Y	495	538	1			361
							545	9									
05	9634		9634	-0-	-0-	-0-	516	1	8575	3	Y	494	709	1			146
							543	9									
06	8730		7674	-0-	-1056	-0-	478	1	6741	3	Y	414					560
							455	9									
07	9481		9481	-0-	-0-	-0-	554	1	8377	3	Y	500	706	1			354
							550	9									
08	9021		7010	-0-	-2011	-0-	467	1	6136	3	Y	370	354	1			370
							407	9									
09	8730		2110	-0-	-6620	-0-	119	1	1846	3	Y	132	177	1			325
							145	9									

CORTEZ (CORTEZ) 20837 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
DOLORES S. SOLIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179549 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 2915 PERF. 2719 - 2729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5130	X	-0-	-0-	-5130 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1736	X	-0-	-0-	-1736 B	-0-					N	-0-					-0-
06	1680	X	-0-	-0-	-1680 B	-0-					N	-0-					-0-
07	2131	X	2131	-0-	-0- B	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
08	2804	X	2804	-0-	-0- B	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FARIAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 265182 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2710 - 2814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	-0-	-0-	-360 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	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

CORTEZ (CORTEZ) //CONT.// 20837 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
FROST NATIONAL BANK WELL #: C 5 RRCID -> 282099 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2692 - 2712

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

CORTEZ (1600) 20837 490 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
FARIAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158050 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 2014 PERF. 1660 - 1662

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

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

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

	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	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	743	1	1379	2	N	46	190	1			94
							51	9									
05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	740	1	1272	2	N	38					132
							42	9									
06	2280	N	2126	-0-	-154	-0-	697	1	1374	2	N	50					182
							55	9									
07	2232	N	2162	-0-	-70	-0-	763	1	1353	2	N	42					224
							46	9									
08	2046	N	1873	-0-	-173	-0-	648	1	1185	2	N	36	190	1			70
							40	9									
*09	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	704	1	1700	2	N	47					117
							52	9									

COWBOY, W. (9100) 21280 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
HILL WELL #: 1 RRCID -> 241683 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9116 - 9132

	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	13500	X	7571	-0-	-5929	-0-	109	1	7394	2	Y	62	127	1			65
							68	9									
05	13950	X	7711	-0-	-6239	-0-	113	1	7486	2	Y	102					167
							112	9									
06	11460	X	9912	-0-	-1548	-0-	129	1	9630	2	Y	139	165	1			141
							153	9									
07	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	131	1	9218	2	Y	77	167	1			51
							85	9									
08	7812	X	6485	-0-	-1327	-0-	125	1	6281	2	Y	72					123
							79	9									
09	9900	X	9442	-0-	-458	-0-	120	1	9216	2	Y	96	146	1			73
							106	9									

COWBOY, W. (9100) //CONT.// 21280 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
HILL WELL #: 3 RRCID -> 243686 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 10489 PERF. 9002 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	1284	-0-	-1956	-0-	18	1	1235	2	Y	28	62	1			31
							31	9									
05	3255	X	1114	-0-	-2141	-0-	17	1	1097	2	Y	-0-					31
06	2850	X	1646	-0-	-1204	-0-	22	1	1624	2	Y	-0-	25	1			6
07	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	21	1	1508	2	Y	24	23	1			7
							26	9									
08	1333	X	1026	-0-	-307	-0-	19	1	977	2	Y	27					34
							30	9									
*09	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	23	1	1746	2	Y	38	43	1			29
							42	9									

BRANNAN WELL #: 1 RRCID -> 243715 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 11278 PERF. 8943 - 8959

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

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

04	930	X	833	-0-	-97	-0-	85	1	733	3	N	14	6	8			83
							15	9									
05	961	X	931	-0-	-30	-0-	92	1	820	3	N	17					100
							19	9									
06	1260	X	1225	-0-	-35	-0-	121	1	1089	3	N	14	2	8			112
							15	9									
07	1302	X	387	-0-	-915	-0-	45	1	342	3	N	-0-					112
08	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	176	1	1873	3	N	21					133
							23	9									
09	1230	X	507	-0-	-723	-0-	56	1	448	3	N	3	3	8			133
							3	9									

MESTENA WELL #: 3942 RRCID -> 184153 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9956 - 9980

04	210	X	194	-0-	-16	-0-	20	1	171	3	N	3	3	8			30
							3	9									
05	220	X	220	-0-	-0-	-0-	22	1	197	3	N	1	1	8			30
							1	9									
06	210	X	187	-0-	-23	-0-	19	1	168	3	N	-0-					30
07	217	X	166	-0-	-51	-0-	20	1	146	3	N	-0-					30
08	222	X	222	-0-	-0-	-0-	19	1	201	3	N	2					32
							2	9									
09	210	X	197	-0-	-13	-0-	22	1	175	3	N	-0-					32

COYOTE, EAST (QUEEN CITY) //CONT.// 21405 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200
MESTENA WELL #: 3943 RRCID -> 186987 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10210 PERF.10004 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	298	1	2558	3	Y	86					120
							95	9									
05	3069	X	2830	-0-	-239	-0-	278	1	2469	3	Y	75	116	1			79
							83	9									
06	3090	X	1777	-0-	-1313	-0-	175	1	1567	3	Y	32					111
							35	9									
07	3193	X	2846	-0-	-347	-0-	312	1	2345	3	Y	172	216	1			67
							189	9									
08	3193	X	2327	-0-	-866	-0-	192	1	2047	3	Y	80					147
							88	9									
09	2940	X	2446	-0-	-494	-0-	264	1	2099	3	Y	75	109	1	2	8	111
							83	9									

MESTENA WELL #: 3944 RRCID -> 193263 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10088 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	143	1	1223	3	Y	40					93
							44	9									
05	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	159	1	1406	3	Y	45	68	1	1	8	69
							50	9									
06	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	143	1	1285	3	Y	27					96
							30	9									
07	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	169	1	1270	3	Y	119	150	1			65
							131	9									
08	1612	X	1398	-0-	-214	-0-	116	1	1238	3	Y	40					105
							44	9									
09	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	169	1	1339	3	Y	47	70	1			82
							52	9									

MESTENA WELL #: 3932 RRCID -> 219893 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10034 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	X	559	-0-	-251	-0-	58	1	501	3	N	-0-	180	1			17
05	837	X	539	-0-	-298	-0-	55	1	484	3	N	-0-					17
06	780	X	552	-0-	-228	-0-	55	1	497	3	N	-0-					17
07	713	X	580	-0-	-133	-0-	68	1	512	3	N	-0-					17
08	725	X	725	-0-	-0-	-0-	62	1	663	3	N	-0-					17
*09	756	X	756	-0-	-0-	-0-	85	1	671	3	N	-0-					17

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SOUTH COYOTE WELL #: 1 RRCID -> 180880 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9972 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	81	-0-	-129	-0-	10	1	71	2	N	-0-					44
05	217	X	85	-0-	-132	-0-	11	1	74	2	N	-0-					44
06	210	X	131	-0-	-79	-0-	16	1	115	2	N	-0-					44
07	186	X	176	-0-	-10	-0-	21	1	149	2	N	5					49
							6	9									
08	186	X	181	-0-	-5	-0-	24	1	157	2	N	-0-					49
*09	128	X	128	-0-	-0-	-0-	18	1	102	2	N	7					56
							8	9									

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	300	X	131	-0-	-169	-0-	16	1	115	2	N	-0-					69
05	310	X	116	-0-	-194	-0-	13	1	90	2	N	12					81
							13	9									
06	300	X	171	-0-	-129	-0-	21	1	150	2	N	-0-					81
07	279	X	153	-0-	-126	-0-	19	1	134	2	N	-0-					81
08	248	X	124	-0-	-124	-0-	16	1	108	2	N	-0-					81
09	180	X	126	-0-	-54	-0-	19	1	107	2	N	-0-					81

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	1170	X	815	-0-	-355	-0-	99	1	710	2	N	5					60
							6	9									
05	1426	X	1244	-0-	-182	-0-	155	1	1072	2	N	15					75
							17	9									
06	1380	X	961	-0-	-419	-0-	115	1	824	2	N	20					95
							22	9									
07	1426	X	916	-0-	-510	-0-	111	1	792	2	N	12					107
							13	9									
08	1240	X	950	-0-	-290	-0-	126	1	823	2	N	1					108
							1	9									
09	1200	X	727	-0-	-473	-0-	110	1	615	2	N	2					110
							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	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	810	1	5819	2	N	43	182	1			58
							47	9									
05	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	713	1	4921	2	N	40					98
							44	9									
06	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	581	1	4155	2	N	46					144
							51	9									
07	6913	X	5317	-0-	-1596	-0-	645	1	4619	2	N	48					192
							53	9									
*08	6913	X	5356	-0-	-1557	-0-	706	1	4621	2	N	26	181	1			37
							29	9									
09	6690	X	4948	-0-	-1742	-0-	745	1	4151	2	N	47					84
							52	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	720	X	703	-0-	-17	-0-	83	1	598	2	N	20					99
							22	9									
05	1116	X	623	-0-	-493	-0-	77	1	529	2	N	15					114
							17	9									
06	1080	X	614	-0-	-466	-0-	75	1	536	2	N	3					117
							3	9									
*07	1116	X	596	-0-	-520	-0-	72	1	516	2	N	7					124
							8	9									
*08	899	X	671	-0-	-228	-0-	89	1	582	2	N	-0-					124
09	690	X	671	-0-	-19	-0-	102	1	569	2	N	-0-					124

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	2400	X	1504	-0-	-896	-0-	176	1	1264	2	N	58					200
							64	9									
05	2480	X	1519	-0-	-961	-0-	184	1	1274	2	N	55	188	1			67
							61	9									
06	2340	X	1859	-0-	-481	-0-	221	1	1583	2	N	50					117
							55	9									
07	2418	X	1793	-0-	-625	-0-	211	1	1510	2	N	65					182
							72	9									
08	2418	X	1542	-0-	-876	-0-	197	1	1286	2	N	54	183	1			53
							59	9									
09	1860	X	1279	-0-	-581	-0-	187	1	1042	2	N	45					98
							50	9									

NUMERO SEIS WELL #: 4 RRCID -> 192474 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10030 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	X	93	-0-	-57	-0-	11	1	82	2	N	-0-					61
05	155	X	140	-0-	-15	-0-	18	1	122	2	N	-0-					61
06	231	X	231	-0-	-0-	-0-	28	1	203	2	N	-0-					61
07	226	X	226	-0-	-0-	-0-	28	1	198	2	N	-0-					61
08	440	X	440	-0-	-0-	-0-	58	1	382	2	N	-0-					61
09	240	X	189	-0-	-51	-0-	29	1	160	2	N	-0-					61

SOUTH COYOTE WELL #: 8 RRCID -> 210033 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10067 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	X	1443	-0-	-207	-0-	173	1	1242	2	N	25					111
							28	9									
05	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	213	1	1474	2	N	17					128
							19	9									
06	1560	X	1511	-0-	-49	-0-	183	1	1308	2	N	18					146
							20	9									
07	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	201	1	1439	2	N	18	113	1			51
							20	9									
*08	1705	X	1643	-0-	-62	-0-	216	1	1410	2	N	15					66
							17	9									
09	1650	X	1315	-0-	-335	-0-	200	1	1115	2	N	-0-					66

SOUTH COYOTE WELL #: 11 RRCID -> 215881 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9923 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	X	1530	-0-	-270	-0-	184	1	1322	2	N	22	181	1			53
							24	9									
05	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	238	1	1643	2	N	30					83
							33	9									
06	1800	X	1631	-0-	-169	-0-	199	1	1424	2	N	7					90
							8	9									
07	1829	X	1602	-0-	-227	-0-	192	1	1377	2	N	30					120
							33	9									
08	1984	X	1762	-0-	-222	-0-	232	1	1519	2	N	10					130
							11	9									
09	1920	X	1454	-0-	-466	-0-	221	1	1231	2	N	2					132
							2	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	420	N	217	-0-	-203	-0-	25	1	178	2	N	13					214
							14	9									
05	341	N	216	-0-	-125	-0-	26	1	177	2	N	12	195	1			31
							13	9									
*06	240	N	211	-0-	-29	-0-	23	1	164	2	N	22					53
							24	9									
*07	217	N	178	-0-	-39	-0-	22	1	156	2	N	-0-					53
*08	217	N	162	-0-	-55	-0-	21	1	141	2	N	-0-					53
09	210	N	142	-0-	-68	-0-	22	1	120	2	N	-0-					53

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	530	-0-	-40	-0-	259	1	251	2	N	18					150
							20	9									
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	226	1	253	2	N	16					166
							18	9									
06	510	N	262	-0-	-248	-0-	142	1	99	2	N	19					185
							21	9									
07	558	N	244	-0-	-314	-0-	91	1	151	2	N	2					187
							2	9									
08	496	N	167	-0-	-329	-0-	23	1	144	2	N	-0-					187
*09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	67	1	231	2	N	1	162	1			26
							1	9									

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	2100	N	1879	-0-	-221	-0-	225	1	1617	2	N	34					107
							37	9									
05	2170	N	1928	-0-	-242	-0-	239	1	1653	2	N	33					140
							36	9									
06	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	301	1	2151	2	N	33					173
							36	9									
07	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	289	1	2072	2	N	24	157	1			40
							26	9									
08	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	300	1	1965	2	N	45					85
							50	9									
09	2100	N	1823	-0-	-277	-0-	276	1	1540	2	N	6					91
							7	9									

PORTERO WELL #: 2 RRCID -> 208835 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9714 - 9728

04	3390	X	2491	-0-	-899	-0-	294	1	2114	2	N	75	179	1			74
							83	9									
05	3503	X	2323	-0-	-1180	-0-	291	1	2009	2	N	21					95
							23	9									
06	3390	X	2988	-0-	-402	-0-	361	1	2581	2	N	42					137
							46	9									
07	3348	X	3057	-0-	-291	-0-	368	1	2634	2	N	50					187
							55	9									
08	3193	X	3060	-0-	-133	-0-	400	1	2619	2	N	37	177	1			47
							41	9									
09	3000	X	2735	-0-	-265	-0-	410	1	2283	2	N	38					85
							42	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	840	N	824	-0-	-16	-0-	418	1	406	2	N	-0-					76
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	438	1	490	2	N	5					81
							6	9									
06	900	N	29	-0-	-871	-0-	17	1	12	2	N	-0-					81
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	15					96
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					96
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	73	1			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	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-

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	1650	N	1530	-0-	-120	-0-	139	1	1380	2	N	10	10	8			84
							11	9									
05	1705	N	1103	-0-	-602	-0-	100	1	974	2	N	26	2	8			108
							29	9									
06	1590	N	1550	-0-	-40	-0-	134	1	1413	2	N	3	3	8			108
							3	9									
07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	152	1	1523	2	N	-0-					108
08	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	140	1	1399	2	N	-0-					108
09	1560	N	1153	-0-	-407	-0-	128	1	1025	2	N	-0-					108

VAQUERO OPERATING 882776
MEW WELL #: 1 RRCID -> 180326 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8524 - 8562

04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

SERNA, DONATO "A" WELL #: 2 RRCID -> 184975 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8535 - 8581

04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

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

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 6 RRCID -> 175058 COMPL. DATE 10/03/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8948 - 8966

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 X		4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					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

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	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	230	1	1072	2	N	5					208
							6	9									
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	230	1	1106	2	N	3					211
							3	9									
06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	218	1	1033	2	N	-0-					211
07	1364	N	1235	-0-	-129	-0-	216	1	1019	2	N	-0-					211
08	1333	N	1326	-0-	-7	-0-	252	1	1074	2	N	-0-					211
09	1260	N	1174	-0-	-86	-0-	226	1	948	2	N	-0-					211

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	36710	X	36710	-0-	-0-	-0-	36710	2			N	-0-					-0-
05	38037	X	37955	-0-	-82	-0-	37955	2			N	-0-					-0-
06	37410	X	37279	-0-	-131	-0-	37279	2			N	-0-					-0-
07	38657	X	35583	-0-	-3074	-0-	35583	2			N	-0-					-0-
08	38657	X	33704	-0-	-4953	-0-	33704	2			N	-0-					-0-
09	37290	X	34373	-0-	-2917	-0-	34373	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 5 RRCID -> 221699 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12432 - 12447

04	810	N	754	-0-	-56	-0-	754	2			N	-0-					-0-
05	930	N	804	-0-	-126	-0-	804	2			N	-0-					-0-
06	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
07	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	8637	2			N	-0-					-0-
08	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	2			N	-0-					-0-
*09	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	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	27685	X	27685	-0-	-0-	-0-	27685	2			N	-0-					-0-
05	21072	X	21072	-0-	-0-	-0-	21072	2			N	-0-					-0-
06	34620	X	15122	-0-	-19498	-0-	15122	2			N	-0-					-0-
07	35774	X	15838	-0-	-19936	-0-	15838	2			N	-0-					-0-
08	35774	X	10976	-0-	-24798	-0-	10976	2			N	-0-					-0-
09	27690	X	10045	-0-	-17645	-0-	10045	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 122 WELL #: 1 RRCID -> 234882 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 16550 PERF.14728 - 14952

04	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	4703	-0-	-1900	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	5406	-0-	-984	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	3783	-0-	-2820	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	3719	-0-	-1768	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	2760	-0-	-2640	-0-	2760	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 8 RRCID -> 234937 COMPL. DATE 02/16/2017 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13960 - 14110

04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
05	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
06	1950	X	1938	-0-	-12	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
07	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
08	2356	X	1760	-0-	-596	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
09	2280	X	1581	-0-	-699	-0-	1581	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 7 RRCID -> 241038 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13236 - 13250

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
06	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
07	15571	X	15571	-0-	-0-	-0-	15571	2			N	-0-					-0-
08	9806	X	9806	-0-	-0-	-0-	9806	2			N	-0-					-0-
*09	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	8957	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 9 RRCID -> 243683 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 14330 PERF.12384 - 12404

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

04	14833	X	14833	-0-	-0-	-0-	14833	2			N	-0-					-0-
05	20119	X	18975	-0-	-1144	-0-	18975	2			N	-0-					-0-
06	19470	X	17314	-0-	-2156	-0-	17314	2			N	-0-					-0-
07	20119	X	15383	-0-	-4736	-0-	15383	2			N	-0-					-0-
08	18972	X	16679	-0-	-2293	-0-	16679	2			N	-0-					-0-
09	18360	X	17718	-0-	-642	-0-	17718	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 12 RRCID -> 247672 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 15610 PERF.14132 - 14404

04	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
05	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	8375	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	6693	-0-	-1317	-0-	6693	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	6602	-0-	-1675	-0-	6602	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	5741	-0-	-2629	-0-	5741	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	7310	-0-	-790	-0-	7310	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	349	X	349	-0-	-0-	-0-	62	1	287	2	N	-0-					-0-
05	279	X	240	-0-	-39	-0-	41	1	199	2	N	-0-					-0-
06	323	X	323	-0-	-0-	-0-	56	1	267	2	N	-0-					-0-
07	372	X	330	-0-	-42	-0-	58	1	272	2	N	-0-					-0-
08	372	X	299	-0-	-73	-0-	57	1	242	2	N	-0-					-0-
09	360	X	276	-0-	-84	-0-	53	1	223	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	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	500	1	2326	2	N	3					139
							3	9									
05	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	370	1	1782	2	N	4					143
							4	9									
06	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	337	1	1595	2	N	-0-					143
07	3100	N	3253	-0-	153	153	570	1	2682	2	N	1					144
							1	9									
08	2459	N	2306	-0-	-153	-0-	437	1	1867	2	N	2					146
							2	9									
*09	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	463	1	1941	2	N	-0-					146

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	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	631	1	2938	2	N	25					168
							28	9									
05	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	591	1	2843	2	N	27					195
							30	9									
06	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	585	1	2772	2	N	6	162	1			39
							7	9									
07	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	559	1	2632	2	N	9					48
							10	9									
08	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	683	1	2916	2	N	13					61
							14	9									
*09	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	651	1	2733	2	N	17					78
							19	9									

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

*03	1360	X	57	-0-	-1303	-0-	11	1	46	2	N	-0-					-0-
*04	2040	X	4	-0-	-2036	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
*05	2108	X	105	-0-	-2003	-0-	18	1	87	2	N	-0-					-0-
*06	2040	X	47	-0-	-1993	-0-	8	1	39	2	N	-0-					-0-
*07	2108	N	99	-0-	-2009	-0-	17	1	82	2	N	-0-					-0-
*08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	40	2	N	40					40
							44	9									
*09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	14	1	58	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	4080	X	3169	-0-	-911	-0-	240	1	2798	2	N	119	2	8			181
							131	9									
05	4216	X	3260	-0-	-956	-0-	295	1	2886	2	N	72	176	1			77
							79	9									
06	4080	X	3104	-0-	-976	-0-	250	1	2730	2	N	113	3	8			187
							124	9									
07	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	263	1	2958	2	N	124	182	1			129
							136	9									
08	3286	X	2894	-0-	-392	-0-	239	1	2599	2	N	51	179	1			1
							56	9									
09	3180	X	2852	-0-	-328	-0-	252	1	2433	2	N	152					153
							167	9									

LAUREL, ANGEL WELL #: 1 RRCID -> 174908 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8701 - 8722

04	4350	X	4327	-0-	-23	-0-	340	1	3956	2	N	28					225
							31	9									
05	4495	X	3518	-0-	-977	-0-	325	1	3173	2	N	18	157	1			86
							20	9									
06	4350	X	3719	-0-	-631	-0-	310	1	3383	2	N	24	3	8			107
							26	9									
07	4495	X	4165	-0-	-330	-0-	337	1	3803	2	N	23					130
							25	9									
08	4464	X	3831	-0-	-633	-0-	321	1	3484	2	N	24					154
							26	9									
09	4320	X	3492	-0-	-828	-0-	328	1	3164	2	N	-0-					154

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	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	233	1	1086	2	N	-0-					2
05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	244	1	1174	2	N	-0-					2
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	246	1	1167	2	N	-0-					2
07	1364	N	1184	-0-	-180	-0-	207	1	977	2	N	-0-					2
08	1426	N	1153	-0-	-273	-0-	219	1	934	2	N	-0-					2
*09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	271	1	1139	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-

CUELLAR, WEST (MIRANDO) 22134 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
RIDGELINE ENERGY INC. 711116
CUELLAR, F WELL #: 1 RRCID -> 249773 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 1213 PERF. 953 - 965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 2 RRCID -> 257556 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 1182 PERF. 1078 - 1090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 WELL #: 3 RRCID -> 257557 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 1187 PERF. 1078 - 1090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 246 WELL #: 5 RRCID -> 281196 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1106 - 1130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

04	11850	8238	-0-	-3612	-0-	712	1	7526	2	N	-0-					-0-
05	10881 #	7200	-0-	-3681	-0-	637	1	6563	2	N	-0-					-0-
06	10974 R	10974	-0-	-0-	-0-	759	1	10215	2	N	-0-					-0-
07	10974 #	10610	-0-	-364	-0-	785	1	9825	2	N	-0-					-0-
08	10974 #	8769	-0-	-2205	-0-	809	1	7960	2	N	-0-					-0-
09	10980 #	6734	-0-	-4246	-0-	660	1	6074	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

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	-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

04	14B2 EXT	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	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

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

04	90 N	19	-0-	-71	-0-	5	1	14	2	Y	-0-					49
05	341 N	29	-0-	-312	-0-	8	1	21	2	Y	-0-					49
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	15	1	54	2	Y	-0-					49
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	31	1	110	2	Y	-0-					49
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	4	1	11	2	Y	-0-					49
09	60 N	38	-0-	-22	-0-	10	1	28	2	Y	-0-					49

DASKAM, SOUTH (RINCON) 23209 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
BUTLER WELL #: 1 RRCID -> 230064 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 5722 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	6	1	15	2	Y	-0-					88
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	4	1	12	2	Y	-0-					88
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	Y	-0-					88
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	3	1	12	2	Y	-0-					88
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	3	1	9	2	Y	-0-					88
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	3	1	10	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	510	N	348	-0-	-162	-0-	96	1	251	2	Y	1	1	8			48
							1	9									
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	175	1	505	2	Y	1	1	8			48
							1	9									
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	179	1	650	2	Y	-0-					48
07	991	N	991	-0-	-0-	-0-	212	1	771	2	Y	7	7	8			48
							8	9									
08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	348	1	1163	2	Y	28	6	8			70
							31	9									
*09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	216	1	658	2	Y	5					75
							6	9									

BUTLER WELL #: 3 RRCID -> 251234 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7505 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

DASKAM, SOUTH (5TH MASSIVE) 23209 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
TIJERINA WELL #: 1 RRCID -> 247551 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8698 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	401	-0-	-49	-0-	115	1	276	2	Y	9					80
							10	9									
05	465	N	388	-0-	-77	-0-	106	1	280	2	Y	2					82
							2	9									
06	570	N	377	-0-	-193	-0-	86	1	288	2	Y	3					85
							3	9									
07	403	N	387	-0-	-16	-0-	89	1	298	2	Y	-0-					85
08	403	N	259	-0-	-144	-0-	64	1	195	2	Y	-0-					85
09	390	N	234	-0-	-156	-0-	59	1	165	2	Y	9					94
							10	9									

DASKAM, SOUTH (5TH MASSIVE) //CONT.// 23209 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC //CONT.// 254264
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	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	308	1	947	2	Y	2					234
							2	9									
05	1271	N	1226	-0-	-45	-0-	278	1	944	2	Y	4					238
							4	9									
06	1230	N	1189	-0-	-41	-0-	223	1	955	2	Y	10					248
							11	9									
07	1271	N	1076	-0-	-195	-0-	203	1	871	2	Y	2					250
							2	9									
08	1240	N	886	-0-	-354	-0-	179	1	707	2	Y	-0-					250
09	1200	N	1004	-0-	-196	-0-	218	1	786	2	Y	-0-					250

DASKAM, WEST (VICKSBURG) 23215 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
STEEN, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 226715 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5356 - 5362

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	168	176	1			177
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	101	177	1			101
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	133	174	1			60
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	145					205
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	51	176	1			80
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	264	177	1			167

STEEN, BETTY WELL #: RRCID -> 235230 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5032 - 5042

04		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2014

STEEN, BETTY WELL #: 5 RRCID -> 236647 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4730 - 4966

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38453		28377	-0-	-10076	-0-	1523	1	26621	2	N	212	173	1			124
							233	9									
05	32483		32483	-0-	-0-	-0-	1868	1	30349	2	N	242	177	1			189
							266	9									
06	32604		32604	-0-	-0-	-0-	2790	1	29561	2	N	230	351	1			68
							253	9									
07	30313		30313	-0-	-0-	-0-	4264	1	25851	2	N	180	180	1			68
							198	9									
08	29636		25234	-0-	-4402	-0-	4866	1	20223	2	N	132					200
							145	9									
09	28680		NO RPT	-0-	-28680	-0-					N	NO RPT					200

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
PUIG "B" WELL #: 4 RRCID -> 257963 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8779 - 8784

04	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			Y	-0-					46
05	2542	X	2001	-0-	-541	-0-	2001	2			Y	-0-					46
06	2280	X	2224	-0-	-56	-0-	2224	2			Y	-0-	46	1			-0-
07	2356	X	2241	-0-	-115	-0-	2241	2			Y	-0-					-0-
08	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	2235	2	13	9	Y	12					12
09	2220	X	2085	-0-	-135	-0-	2078	2	7	9	Y	6					18

PUIG "C" WELL #: 5 RRCID -> 262999 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 8710 - 8720

04	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			Y	-0-					92
05	5332	X	4662	-0-	-670	-0-	4662	2			Y	-0-					92
06	5160	X	3993	-0-	-1167	-0-	3993	2			Y	-0-	92	1			-0-
07	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2			Y	-0-					-0-
08	4650	X	4268	-0-	-382	-0-	4234	2	34	9	Y	31					31
09	4500	X	4193	-0-	-307	-0-	4178	2	15	9	Y	14					45

GARCIA 608 WELL #: 3 RRCID -> 270039 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8858 - 8872

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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. (PUIG) 23389 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCGRATH, JOHN J. WELL #: 1 RRCID -> 048169 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

DAVIS, S. (THIES) 23389 122 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KILLAM MINERAL FEE 16 WELL #: 3 RRCID -> 104166 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8421 - 8427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	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-

DAVIS, S (2ND HINNANT) 23389 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT HEIRS WELL #: 4010 RRCID -> 268858 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8525 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HINNANT 307 'C' WELL #: 3 RRCID -> 276010 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8513 - 8524

04	4545	X	4545	-0-	-0-	B	-0-	540	1	4002	2	N	3						130
								3	9										
05	5890	X	4304	-0-	-1586	B	-0-	540	1	3753	2	N	10						140
								11	9										
06	5700	X	3910	-0-	-1790	B	-0-	540	1	3359	2	N	10						150
								11	9										
07	5394	X	3706	-0-	-1688	B	-0-	540	1	3147	2	N	17						167
								19	9										
08	5084	X	3598	-0-	-1486	B	-0-	540	1	3050	2	N	7						174
								8	9										
09	4560	X	4461	-0-	-99	B	-0-	540	1	3907	2	N	13						187
								14	9										

DAVIS, S. (4TH HINNANT) 23389 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMASMA, RAY J. WELL #: 5 RRCID -> 065943 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 8505 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	15060	X	13781	-0-	-1279	-0-	13779	2	2	9	Y	2	37	1			43
05	15376	X	13942	-0-	-1434	-0-	13942	2			Y	-0-					43
06	14610	X	13526	-0-	-1084	-0-	13494	2	32	9	Y	29					72
07	14880	X	13426	-0-	-1454	-0-	13372	2	54	9	Y	49	85	1			36
08	14570	X	13270	-0-	-1300	-0-	1552	1	11718	2	Y	-0-	36	7			-0-
09	13770	X	NO RPT	-0-	-13770	-0-					Y	NO RPT					-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	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, S. (5500) 23389 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
LENORE WELL #: 2 RRCID -> 262334 COMPL. DATE 08/05/2015 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5616 - 5654

04	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3151	2	13	9	Y	12	30	1			50
05	4743	X	3323	-0-	-1420	-0-	3315	2	8	9	Y	7	31	1			26
06	4260	X	2579	-0-	-1681	-0-	2571	2	8	9	Y	7					33
07	3255	X	2120	-0-	-1135	-0-	2117	2	3	9	Y	3					36
08	3317	X	1661	-0-	-1656	-0-	1654	2	7	9	Y	6					42
09	3210	X	734	-0-	-2476	-0-	733	2	1	9	Y	1					43

DAVIS, S. (5500) //CONT.// 23389 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
LENORE WELL #: 1 RRCID -> 262352 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5640 - 5685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	1541	2	7	9	Y	6	69	1			140
05	9827	X	125	-0-	-9702	-0-	125	2			Y	-0-	92	1			48
06	8550	X	8	-0-	-8542	-0-	8	2			Y	-0-					48
07	7440	X	4	-0-	-7436	-0-	4	2			Y	-0-					48
08	4061	X	2851	-0-	-1210	-0-	2839	2	12	9	Y	11					59
*09	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5137	2	10	9	Y	9					68

LENORE WELL #: 6 RRCID -> 270210 COMPL. DATE 03/03/2017 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5546 - 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	3000	N	6789	-0-	3789	3789	6760	2	29	9	Y	26	47	1			65
05	8192	X	4403	-0-	-3789	-0-	4392	2	11	9	Y	10	42	1			33
06	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3134	2	10	9	Y	9					42
07	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	7187	2	9	9	Y	8					50
08	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	6082	2	29	9	Y	26					76
*09	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5850	2	11	9	Y	10					86

LENORE WELL #: 3 RRCID -> 270499 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5584 - 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	3000	N	10502	-0-	7502	7502	10457	2	45	9	Y	41	31	1			29
05	3100	N	12300	-0-	9200	16702	12269	2	31	9	Y	28	24	1			33
06	3000	N	6398	-0-	3398	20100	6376	2	22	9	Y	20					53
07	24523	X	4423	-0-	-20100	-0-	4416	2	7	9	Y	6					59
08	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4073	2	19	9	Y	17					76
*09	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	1656	2	2	9	Y	2					78

DAVIS,S. (8000) 23389 905 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
THOMASMA WELL #: 7 RRCID -> 221316 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8159 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 - PLUGGED 07/22/15

DE LUNA (YEGUA 5030) 23685 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952
DE LUNA, WELL #: 10 RRCID -> 106030 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 5033 - 5036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2017 - PLUGGED 09/08/17

DE SPAIN (QUEEN CITY, 1ST) 23706 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HERSCHAP BROS. 381350
FROST TRUST -17- WELL #: 2 RRCID -> 217216 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4390 - 4404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

DEJAY, NORTH (SLICK) 24019 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
WELDER HEIRS 212 WELL #: 1 RRCID -> 149648 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8161 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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	19976	X	19976	-0-	-0-	-0-	19942	2	34	9	Y	31					78
05	26040	X	23583	-0-	-2457	-0-	23550	2	33	9	Y	30	4	1			104
06	24180	X	20272	-0-	-3908	-0-	20246	2	26	9	Y	24					128
07	20708	X	14852	-0-	-5856	-0-	14843	2	9	9	Y	8	97	1			39
08	23591	X	11507	-0-	-12084	-0-	11493	2	14	9	Y	13					52
09	22830	X	11367	-0-	-11463	-0-	11349	2	18	9	Y	16					68

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	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-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

04	14B2 EXT		600	-0-	600 B	-4056	600	2			Y	-0-					29
05	14B2 EXT		621	-0-	621 B	-3435	621	2			Y	-0-					29
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-3435					Y	-0-					29
07	0	#	-0-	-0-	-0- B	-3435					Y	-0-					29
08	620	#	NO RPT	-0-	-620 B	-4055					Y	NO RPT					29
09	600	#	NO RPT	-0-	-600 B	-4655					Y	NO RPT					29

DESTINO (WX. RONNIE SD.) 24400 925 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FLETCHER PETROLEUM CORP. 273614
CUELLER-STATE WELL #: 1 RRCID -> 135632 COMPL. DATE 06/11/1994 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13204 - 14164

04	18615	X	18615	-0-	-0-	-0-	18615	3			N	-0-					-0-
05	18865	X	18865	-0-	-0-	-0-	18865	3			N	-0-					-0-
06	17365	X	17365	-0-	-0-	-0-	17365	3			N	-0-					-0-
07	19251	X	17985	-0-	-1266	-0-	17985	3			N	-0-					-0-
08	19251	X	13597	-0-	-5654	-0-	13597	3			N	-0-					-0-
09	18630	X	12120	-0-	-6510	-0-	12120	3			N	-0-					-0-

MOBIL FEE WELL #: 1 RRCID -> 137913 COMPL. DATE 03/14/1993 TOTAL DEPTH 15870 PERF.13298 - 13366

04	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3			Y	-0-					-0-
05	3007	X	2704	-0-	-303	-0-	2704	3			Y	-0-					-0-
06	3600	X	2377	-0-	-1223	-0-	2377	3			Y	-0-					-0-
07	3720	X	2377	-0-	-1343	-0-	2377	3			Y	-0-					-0-
08	3720	X	1891	-0-	-1829	-0-	1891	3			Y	-0-					-0-
09	2532	X	203	-0-	-2329	-0-	203	3			Y	-0-					-0-

MOBIL FEE WELL #: 3 RRCID -> 152598 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13246 - 13368

04	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3			Y	-0-					-0-
05	4123	X	2791	-0-	-1332	-0-	2791	3			Y	-0-					-0-
06	4200	X	2662	-0-	-1538	-0-	2662	3			Y	-0-					-0-
07	4340	X	2538	-0-	-1802	-0-	2538	3			Y	-0-					-0-
08	4340	X	1870	-0-	-2470	-0-	1870	3			Y	-0-					-0-
09	2431	X	2145	-0-	-286	-0-	2145	3			Y	-0-					-0-

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
MOBIL FEE WELL #: 2 RRCID -> 148343 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13271 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		-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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	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	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	314	1	3740	2	Y	-0-					-0-
05	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	339	1	3875	2	Y	-0-					-0-
06	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	368	1	3707	2	Y	-0-					-0-
07	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	189	1	3715	2	Y	-0-					-0-
08	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	205	1	3789	2	Y	-0-					-0-
*09	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	187	1	3717	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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	172	2	N	-0-					2
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	2	N	-0-					2
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	N	-0-					2
07	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	63	1	1236	2	N	-0-					2
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	N	-0-					2
*09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	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-	-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-

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
*09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	8			-0-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 222391 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14206 - 14824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16670 X	16670	-0-	-0-	-0-	1289	1	15381	2	Y	-0-					-0-
05	17259 X	17259	-0-	-0-	-0-	1388	1	15871	2	Y	-0-					-0-
06	16490 X	16490	-0-	-0-	-0-	1488	1	15002	2	Y	-0-					-0-
07	16129 X	16129	-0-	-0-	-0-	796	1	15333	2	Y	-0-					-0-
08	16200 X	16200	-0-	-0-	-0-	833	1	15367	2	Y	-0-					-0-
*09	15834 X	15834	-0-	-0-	-0-	759	1	15075	2	Y	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 8 RRCID -> 193706 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12884 - 13180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	112	1	1334	2	Y	-0-					3
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	103	1	1181	2	Y	-0-					3
06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	114	1	1150	2	Y	-0-					3
07	1271	N	121	-0-	-1150	-0-	6	1	115	2	Y	-0-					3
08	1271	N	277	-0-	-994	-0-	14	1	263	2	Y	-0-					3
09	1230	N	1201	-0-	-29	-0-	57	1	1144	2	Y	-0-					3

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 198140 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13240 - 13302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	42	1	499	2	N	-0-					-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	40	1	461	2	N	-0-					-0-
06	480	N	461	-0-	-19	-0-	42	1	419	2	N	-0-					-0-
07	558	N	485	-0-	-73	-0-	23	1	462	2	N	-0-					-0-
08	496	N	481	-0-	-15	-0-	25	1	455	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	22	1	447	2	N	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 9 RRCID -> 202376 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13007 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	417	1	4972	2	N	-0-					-0-
05	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	336	1	3837	2	N	-0-					-0-
06	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	648	1	6534	2	N	-0-					-0-
07	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	331	1	6399	2	N	-0-					-0-
08	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	347	1	6409	2	N	-0-					-0-
*09	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	317	1	6287	2	N	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 12 RRCID -> 212172 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 14034 PERF.12966 - 13670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	X	33	-0-	-117	-0-	3	1	30	2	N	-0-					-0-
05	155	X	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	150	X	18	-0-	-132	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT) //CONT.// 24907 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
HAMILTON, BUCK WELL #: 14 RRCID -> 217340 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 14012 PERF.12762 - 13748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22048	X	22048	-0-	-0-	-0-	1705	1	20343	2	N	-0-					3
05	22615	X	22615	-0-	-0-	-0-	1819	1	20796	2	N	-0-					3
06	21281	X	21281	-0-	-0-	-0-	1921	1	19360	2	N	-0-					3
07	20719	X	20719	-0-	-0-	-0-	923	1	19796	2	N	-0-					3
08	20749	X	20749	-0-	-0-	-0-	1066	1	19682	2	N	1	1	8			3
							1	9									
*09	20280	X	20280	-0-	-0-	-0-	972	1	19308	2	N	-0-					3

HAMILTON, BUCK WELL #: 7 RRCID -> 243322 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 16950 PERF.13077 - 13549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	592	1	7064	2	N	-0-					-0-
05	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	649	1	7421	2	N	-0-					-0-
06	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	481	1	4845	2	N	-0-					-0-
07	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	190	1	3892	2	N	-0-					-0-
08	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	242	1	4457	2	N	-0-					-0-
*09	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	220	1	4373	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

HAMILTON, BUCK WELL #: 6 RRCID -> 246005 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 16859 PERF.13022 - 13062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	5					20
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	55					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 251311 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 14417 PERF.13042 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	184	X	184	-0-	-0-	-0-	14	1	170	2	N	-0-					3
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					3
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					3
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					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

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DIX RANCH C WELL #: 100A RRCID -> 105941 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6988 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		1045	-0-	1045	2033	83	1	962	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		1389	-0-	1389	3422	116	1	1273	3	Y	-0-					-0-
06	3422	X	-0-	-0-	-3422	-0-					Y	-0-					-0-
07	1085	N	729	-0-	-356	-0-	41	1	688	3	Y	-0-					-0-
08	1085	N	445	-0-	-640	-0-	24	1	421	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 142103 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7205 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	49	1	564	3	Y	-0-					-0-
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	94	1	1039	3	Y	-0-					-0-
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	51	1	932	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1101	-0-	1101	1101	62	1	1039	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		828	-0-	828	1929	45	1	783	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1929					Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DIX RANCH A WELL #: 5 RRCID -> 142460 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7058 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	174	1	2018	3	Y	-0-					-0-
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	96	1	1053	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-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-

DIX RANCH D WELL #: 2 RRCID -> 146478 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6895 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2300	-0-	-3340	-0-	183	1	2117	3	Y	-0-					-0-
05	5828	X	2043	-0-	-3785	-0-	170	1	1873	3	Y	-0-					-0-
06	5370	X	5186	-0-	-184	-0-	270	1	4916	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5601	-0-	5601	5601	315	1	5286	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5385	-0-	5385	10986	294	1	5091	3	Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	10986					Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH C 101 WELL #: 1 RRCID -> 161289 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6886 - 6908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	58	-0-	-35	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		12	-0-	12	12	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		38	-0-	38	50	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	50					Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DIX RANCH A-1768 WELL #: 2 RRCID -> 162538 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 7488 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	63	1	728	3	Y	-0-					-0-
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	55	1	610	3	Y	-0-					-0-
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	45	1	822	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		721	-0-	721	721	41	1	680	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		598	-0-	598	1319	33	1	565	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1319					Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH D 99 WELL #: 7 RRCID -> 173918 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6875 - 6885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	1	3	212	9	Y	193	82	1			111
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	11	1	203	3	Y	77	131	1			57
							85	9									
07	DLQ G-10		205	-0-	205	205	11	1	194	3	Y	-0-					57
08	DLQ G-10		94	-0-	94	299	5	1	89	3	Y	-0-	57	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	299					Y	NO RPT					-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	1470	N	1371	-0-	-99	-0-	109	1	1262	3	Y	-0-					-0-
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	119	1	1316	3	Y	-0-					-0-
06	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	120	1	2186	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1916	-0-	1916	1916	108	1	1808	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1988	-0-	1988	3904	109	1	1879	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3904					Y	NO RPT					-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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	Y	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	18	1	193	3	Y	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	17	1	317	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		273	-0-	273	273	15	1	258	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		259	-0-	259	532	14	1	245	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	532					Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH D 523 WELL #: 6 RRCID -> 183450 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7134 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	197	1	2280	3	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1857	-0-	-158	-0-	154	1	1703	3	Y	-0-					-0-
06	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	103	1	1882	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2934	-0-	2934	2934	165	1	2769	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3294	-0-	3294	6228	180	1	3114	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6228					Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DIX RANCH D 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	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	43	48	1			47
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	47	1			-0-
06	0	N	-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-

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	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	81	1	939	3	Y	-0-					-0-
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	72	1	798	3	Y	-0-					-0-
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	64	1	1176	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		723	-0-	723	723	41	1	682	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		557	-0-	557	1280	30	1	527	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1280					Y	NO RPT					-0-

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	949	N	949	-0-	-0-	-0-	75	1	874	3	Y	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	44	1	485	3	Y	-0-					-0-
06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	70	1	1279	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1071	-0-	1071	1071	60	1	1011	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1050	-0-	1050	2121	57	1	993	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2121					Y	NO RPT					-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	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	134	1	1547	3	Y	-0-					-0-
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	134	1	1474	3	Y	-0-					-0-
06	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	92	1	1675	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1563	-0-	1563	1563	88	1	1475	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1503	-0-	1503	3066	82	1	1421	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3066					Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH A-1768 WELL #: 4 RRCID -> 197651 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7342 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	507	-0-	-153	-0-	40	1	467	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	764	-0-	-135	-0-	64	1	700	3	Y	-0-					-0-
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	37	1	671	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		480	-0-	480	480	27	1	453	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		229	-0-	229	709	13	1	216	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	709					Y	NO RPT					-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	202	N	202	-0-	-0-	-0-	5 142	1 9	55	3	N	129	143	1			136
05	155	N	54	-0-	-101	-0-	4 12	1 9	38	3	N	11	63	1			84
06	240	N	62	-0-	-178	-0-	3 7	1 9	52	3	N	6	63	1			27
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	1 174	1 9	24	3	N	158					185
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	3 130	1 9	55	3	N	118	135	1			168
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					168

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	150	N	80	-0-	-70	-0-	6	1	74	3	Y	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	3	Y	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		109	-0-	109	109	6	1	103	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		54	-0-	54	163	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	163					Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH 1761 WELL #: 7 RRCID -> 206930 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7261 - 7965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	14	1	162	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	193	-0-	-179	-0-	16	1	177	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	162	-0-	-198	-0-	9	1	153	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		255	-0-	255	255	14	1	241	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		158	-0-	158	413	9	1	149	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	413					Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH D WELL #: 8 RRCID -> 242325 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 6443 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	89	1	1032	3	Y	-0-					-0-
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	106	1	1172	3	Y	-0-					-0-
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	68	1	1230	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1297	-0-	1297	1297	73	1	1224	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1262	-0-	1262	2559	69	1	1193	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2559					Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH C 100 WELL #: 5 RRCID -> 250188 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6835 - 6865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3	Y	-0-					-0-
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	23	1	253	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	5	1	82	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		76	-0-	76	76	4	1	72	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		61	-0-	61	137	4	1	57	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	137					Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH A WELL #: 16 RRCID -> 254040 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6435 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	99	-0-	-51	-0-	8	1	91	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	35	-0-	-151	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		147	-0-	147	147	8	1	139	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		143	-0-	143	290	8	1	135	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	290					Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH C WELL #: 25 RRCID -> 265528 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6896 - 7445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	689	-0-	-211	-0-	55	1	634	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	730	-0-	-107	-0-	61	1	669	3	Y	-0-					-0-
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	46	1	848	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		921	-0-	921	921	52	1	869	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		732	-0-	732	1653	40	1	692	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1653					Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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

04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	33	1	762	2	N	1					11
							1	9									
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	33	1	768	2	N	-0-	10	1			1
06	840	N	773	-0-	-67	-0-	33	1	739	2	N	1					2
							1	9									
07	837	N	804	-0-	-33	-0-	35	1	768	2	N	1					3
							1	9									
08	806	N	628	-0-	-178	-0-	30	1	598	2	N	-0-					3
09	780	N	421	-0-	-359	-0-	17	1	396	2	N	7					10
							8	9									

DODIER (WILCOX "B") 25100 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DON JOSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155277 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5370 - 5376

04	4890	X	4489	-0-	-401	-0-	562	1	3927	2	Y	-0-					-0-
05	5053	X	4663	-0-	-390	-0-	580	1	4002	2	Y	74	61	1			13
							81	9									
06	4830	X	4387	-0-	-443	-0-	559	1	3828	2	Y	-0-					13
07	4898	X	4493	-0-	-405	-0-	580	1	3912	2	Y	1					14
							1	9									
08	4774	X	4389	-0-	-385	-0-	574	1	3815	2	Y	-0-					14
09	4500	X	4141	-0-	-359	-0-	562	1	3579	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

04	7350	X	6510	-0-	-840	-0-	35	1	6472	2	Y	3					7
							3	9									
05	7533	X	6535	-0-	-998	-0-	27	1	6506	2	Y	2					9
							2	9									
06	6840	X	6292	-0-	-548	-0-	6286	2	6	9	Y	5	10	1			4
07	7068	X	6503	-0-	-565	-0-	6499	2	4	9	Y	4					8
08	7006	X	6489	-0-	-517	-0-	6487	2	2	9	Y	2	9	1			1
09	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					1

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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 153865 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 8220 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOLORES CREEK (WILCOX 8400) 25235 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MARTIN, J. C. III WELL #: 2 RRCID -> 091945 COMPL. DATE 04/29/1980 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8796 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

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	30	X	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	2	N	-0-					86
05	31	X	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					86
06	233	X	233	-0-	-0-	-0-	23	1	210	2	N	-0-					86
07	31	X	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					86
08	31	X	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-					86
09	240	X	38	-0-	-202	-0-	3	1	35	2	N	-0-					86

DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1) //CONT.// 25236 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

MARTIN, J.C. III WELL #: 12 C RRCID -> 149686 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8632 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	39	1	715	2	N	-0-	5	1			11
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	31	1	613	2	N	-0-					11
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	36	1	626	2	N	3	1	1			13
							3	9									
07	775	N	540	-0-	-235	-0-	41	1	495	2	N	4	4	1			13
							4	9									
08	651	N	380	-0-	-271	-0-	34	1	343	2	N	3					16
							3	9									
09	660	N	266	-0-	-394	-0-	14	1	251	2	N	1	5	1			12
							1	9									

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 155896 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8846 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	16	1	135	2	Y	-0-					79
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	105	2	Y	-0-					79
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	2	Y	-0-					79
07	155	N	58	-0-	-97	-0-	6	1	52	2	Y	-0-					79
08	124	N	64	-0-	-60	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					79
*09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	120	2	Y	5					84
							6	9									

MARTIN, S. J. WELL #: 1A RRCID -> 162529 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8844 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	7	1	35	2	N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	7	1	34	2	N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	2	N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	2	N	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 7 RRCID -> 170711 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8608 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	42	1	358	2	Y	-0-					50
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	41	1	423	2	Y	-0-					50
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	52	1	482	2	Y	-0-					50
07	403	N	225	-0-	-178	-0-	22	1	203	2	Y	-0-					50
08	465	N	397	-0-	-68	-0-	27	1	370	2	Y	-0-					50
*09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	48	1	574	2	Y	1					51
							1	9									

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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	94	2	Y	-0-					21
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	26	1	275	2	Y	-0-					21
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	2	Y	-0-					21
07	124	N	38	-0-	-86	-0-	4	1	34	2	Y	-0-					21
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	133	2	Y	-0-					21
*09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	138	2	Y	-0-					21

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	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-

DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1) //CONT.// 25236 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 202184 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8736 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	X	367	-0-	-53	-0-	19	1	348	2	N	-0-	5	1			-0-
05	434	X	328	-0-	-106	-0-	16	1	311	2	N	1					1
							1	9									
06	480	X	356	-0-	-124	-0-	19	1	334	2	N	3	1	1			3
							3	9									
07	496	X	367	-0-	-129	-0-	28	1	336	2	N	3	4	1			2
							3	9									
08	372	X	237	-0-	-135	-0-	21	1	212	2	N	4					6
							4	9									
*09	698	X	698	-0-	-0-	-0-	36	1	659	2	N	3	6	1			3
							3	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

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

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
MARTIN, J. C. III WELL #: 15 RRCID -> 163533 COMPL. DATE 06/15/1997 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8622 - 8674

04	360	X	72	-0-	-288	-0-	4	1	67	2	N	1	5	1			80
							1	9									
05	372	X	86	-0-	-286	-0-	4	1	82	2	N	-0-					80
06	360	X	90	-0-	-270	-0-	5	1	82	2	N	3	1	1			82
							3	9									
07	505	X	505	-0-	-0-	-0-	39	1	462	2	N	4	4	1			82
							4	9									
08	310	X	65	-0-	-245	-0-	6	1	56	2	N	3					85
							3	9									
09	90	X	90	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	N	4	6	1			83
							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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	200	1	1329	2	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1307	-0-	-460	-0-	109	1	1118	2	Y	-0-					-0-
							80	4									
06	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	302	1	2326	2	Y	-0-					-0-
							34	4									
07	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	188	1	2212	2	Y	-0-					-0-
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	58	1	578	2	Y	-0-					-0-
09	2670	N	2	-0-	-2668	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

DONNA (ARMSTRONG) 25318 045 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941
LAMMERS, MAYMIE, UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 010118 COMPL. DATE 10/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2328	-0-	-972	-0-	2156	2	172	9	N	156	156	1			25
05	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					25
06	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					25
07	2418	X	1665	-0-	-753	-0-	1665	2			N	-0-					25
08	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					25
09	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					25

WAGNER OIL COMPANY 891175
BUCHANAN UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 010123 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	X	29	-0-	-1021	-0-	4	1	24	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	37	1	435	2	Y	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	2	Y	-0-					-0-
*09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	2	Y	-0-					-0-

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154576 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5321 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	78	1	516	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	468	-0-	-121	-0-	39	1	400	2	Y	-0-					-0-
							29	4									
06	630	N	433	-0-	-197	-0-	49	1	378	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	92	1	638	2	Y	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	62	1	114	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	69	-0-	-351	-0-	23	1	46	2	Y	-0-					-0-

DONNA (ARMSTRONG) //CONT.// 25318 045 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SCHUSTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193290 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 5333 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	89	1	594	2	Y	27	17	1			27
							30	9									
05	682	N	528	-0-	-154	-0-	42	1	436	2	Y	17	29	1			15
							31	4	19	9							
06	750	N	545	-0-	-205	-0-	60	1	460	2	Y	16	15	1			16
							7	4	18	9							
07	3100	N	3979	-0-	879	879	307	1	3615	2	Y	52	42	1			26
							57	9									
08	3100	N	7148	-0-	4048	4927	638	1	6401	2	Y	99	93	1			32
							109	9									
*09	3000	N	7509	-0-	4509	9436	563	1	6881	2	Y	59	68	1			23
							65	9									

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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243394 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5288 - 5387

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	3557	-0-	3557	3557	294	1	3012	2	Y	32	21	1			11	
						216	4	35	9								
06	14B2 EXT	622	-0-	622	4179	71	1	543	2	Y	-0-	5	1			6	
						8	4										
07	14B2 EXT	15241	-0-	15241	19420	1170	1	13755	2	Y	287	180	1			113	
						316	9										
08	31718	X	12298	-0-	-19420	-0-	1075	1	10786	2	Y	397	380	1			130
						437	9										
*09	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	679	1	8302	2	Y	193	242	1			81
						212	9										

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

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-

DONNA (HARRELL) //CONT.// 25318 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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

04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	70	1	464	2	Y	6	4	1			6
							7	9									
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	52	1	529	2	Y	5	7	1			4
							38	4	6	9							
06	540	N	415	-0-	-125	-0-	47	1	360	2	Y	3	3	1			4
							5	4	3	9							
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	78	1	542	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	1			3
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	2	4	1			1

PHOENIX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206635 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 5440 - 5460

04	540	N	298	-0-	-242	-0-	39	1	259	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	310	N	113	-0-	-197	-0-	14	1	99	2	Y	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	26	1	48	2	Y	-0-					-0-
*09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	61	1	122	2	Y	-0-					-0-

SORENSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213782 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 5554 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHUSTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242572 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 11495 PERF. 5832 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNA (HARRELL) //CONT.// 25318 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244490 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5417 - 5432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	59	2	Y	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	Y	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	99	2	Y	-0-					-0-
*09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	2	Y	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONNA (JANCIK) 25318 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
J&G OIL & GAS 427635
JANCIK, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 178624 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 6456 - 6466

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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-

HOUSTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 258545 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6400 - 6408

04	510	N	368	-0-	-142	-0-	48	1	320	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	245	-0-	-220	-0-	20	1	210	2	Y	-0-					-0-
							15	4									
06	510	N	309	-0-	-201	-0-	35	1	270	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	63	1	743	2	Y	-0-					-0-
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	56	1	558	2	Y	-0-					-0-
*09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	33	1	399	2	Y	-0-					-0-

DONNA (KNAPP) 25318 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
HOUSTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212865 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7926 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

04	8310	X	5255	-0-	-3055	-0-	670	1	4457	2	Y	116	82	1			130
							128	9									
05	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	598	1	6132	2	Y	158	188	1			100
							441	4	174	9							
06	4770	X	2534	-0-	-2236	-0-	275	1	2119	2	Y	99	96	1			103
							31	4	109	9							
07	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	726	1	8534	2	Y	159	161	1			101
							175	9									
08	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	688	1	6906	2	Y	268	275	1			94
							295	9									
*09	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	543	1	6633	2	Y	144	179	1			59
							158	9									

MORIN, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239720 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8980 - 8994

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2017 - PLUGGED 05/30/17

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

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J.J. WELL #: 7 RRCID -> 144506 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 6508 - 6582

04	37215		NO RPT	-0-	-37215	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2017 - P/A 05/01/2017

REMORA OPERATING, LLC 701613
RICE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 098903 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6450 - 6490

04	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
05	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
06	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
07	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-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	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	150	1	996	2	Y	-0-					-0-
05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	129	1	1324	2	Y	-0-					-0-
							95	4									
06	3000	N	4530	-0-	1530	1530	514	1	3958	2	Y	-0-					-0-
							58	4									
07	3100	N	14222	-0-	11122	12652	1115	1	13107	2	Y	-0-					-0-
08	23409	X	10757	-0-	-12652	-0-	975	1	9782	2	Y	-0-					-0-
*09	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	463	1	5654	2	Y	-0-					-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 (RICE 6) 25318 525 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J.J. WELL #: 9 RRCID -> 173890 COMPL. DATE 03/28/1993 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6196 - 6204

04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2017 - P/A 04/24/2017

DONNA (SCHUSTER) 25318 720 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
ROBINETTE, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 191891 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 6810

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

DONNA (SCHUSTER) //CONT.// 25318 720 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHUSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 010167 COMPL. DATE 05/05/1953 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5322 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	116	1	769	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	477	-0-	-422	-0-	40	1	408	2	Y	-0-					-0-
							29	4									
06	930	N	273	-0-	-657	-0-	31	1	238	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	152	1	1054	2	Y	-0-					-0-
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	366	1	674	2	Y	-0-					-0-
*09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	342	1	690	2	Y	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONNA (SWALLOW) 25318 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
PHOENIX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212387 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5948 - 5954

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-

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

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-

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

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

04	3000 N	3283	-0-	283	283	429	1	2854	2	Y	-0-					-0-
05	3100 N	5258	-0-	2158	2441	438	1	4497	2	Y	-0-					-0-
						323	4									
06	3000 N	7806	-0-	4806	7247	886	1	6820	2	Y	-0-					-0-
						100	4									
07	13278 X	6031	-0-	-7247	-0-	473	1	5558	2	Y	-0-					-0-
08	9855 X	9855	-0-	-0-	-0-	893	1	8962	2	Y	-0-					-0-
*09	15267 X	15267	-0-	-0-	-0-	1155	1	14112	2	Y	-0-					-0-

DONNA (6850) 25318 948 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 209001 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6176 - 6211

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

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-

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SORENSON SHALLOW GU A WELL #: 6 RRCID -> 221566 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 6651 - 6665

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

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 #	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	127	1	844	2	Y	30	21	1			34
							33	9									
05	930	N	206	-0-	-724	-0-	16	1	160	2	Y	17	33	1			18
							11	4	19	9							
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-	9	1			9
07	1023	N	78	-0-	-945	-0-	4	1	42	2	Y	29	23	1			15
							32	9									
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	7	1	72	2	Y	91	79	1			27
							100	9									
*09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	138	2	Y	34	46	1			15
							37	9									

DOS HERMANOS (2750 WILCOX) 25564 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES "N" TR2 WELL #: 31 RRCID -> 190820 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2500 - 2506

04	17	N	17	-0-	-0-	B	-0-	17	3		Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	B	-0-	2	3		Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09	2	N	NO RPT	-0-	-2	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

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

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-

DOUGHTY (FRIO 7060) //CONT.// 25849 412 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
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, SW (9275) 25850 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OMEGA ENERGY, LLC 622657
THREE-WHETTOS WELL #: 1 RRCID -> 229969 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9294 - 9298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

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	DLQ G-10	818	-0-	818	2461	238	1	580	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	823	-0-	823	3284	237	1	586	2	Y	-0-					-0-
06	1100 N	850	-0-	-250	3034	238	1	612	2	Y	-0-					-0-
07	3100 N	911	-0-	-2189	845	263	1	648	2	Y	-0-					-0-
08	1654 N	809	-0-	-845	-0-	227	1	582	2	Y	-0-					-0-
09	840 N	824	-0-	-16	-0-	247	1	577	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	783 N	783	-0-	-0-	-0-	228	1	555	2	N	-0-					105
05	899 N	822	-0-	-77	-0-	237	1	585	2	N	-0-					105
06	870 N	820	-0-	-50	-0-	230	1	590	2	N	-0-					105
07	806 N	789	-0-	-17	-0-	228	1	561	2	N	-0-					105
08	837 N	733	-0-	-104	-0-	205	1	528	2	N	-0-					105
09	810 N	756	-0-	-54	-0-	227	1	529	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					142
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					145
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					150
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					157
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					162
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					167

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	1050 X	978	-0-	-72	-0-	284	1	693	2	N	1					195
						1	9									
05	1085 X	1049	-0-	-36	-0-	301	1	742	2	N	5					200
						6	9									
06	1050 X	1016	-0-	-34	-0-	282	1	725	2	N	8					208
						9	9									
07	1085 X	986	-0-	-99	-0-	284	1	700	2	N	2					210
						2	9									
08	1054 X	868	-0-	-186	-0-	243	1	625	2	N	-0-					210
09	1020 X	921	-0-	-99	-0-	276	1	645	2	N	-0-					210

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	-0-	-0-	-420 B	-20740					N	-0-					21
05	31	#	514	-0-	483 B	-20257	108	1	406	2	N	-0-					21
06	14	N	777	-0-	763 B	-19494	150	1	627	2	N	-0-					21
07	0	N	14	-0-	14 B	-19480	14	2			N	-0-					21
08	0	N	728	-0-	728 B	-18752	155	1	573	2	N	-0-					21
09	780	N	301	-0-	-479 B	-18752	104	1	197	2	N	-0-					21

DUNN-MCCAMPBELL (FRIO, MID) 26678 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
LAPLAYA MID FRIO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207584 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 15040 PERF.10082 - 10102

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 - P/A 04/25/14

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	482 2217	1 3	6818	2	N	-0-					-0-
05	9796	X	9552	-0-	-244	-0-	459 2525	1 3	6568	2	N	-0-					-0-
06	9480	X	9266	-0-	-214	-0-	444 2320	1 3	6502	2	N	-0-					-0-
07	9796	X	9419	-0-	-377	-0-	463 2415	1 3	6541	2	N	-0-					-0-
08	9796	X	9283	-0-	-513	-0-	483 2390	1 3	6410	2	N	-0-					-0-
09	9480	X	NO RPT	-0-	-9480	-0-					N	NO RPT					-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 13-L RRCID -> 126436 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9344 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	743	2	242	3	Y	-0-					1
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	681	2	262	3	Y	-0-					1
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	740	2	264	3	Y	-0-					1
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	895	2	330	3	Y	-0-					1
08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1076	2	401	3	Y	-0-					1
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					1

HERBST, M. V. WELL #: 18-T RRCID -> 147291 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9046 - 9057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	530	N	530	-0-	-0-	-0-	400	2	130	3	Y	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	426	2	165	3	Y	-0-					-0-
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	326	2	116	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	166	-0-	-206	-0-	121	2	45	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	38	-0-	-334	-0-	28	2	10	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

DYE, JAMES D. WELL #: 3 RRCID -> 068973 COMPL. DATE 10/28/1976 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

VIDAURRI, R. WELL #: 2 RRCID -> 070632 COMPL. DATE 01/31/1977 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	211	-0-	-209	-0-	159	2	52	3	N	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	317	2	122	3	N	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	381	2	136	3	N	-0-					-0-
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	371	2	137	3	N	-0-					-0-
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	320	2	119	3	N	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 101855 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 7872 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4680	X	4642	-0-	-38	-0-	3503	2	1139	3	N	-0-					1
05	4836	X	4721	-0-	-115	-0-	3409	2	1312	3	N	-0-					1
06	4680	X	4542	-0-	-138	-0-	3347	2	1195	3	N	-0-					1
07	4836	X	4605	-0-	-231	-0-	3363	2	1242	3	N	-0-					1
08	4836	X	4478	-0-	-358	-0-	3262	2	1216	3	N	-0-					1
09	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					1

DYE, W. (NAVARRO) 26825 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DYE STATE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 093916 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9077 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7860	X	7282	-0-	-578	-0-	368	1	5217	2	N	-0-					-0-
							1697	3									
05	7905	X	7648	-0-	-257	-0-	368	1	5259	2	N	-0-					-0-
							2021	3									
06	7530	X	7369	-0-	-161	-0-	353	1	5170	2	N	-0-					-0-
							1846	3									
07	7781	X	7346	-0-	-435	-0-	363	1	5102	2	N	-0-					-0-
							1881	3									
08	7657	X	7337	-0-	-320	-0-	383	1	5066	2	N	-0-					-0-
							1888	3									
09	7410	X	NO RPT	-0-	-7410	-0-					N	NO RPT					-0-

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	4290	X	4084	-0-	-206	-0-	207	1	2925	2	N	-0-					-0-
							952	3									
05	4402	X	4205	-0-	-197	-0-	202	1	2891	2	N	-0-					-0-
							1112	3									
06	4260	X	4029	-0-	-231	-0-	193	1	2828	2	N	-0-					-0-
							1008	3									
07	4278	X	4123	-0-	-155	-0-	202	1	2864	2	N	-0-					-0-
							1057	3									
08	4278	X	4109	-0-	-169	-0-	214	1	2836	2	N	-0-					-0-
							1059	3									
09	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT					-0-

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	6330	X	4804	-0-	-1526	-0-	3625	2	1179	3	N	-0-					-0-
05	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	5332	2	2052	3	N	-0-					-0-
06	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	5059	2	1806	3	N	-0-					-0-
07	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	5121	2	1891	3	N	-0-					-0-
08	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	5104	2	1903	3	N	-0-					-0-
09	6330	X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					N	NO RPT					-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	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-

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	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUVAL RANCH SEC. 201 WELL #: 57 RRCID -> 073791 COMPL. DATE 11/02/1977 TOTAL DEPTH 1493 PERF. 790 - 816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-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 (JACKSON 3100) 27260 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, T. T. "A" WELL #: 1A RRCID -> 185408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3661 - 3686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1398	-0-	-162	-0-	1365	3	33	9	Y	30	39	1			29
05	1581	N	1302	-0-	-279	-0-	1269	3	33	9	Y	30	37	1			22
06	1530	N	1246	-0-	-284	-0-	1216	3	30	9	Y	27	37	1			12
07	1457	N	1229	-0-	-228	-0-	1199	3	30	9	Y	27					39
08	1302	N	249	-0-	-1053	-0-	241	3	8	9	Y	7	39	1			7
*09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1275	3	33	9	Y	30					37

EAST, T. T. "A" WELL #: 4-A RRCID -> 189158 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 5016 PERF. 4680 - 4698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3708	3	37	9	Y	34	45	1			40
05	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3901	3	39	9	Y	35	43	1			32
06	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3845	3	35	9	Y	32	43	1			21
07	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	3993	3	34	9	Y	31					52
08	3937	X	671	-0-	-3266	-0-	661	3	10	9	Y	9	45	1			16
*09	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4565	3	39	9	Y	35					51

EAST, T.T."A" WELL #: 6A RRCID -> 226711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4692 - 4696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3182	3	86	9	N	78	103	1			82
05	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3285	3	88	9	N	80	99	1			63
06	3240	X	3167	-0-	-73	-0-	3084	3	83	9	N	75	100	1			38
07	3379	X	3254	-0-	-125	-0-	3173	3	81	9	N	74					112
08	3379	X	515	-0-	-2864	-0-	498	3	17	9	N	15	102	1			25
*09	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3224	3	87	9	N	79					104

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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-						140
*05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-						140
*06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-						140
07	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-						140
*08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-						140
*09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-						140

EAST 76 (WILCOX 9300) 27310 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WIEDERKEHR WELL #: 1 RRCID -> 143280 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9262 - 9311

04	2040	N	1450	-0-	-590	-0-	546	1	839	2	Y	59						217
							65	9										
05	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	523	1	1359	2	Y	46	165	1				98
							51	9										
06	1560	N	1501	-0-	-59	-0-	697	1	804	2	Y	-0-						98
07	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	750	1	1183	2	Y	-0-						98
08	1922	N	1403	-0-	-519	-0-	512	1	891	2	Y	-0-						98
09	1500	N	1326	-0-	-174	-0-	427	1	899	2	Y	-0-						98

WIEDERKEHR WELL #: 3 RRCID -> 151045 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9236 - 9298

04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-						6
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	4	1				2
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-						2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						2

HAHL-HESTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155189 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9241 - 9284

04	510	N	391	-0-	-119	-0-	154	1	236	2	Y	1						3
							1	9										
05	868	N	549	-0-	-319	-0-	152	1	395	2	Y	2	3	1				2
							2	9										
06	900	N	7	-0-	-893	-0-	3	1	4	2	Y	-0-						2
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-						2
08	558	N	515	-0-	-43	-0-	188	1	327	2	Y	-0-						2
*09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	248	1	523	2	Y	-0-						2

EDINBURG (LOWER MARKS A) 27608 056 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196377 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11163 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	24719	X	24719	-0-	-0-	-0-	1253 106	1 9	23360	3	Y	96	112	1			39
05	25079	X	23967	-0-	-1112	-0-	1264 151	1 9	22552	3	Y	137	112	1			64
06	24270	X	22110	-0-	-2160	-0-	1175 76	1 9	20859	3	Y	69	105	1			28
07	25544	X	21390	-0-	-4154	-0-	1162 78	1 9	20150	3	Y	71	50	1			49
08	25544	X	13454	-0-	-12090	-0-	787 64	1 9	12603	3	Y	58	94	1			13
09	24720	X	11525	-0-	-13195	-0-	905 72	1 9	10548	3	Y	65	38	1			40

EDINBURG UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186952 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11065 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4355		4144	-0-	-211	-0-	258	1	3880	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
05	4247		4003	-0-	-244	-0-	259	1	3737	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
06	4110		3100	-0-	-1010	-0-	216	1	2880	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
07	4247		2199	-0-	-2048	-0-	177	1	2018	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
08	4247		1655	-0-	-2592	-0-	138	1	1514	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
09	4110		2080	-0-	-2030	-0-	159	1	1914	3	Y	6	3	1			4
							7	9									

EDINBURG (9950, FB-B) 27608 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 9 RRCID -> 062720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12560 PERF. 9403 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	136	1	1406	3	Y	17	19	1			7
							19	9									
05	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	144	1	1513	3	Y	28	22	1			13
							31	9									
06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	147	1	1545	3	Y	17	23	1			7
							19	9									
07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	152	1	1551	3	Y	15	11	1			11
							17	9									
08	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	121	1	1215	3	Y	14	23	1			2
							15	9									
*09	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	140	1	1580	3	Y	28	15	1			15
							31	9									

EDINBURG UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277201 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10750 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13387	X	13387	-0-	-0-	-0-	717	1	12548	3	Y	111	131	1			45
							122	9									
05	13145	X	13145	-0-	-0-	-0-	728	1	12249	3	Y	153	126	1			72
							168	9									
06	14211	X	14211	-0-	-0-	-0-	788	1	13316	3	Y	97	133	1			36
							107	9									
07	14059	X	14059	-0-	-0-	-0-	798	1	13152	3	Y	99	68	1			67
							109	9									
08	12493	X	9921	-0-	-2572	-0-	598	1	9229	3	Y	85	135	1			17
							94	9									
09	12090	X	11082	-0-	-1008	-0-	688	1	10244	3	Y	136	74	1			79
							150	9									

EDINBURG (10,800 FB-B FRIO) 27608 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 10 RRCID -> 132944 COMPL. DATE 08/20/1989 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12120 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4913		4913	-0-	-0-	-0-	302	1	4590	3	Y	19	22	1			8
							21	9									
05	5044	R	5044	-0-	-0-	-0-	317	1	4696	3	Y	28	23	1			13
							31	9									
06	5140		5140	-0-	-0-	-0-	325	1	4797	3	Y	16	23	1			6
							18	9									
07	5251		5251	-0-	-0-	-0-	338	1	4894	3	Y	17	11	1			12
							19	9									
08	5053		4017	-0-	-1036	-0-	270	1	3730	3	Y	15	24	1			3
							17	9									
09	4890		4735	-0-	-155	-0-	311	1	4399	3	Y	23	13	1			13
							25	9									

EDINBURG (10,800 FRIO) 27608 777 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 3 RRCID -> 261258 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10862 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19570		19570	-0-	-0-	-0-	1032	1	18470	3	Y	62	74	1			25
							68	9									
05	18749		18749	-0-	-0-	-0-	1028	1	17627	3	Y	85	69	1			41
							94	9									
06	18690		18690	-0-	-0-	-0-	1028	1	17607	3	Y	50	72	1			19
							55	9									
07	20408		20408	-0-	-0-	-0-	1142	1	19207	3	Y	54	37	1			36
							59	9									
08	17794		15833	-0-	-1961	-0-	932	1	14845	3	Y	51	77	1			10
							56	9									
09	17220		15276	-0-	-1944	-0-	1072	1	14130	3	Y	67	38	1			39
							74	9									

EDINBURG, E. (10500) 27609 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
PEDRAZA ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 193267 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10103 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	#	2697	-0-	-393	-0-	2609	2	88	9	N	80	191	1			107
05	3193	#	1697	-0-	-1496	-0-	1675	2	22	9	N	20					127
06	2670	#	1627	-0-	-1043	-0-	1623	2	4	9	N	4					131
07	2790	#	2593	-0-	-197	-0-	2550	2	43	9	N	39					170
08	2790	#	1420	-0-	-1370	-0-	1390	2	30	9	N	27					197
09	2700	#	1342	-0-	-1358	-0-	1303	2	39	9	N	35					232

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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WILLIAM E. BEANE GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 184858 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14504 - 14380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5	1	-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-

EDINBURG, S. (JAYSIMS) //CONT.// 27612 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
D90 ENERGY, LLC //CONT.// 195797
I.E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 201157 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14382 - 14484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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_____ 07/29/2017 - P/A 07/29/17

HADOCK. I.E. GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 201158 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 15400 PERF.14367 - 14520

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			-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

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

I.E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 202153 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13955 - 14042

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			8
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

I. E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 224843 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14018 - 14699

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	21	1			-0-
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2017 - PLUGGED 07/14/17

BEANE, W.E. GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 227840 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 15175 PERF.14562 - 14691

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	38	1			-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-

EDINBURG, S. (JAYSIMS) //CONT.// 27612 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
EDINBURG ST GAS UNIT RE WELL #: 1 RRCID -> 214601 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14631 PERF.13032 - 13511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	470	2	29	9	N	26					153
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	181	2	8	9	N	7					160
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					160
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	8					168
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	6	129	1			45
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					45

EDINBURG, S. (MARKS 11100) 27612 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
D90 ENERGY, LLC 195797
WM. E. BEANE GU WELL #: 1 RRCID -> 139432 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10974 - 11011

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2017 - P/A 06/30/17

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
RIO GRANDE BIBLE INST. U WELL #: 1 RRCID -> 043755 COMPL. DATE 04/02/1968 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

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_____ 06/02/2017 - P/A 06/02/2017

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	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	521	1	8953	3	Y	-0-					-0-
05	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	527	1	8675	3	Y	-0-					-0-
06	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	557	1	9228	3	Y	-0-					-0-
07	10457	X	10457	-0-	-0-	-0-	605	1	9852	3	Y	-0-					-0-
08	8587	X	8179	-0-	-408	-0-	495	1	7684	3	Y	-0-					-0-
*09	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	570	1	8639	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

EDROY, E (5200) 27722 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
L.C. HEINEMEYER WELL #: 1R RRCID -> 270460 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5240 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2017 - PLUGGED 06/30/17

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
*09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			Y	-0-					-0-

EL AZUL (H-17) 27895 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS WELL #: 27 F RRCID -> 081364 COMPL. DATE 07/27/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6688 - 6708

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

04	6090		1666	-0-	-4424	-0-	87	1	1542	3	Y	34	44	1			24
							37	9									
05	5394	#	763	-0-	-4631	-0-	40	1	706	3	Y	15	26	1			13
							17	9									
06	5220	#	319	-0-	-4901	-0-	17	1	295	3	Y	6					19
							7	9									
07	3286	#	2926	-0-	-360	-0-	159	1	2716	3	Y	46	17	1			48
							51	9									
08	3817	R	3817	-0-	-0-	-0-	530	1	3273	3	Y	13	39	1			22
							14	9									
*09	2500	R	2500	-0-	-0-	-0-	185	1	2289	3	Y	24					46
							26	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

04	5760	X	4514	-0-	-1246	-0-	349	1	4165	3	Y	-0-					20
05	5952	X	5405	-0-	-547	-0-	392	1	5013	3	Y	-0-					20
06	5190	X	3288	-0-	-1902	-0-	222	1	3066	3	Y	-0-					20
07	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	226	1	3022	3	Y	-0-					20
08	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	332	1	4360	3	Y	-0-					20
09	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					20

EL CABALLERO (LOBO) //CONT.// 27915 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766 WELL #: 3 RRCID -> 129859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7434 - 8579

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	404	-0-	-46	-0-	31	1	373	3	Y	-0-					14
05	558	N	544	-0-	-14	-0-	39	1	505	3	Y	-0-					14
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	34	1	466	3	Y	-0-					14
07	DLQ G-10		592	-0-	592	592	41	1	551	3	Y	-0-					14
08	DLQ G-10		574	-0-	574	1166	40	1	533	3	Y	1					15
							1	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1166					Y	NO RPT					15

EL CARRO (6900) 27938 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM WELLS
POCO LLC 668802
WINTERS-MODESETT WELL #: 1 RRCID -> 210955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7148 - 7154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15240	X	6494	-0-	-8746	-0-	217	1	6130	2	Y	134	122	1	1	8	32
							147	9									
05	15748	X	5732	-0-	-10016	-0-	199	1	5439	2	Y	85	88	1			29
							94	9									
06	9120	X	5043	-0-	-4077	-0-	173	1	4765	2	Y	95	93	1			31
							105	9									
07	9424	X	6196	-0-	-3228	-0-	224	1	5875	2	Y	88	92	1			27
							97	9									
08	7037	X	5153	-0-	-1884	-0-	182	1	4868	2	Y	94	90	1			31
							103	9									
09	6480	X	5985	-0-	-495	-0-	192	1	5680	2	Y	103	97	1			37
							113	9									

LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 12 RRCID -> 156679 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 11192 - 11212

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11940	X	5518	-0-	-6422	-0-	179	1	5043	2	Y	269	258	1			64
							296	9									
05	12338	X	5078	-0-	-7260	-0-	172	1	4704	2	Y	184	186	1			62
							202	9									
06	7800	X	4917	-0-	-2883	-0-	164	1	4504	2	Y	226	213	1			75
							249	9									
07	8060	X	5426	-0-	-2634	-0-	191	1	5023	2	Y	193	209	1			59
							212	9									
08	7192	X	3904	-0-	-3288	-0-	134	1	3581	2	Y	172	174	1			57
							189	9									
09	5520	X	4555	-0-	-965	-0-	142	1	4201	2	Y	193	180	1			70
							212	9									

EL COYOTE (VICKSBURG E-F CONS.) //CONT.// 27958 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. //CONT.// 068208
LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 10 RRCID -> 164818 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 12442 PERF. 9600 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	87	-0-	87	87	3	1	84	2	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	54	-0-	54	141	2	1	52	2	Y	-0-					-0-

EL DRAGON (COOK MTN) 27960 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
CEPRES WELL #: 2 RRCID -> 180750 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6646 - 6662

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		1260	X	898	-0-	-362	-0-	104	1	794	2	N	-0-	128	5			67
05		1302	X	819	-0-	-483	-0-	89	1	730	2	N	-0-					67
06		1260	X	855	-0-	-405	-0-	95	1	760	2	N	-0-					67
07		1271	X	1049	-0-	-222	-0-	116	1	903	2	N	27					94
								30	9									
*08		1116	X	975	-0-	-141	-0-	110	1	853	2	N	11					105
								12	9									
09		900	X	876	-0-	-24	-0-	125	1	751	2	N	-0-					105

PORTERO WELL #: 3 RRCID -> 255644 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7594 - 7606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	75	-0-	-165	-0-	9	1	66	2	N	-0-					-0-
05	248	N	18	-0-	-230	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
06	240	N	60	-0-	-180	-0-	7	1	53	2	N	-0-					-0-
07	93	N	62	-0-	-31	-0-	8	1	54	2	N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	2	N	-0-					-0-
*09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	10	1	54	2	N	-0-					-0-

EL EBANITO (LWR VICKSBURG CONS) 27962 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
MULHOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 275547 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7280 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	X	842	-0-	-1738	-0-	839	2	3	9	N	3					147
05	1891	N	818	-0-	-1073	-0-	816	2	2	9	N	2					149
06	1620	N	1520	-0-	-100	-0-	1503	2	17	9	N	15					164
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	811	2	23	9	N	21	185	1			-0-
08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					-0-

EL EBANITO (MARGUELES) 27962 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
FORDYCE OIL & GAS 275677
AL-SW BTLT #1 WELL #: 1 RRCID -> 270495 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4602 - 4606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-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
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 124 U RRCID -> 177799 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4711 - 4717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	236	-0-	-34	-0-	10	1	226	3	Y	-0-					-0-
05	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	67	1	1918	3	Y	-0-					-0-
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	41	1	1331	3	Y	-0-					-0-
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	28	1	686	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	109	-0-	-232	-0-	4	1	105	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL GATO WELL #: 4 RRCID -> 095605 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8241 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	1867	-0-	-173	-0-	73	1	1794	3	Y	-0-					-0-
05	2077	N	1030	-0-	-1047	-0-	35	1	995	3	Y	-0-					-0-
06	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	61	1	2015	3	Y	-0-					-0-
07	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	79	1	1949	3	Y	-0-					-0-
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	48	1	1392	3	Y	-0-					-0-
09	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL GATO WELL #: 3 RRCID -> 098908 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8515 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 099349 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7821 - 7843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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 WELL #: 4 RRCID -> 099350 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7955 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5490	X	4935	-0-	-555	-0-	193	1	4742	3	Y	-0-					16
05	5673	X	4393	-0-	-1280	-0-	148	1	4245	3	Y	-0-					16
06	5430	X	5148	-0-	-282	-0-	153	1	4995	3	Y	-0-					16
07	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	225	1	5493	3	Y	-0-					16
08	5270	X	4557	-0-	-713	-0-	150	1	4406	3	Y	1					17
							1	9									
09	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					Y	NO RPT					17

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	2301	-0-	-9	-0-	90	1	2211	3	Y	-0-					-0-
05	2356	N	1751	-0-	-605	-0-	59	1	1692	3	Y	-0-					-0-
06	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	65	1	2103	3	Y	-0-					-0-
*07	2387	N	2126	-0-	-261	-0-	84	1	2042	3	Y	-0-					-0-
*08	1767	N	1640	-0-	-127	-0-	54	1	1586	3	Y	-0-					-0-
09	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL GATO WELL #: 7 RRCID -> 100525 COMPL. DATE 01/28/1989 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8483 - 8671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	314	1	7720	3	Y	30	15	1			15
							33	9									
05	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	279	1	8007	3	Y	27	33	1			9
							30	9									
06	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	236	1	7709	3	Y	53					62
							58	9									
07	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	227	1	5561	3	Y	25	44	1			43
							28	9									
08	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	119	1	3501	3	Y	12					55
							13	9									
09	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					55

EL GATO WELL #: 18 RRCID -> 127677 COMPL. DATE 09/11/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8106 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	92	-0-	-28	-0-	4	1	88	3	Y	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	123	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	4	1	116	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	3	1	76	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	54	-0-	-70	-0-	2	1	52	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 6 RRCID -> 127678 COMPL. DATE 05/30/1988 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8078 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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
04	DLQ G-10		794	-0-	794	794	31	1	763	3	Y	-0-					8
05	DLQ G-10		707	-0-	707	1501	24	1	683	3	Y	-0-					8
06	2082	X	581	-0-	-1501	-0-	17	1	553	3	Y	10					18
							11	9									
07	758	X	758	-0-	-0-	-0-	30	1	728	3	Y	-0-					18
*08	806	X	330	-0-	-476	-0-	11	1	319	3	Y	-0-					18
09	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					18

EL GRULLO (WILCOX 11,000) 27965 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
VELAS, SIETE WELL #: 1 RRCID -> 201177 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9904 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	#	959	-0-	-811	-0-	959	2			N	-0-					-0-
05	1829	#	897	-0-	-932	-0-	897	2			N	-0-					-0-
06	2700	R	2700	-0-	-0-	-0-	50	1	2650	2	N	-0-					-0-
07	3424	R	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
*08	3291	R	3291	-0-	-0-	-0-	2	1	3289	2	N	-0-					-0-
*09	3136	R	3136	-0-	-0-	-0-	552	1	2584	2	N	-0-					-0-

EL GRULLO (7780) 27965 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 282027 COMPL. DATE 01/11/2016 TOTAL DEPTH 14050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 INFERNILLO (I-10) 27982 182 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH MADERO WELL #: 601 RRCID -> 272561 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8043 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-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-

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	174	N	174	-0-	-0-	-0-	162	2	12	9	N	11	8	1			103
05	217	N	171	-0-	-46	-0-	161	2	10	9	N	9					112
06	240	N	137	-0-	-103	-0-	128	2	9	9	N	8					120
07	186	N	53	-0-	-133	-0-	43	2	10	9	N	9	7	1			122
08	186	N	49	-0-	-137	-0-	45	2	4	9	N	4					126
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	2	2	1			126

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	1140	#	1066	-0-	-74	-0-	60	1	1006	2	N	-0-					36
05	1231	R	1231	-0-	-0-	-0-	70	1	1161	2	N	-0-					36
06	1170	#	403	-0-	-767	-0-	23	1	380	2	N	-0-					36
07	1209	#	223	-0-	-986	-0-	12	1	211	2	N	-0-					36
08	1240	#	457	-0-	-783	-0-	26	1	431	2	N	-0-					36
09	1200	#	844	-0-	-356	-0-	47	1	797	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	390	#	204	-0-	-186	-0-	11	1	193	2	Y	-0-					50
05	868	#	479	-0-	-389	-0-	27	1	452	2	Y	-0-					50
06	840	#	160	-0-	-680	-0-	9	1	151	2	Y	-0-					50
07	279	#	67	-0-	-212	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					50
08	465	#	169	-0-	-296	-0-	10	1	159	2	Y	-0-					50
09	450	#	296	-0-	-154	-0-	17	1	279	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	1722	R	1722	-0-	-0-	-0-	97	1	1625	2	Y	-0-					74
05	1976	R	1976	-0-	-0-	-0-	111	1	1865	2	Y	-0-					74
06	750	#	533	-0-	-217	-0-	30	1	503	2	Y	-0-					74
07	775	#	321	-0-	-454	-0-	18	1	303	2	Y	-0-					74
08	775	#	493	-0-	-282	-0-	28	1	465	2	Y	-0-					74
*09	1055	R	1055	-0-	-0-	-0-	59	1	996	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	#	447	-0-	-3	-0-	427	2	20	9	N	18	9	1			28
05	465	#	460	-0-	-5	-0-	438	2	22	9	N	20					48
06	443	R	443	-0-	-0-	-0-	434	2	9	9	N	8					56
07	465	#	463	-0-	-2	-0-	454	2	9	9	N	8	23	1			41
08	465	#	463	-0-	-2	-0-	448	2	15	9	N	14					55
09	450	#	432	-0-	-18	-0-	406	2	26	9	N	24	75	1			4

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	343	R	343	-0-	-0-	-0-	320	2	23	9	N	21	14	1			71
05	389	R	389	-0-	-0-	-0-	364	2	25	9	N	23	63	1			31
06	362	R	362	-0-	-0-	-0-	351	2	11	9	N	10					41
07	372	#	369	-0-	-3	-0-	358	2	11	9	N	10	22	1			29
08	403	#	341	-0-	-62	-0-	329	2	12	9	N	11					40
09	390	#	326	-0-	-64	-0-	313	2	13	9	N	12	17	1			35

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	810	#	8	-0-	-802	-0-	5	2	3	9	N	3	2	1			31
05	620	#	202	-0-	-418	-0-	201	2	1	9	N	1					32
06	909	R	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					32
07	403	#	67	-0-	-336	-0-	66	2	1	9	N	1	15	1			18
08	217	#	17	-0-	-200	-0-	16	2	1	9	N	1					19
09	900	#	-0-	-0-	-900	-0-					N	5	4	1			20

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	330	#	281	-0-	-49	-0-	247	2	34	9	N	31	11	1			95
05	341	#	267	-0-	-74	-0-	252	2	15	9	N	14					109
06	330	#	262	-0-	-68	-0-	251	2	11	9	N	10					119
07	279	#	259	-0-	-20	-0-	258	2	1	9	N	1	17	1			103
08	279	#	267	-0-	-12	-0-	254	2	13	9	N	12					115
09	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					115

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	300	#	294	-0-	-6	-0-	271	2	23	9	N	21	11	1			42
05	310	#	273	-0-	-37	-0-	261	2	12	9	N	11					53
06	300	#	247	-0-	-53	-0-	236	2	11	9	N	10					63
07	310	#	274	-0-	-36	-0-	263	2	11	9	N	10	16	1			57
08	310	#	194	-0-	-116	-0-	185	2	9	9	N	8					65
09	300	#	261	-0-	-39	-0-	250	2	11	9	N	10	13	1			62

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	120	N	64	-0-	-56	-0-	64	2			N	-0-					76
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					76
06	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					76
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					76
*08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					76
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					76

EL PAISTLE (CONSOLIDATED) 28114 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KENEDY, JOHN G., JR. -F- WELL #: 1 RRCID -> 010215 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 6068 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	240	N	186	-0-	-54	-0-	25	1	145	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	11	1	50	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	61	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
07	186	N	56	-0-	-130	-0-	9	1	47	3	Y	-0-					-0-
*08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	10	1	60	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KENEDY, JOHN G. JR., "J" WELL #: 15 RRCID -> 091486 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 14172 PERF.12985 - 13732

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

KENEDY,J.G. JR. "J" WELL #: 17 RRCID -> 170624 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 15120 PERF.13872 - 14816

04	9600	X	8963	-0-	-637	-0-	47	1	8869	3	Y	43	50	1			5
							47	9									
05	9920	X	9730	-0-	-190	-0-	134	1	9440	3	Y	137	129	1			13
							5	4	151	9							
06	9600	X	9301	-0-	-299	-0-	141	1	8994	3	Y	142	144	1			11
							10	4	156	9							
07	9920	X	9342	-0-	-578	-0-	153	1	9069	3	Y	109	102	1			18
							120	9									
08	9610	X	6908	-0-	-2702	-0-	138	1	6681	3	Y	80	93	1			5
							1	4	88	9							
09	9420	X	NO RPT	-0-	-9420	-0-					Y	NO RPT					5

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 18 RRCID -> 174530 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 14721 PERF.13400 - 14550

04	15750	X	12143	-0-	-3607	-0-	434	1	11533	3	Y	160	164	1			18
							176	9									
05	16961	X	16961	-0-	-0-	-0-	1539	1	15134	3	Y	254	246	1			26
							9	4	279	9							
06	15750	X	12470	-0-	-3280	-0-	1249	1	11011	3	Y	179	189	1			16
							13	4	197	9							
07	16275	X	13628	-0-	-2647	-0-	1487	1	11943	3	Y	179	164	1			31
							1	4	197	9							
08	15872	X	7771	-0-	-8101	-0-	1042	1	6596	3	Y	120	140	1			11
							1	4	132	9							
09	15750	X	NO RPT	-0-	-15750	-0-					Y	NO RPT					11

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	10950	X	10641	-0-	-309	-0-	384	1	10200	3	Y	52	52	1			6
							57	9									
05	11371	X	11371	-0-	-0-	-0-	1042	1	10265	3	Y	56	56	1			6
							2	4	62	9							
06	10976	X	10976	-0-	-0-	-0-	1112	1	9805	3	Y	51	52	1			5
							3	4	56	9							
07	11315	X	10896	-0-	-419	-0-	1198	1	9647	3	Y	46	42	1			9
							51	9									
08	11315	X	7838	-0-	-3477	-0-	1061	1	6734	3	Y	39	44	1			4
							43	9									
09	10950	X	NO RPT	-0-	-10950	-0-					Y	NO RPT					4

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	12600	X	12581	-0-	-19	-0-	449	1	11967	3	Y	150	148	1			16
							165	9									
05	13072	X	13072	-0-	-0-	-0-	1190	1	11705	3	Y	156	156	1			16
							5	4	172	9							
06	12836	X	12836	-0-	-0-	-0-	1291	1	11378	3	Y	143	148	1			11
							10	4	157	9							
07	13253	X	13253	-0-	-0-	-0-	1449	1	11654	3	Y	136	125	1			22
							150	9									
08	12989	X	8623	-0-	-4366	-0-	1160	1	7348	3	Y	104	118	1			8
							1	4	114	9							
09	12600	X	NO RPT	-0-	-12600	-0-					Y	NO RPT					8

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 23 RRCID -> 179559 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13356 - 14449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9600	X	8257	-0-	-1343	-0-	42	1	8105	3	Y	100	98	1			11
							110	9									
05	9920	X	9643	-0-	-277	-0-	133	1	9376	3	Y	118	116	1			13
							4	4	130	9							
06	9600	X	8903	-0-	-697	-0-	134	1	8651	3	Y	101	105	1			9
							7	4	111	9							
07	9920	X	8551	-0-	-1369	-0-	140	1	8313	3	Y	89	83	1			15
							98	9									
08	9920	X	6810	-0-	-3110	-0-	136	1	6581	3	Y	84	92	1			7
							1	4	92	9							
09	9330	X	NO RPT	-0-	-9330	-0-					Y	NO RPT					7

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 22 RRCID -> 182482 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 18500 PERF.16130 - 16756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10350	X	9297	-0-	-1053	-0-	323	1	8636	3	Y	306	306	1			34
							1	4	337	9							
05	10540	X	9696	-0-	-844	-0-	866	1	8468	3	Y	318	318	1			34
							12	4	350	9							
06	11340	X	11340	-0-	-0-	-0-	1116	1	9816	3	Y	348	353	1			29
							25	4	383	9							
07	11672	X	11672	-0-	-0-	-0-	1253	1	10055	3	Y	330	303	1			56
							1	4	363	9							
08	10323	X	8737	-0-	-1586	-0-	1147	1	7269	3	Y	289	321	1			24
							3	4	318	9							
09	9390	X	NO RPT	-0-	-9390	-0-					Y	NO RPT					24

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	600	N	511	-0-	-89	-0-	17	1	460	3	Y	31	31	1			4
							34	9									
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	43	1	421	3	Y	30	30	1			4
							1	4	33	9							
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	37	1	320	3	Y	22	23	1			3
							1	4	24	9							
07	527	N	391	-0-	-136	-0-	41	1	328	3	Y	20	19	1			4
							22	9									
*08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	39	1	244	3	Y	18	20	1			2
							20	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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	6000	X	5446	-0-	-554	-0-	195	1	5186	3	Y	59	60	1			6
							65	9									
05	6200	X	5588	-0-	-612	-0-	509	1	5010	3	Y	61	61	1			6
							2	4	67	9							
06	6000	X	5115	-0-	-885	-0-	514	1	4539	3	Y	53	55	1			4
							4	4	58	9							
07	6200	X	5061	-0-	-1139	-0-	553	1	4456	3	Y	47	44	1			7
							52	9									
08	6200	X	4211	-0-	-1989	-0-	568	1	3590	3	Y	47	51	1			3
							1	4	52	9							
09	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					Y	NO RPT					3

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	7530	X	6145	-0-	-1385	-0-	31	1	6055	3	Y	54	54	1			5
							59	9									
05	7781	X	6789	-0-	-992	-0-	93	1	6628	3	Y	60	59	1			6
							2	4	66	9							
06	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	99	1	6416	3	Y	54	56	1			4
							4	4	59	9							
07	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	110	1	6518	3	Y	51	47	1			8
							56	9									
08	6355	X	5179	-0-	-1176	-0-	104	1	5023	3	Y	46	51	1			3
							1	4	51	9							
09	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					Y	NO RPT					3

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	2520	X	948	-0-	-1572	-0-	34	1	905	3	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
05	2604	X	1508	-0-	-1096	-0-	21	1	1473	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
06	2670	X	1180	-0-	-1490	-0-	17	1	1151	3	Y	10	10	1			-0-
							1	4	11	9							
07	2759	X	940	-0-	-1819	-0-	16	1	902	3	Y	20	17	1			3
							22	9									
08	1364	X	1183	-0-	-181	-0-	23	1	1160	3	Y	-0-	3	1			-0-
09	1470	X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 29 RRCID -> 189019 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 14730 PERF.13736 - 14579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	304	1	8127	3	Y	47	47	1			6
							52	9									
05	6665	X	6380	-0-	-285	-0-	583	1	5757	3	Y	35	37	1			4
							1	4	39	9							
06	6450	X	5621	-0-	-829	-0-	568	1	5019	3	Y	29	31	1			2
							2	4	32	9							
07	6665	X	5568	-0-	-1097	-0-	612	1	4927	3	Y	26	25	1			3
							29	9									
*08	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	1068	1	6766	3	Y	44	45	1			2
							1	4	48	9							
09	6450	X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					Y	NO RPT					2

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	2670	X	2465	-0-	-205	-0-	85	1	2249	3	Y	119	120	1			13
							131	9									
05	2759	X	2401	-0-	-358	-0-	211	1	2058	3	Y	116	116	1			13
							4	4	128	9							
06	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	201	1	1777	3	Y	94	98	1			9
							6	4	103	9							
07	2542	N	2309	-0-	-233	-0-	244	1	1959	3	Y	96	88	1			17
							106	9									
*08	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	244	1	1544	3	Y	92	101	1			8
							1	4	101	9							
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G., JR. "J" WELL #: 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	20250	X	16509	-0-	-3741	-0-	84	1	16274	3	Y	137	137	1			14
							151	9									
05	20925	X	16800	-0-	-4125	-0-	229	1	16412	3	Y	140	140	1			14
							5	4	154	9							
06	19470	X	15414	-0-	-4056	-0-	231	1	15042	3	Y	121	125	1			10
							8	4	133	9							
07	18011	X	15068	-0-	-2943	-0-	247	1	14702	3	Y	108	100	1			18
							119	9									
08	17391	X	10714	-0-	-6677	-0-	213	1	10401	3	Y	90	101	1			7
							1	4	99	9							
09	16500	X	NO RPT	-0-	-16500	-0-					Y	NO RPT					7

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 33 RRCID -> 193832 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13670 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1037	-0-	-253	-0-	34	1	897	3	Y	96	97	1			9
							106	9									
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	101	1	967	3	Y	108	107	1			10
							4	4	119	9							
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	107	1	932	3	Y	98	101	1			7
							7	4	108	9							
07	1085	N	690	-0-	-395	-0-	70	1	559	3	Y	55	54	1			8
							61	9									
*08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	56	3	Y	6	14	1			-0-
							7	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 32 RRCID -> 194518 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14090 PERF.13195 - 13986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2483	N	1793	-0-	-690	-0-	63	1	1678	3	Y	47	55	1			6
							52	9									
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	152	1	1489	3	Y	44	45	1			5
							2	4	48	9							
06	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	180	1	1582	3	Y	44	45	1			4
							3	4	48	9							
07	1395	X	1390	-0-	-5	-0-	150	1	1206	3	Y	31	30	1			5
							34	9									
*08	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	211	1	1341	3	Y	42	44	1			3
							1	4	46	9							
09	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					3

KENEDY, JOHN G, JR. " J " WELL #: 35 RRCID -> 195878 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 14355 PERF.13280 - 13676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5190	X	1688	-0-	-3502	-0-	60	1	1628	3	Y	-0-					-0-
05	5363	X	4007	-0-	-1356	-0-	369	1	3638	3	Y	-0-					-0-
06	5190	X	2728	-0-	-2462	-0-	278	1	2450	3	Y	-0-					-0-
07	3534	X	3177	-0-	-357	-0-	351	1	2826	3	Y	-0-					-0-
08	3410	X	2845	-0-	-565	-0-	388	1	2457	3	Y	-0-					-0-
09	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
RISKEN, CARL F. WELL #: 5 RRCID -> 197496 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 14602 PERF.13958 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16980	X	16863	-0-	-117	-0-	601	1	16036	3	Y	205	197	1			21
							226	9									
05	19041	X	19041	-0-	-0-	-0-	1734	1	17043	3	Y	233	230	1			24
							8	4	256	9							
06	17884	X	17884	-0-	-0-	-0-	1798	1	15847	3	Y	204	211	1			17
							15	4	224	9							
07	17422	X	15313	-0-	-2109	-0-	1677	1	13489	3	Y	134	128	1			23
							147	9									
08	17422	X	11126	-0-	-6296	-0-	1501	1	9510	3	Y	104	119	1			8
							1	4	114	9							
09	18420	X	NO RPT	-0-	-18420	-0-					Y	NO RPT					8

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	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	221	1	1278	3	Y	3	3	1			1
							140	4	3	9							
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	62	1	309	3	Y	3	3	1			1
							50	4	3	9							
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	57	1	401	3	Y	3	3	1			1
							98	4	3	9							
07	930	N	342	-0-	-588	-0-	51	1	286	3	Y	2	2	1			1
							3	4	2	9							
*08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	40	1	225	3	Y	2	2	1			1
							10	4	2	9							
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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	10770	X	9757	-0-	-1013	-0-	49	1	9566	3	Y	129	129	1			14
							142	9									
05	11129	X	10423	-0-	-706	-0-	144	1	10122	3	Y	138	138	1			14
							5	4	152	9							
06	10770	X	9926	-0-	-844	-0-	150	1	9632	3	Y	123	127	1			10
							9	4	135	9							
07	10850	X	10137	-0-	-713	-0-	166	1	9844	3	Y	115	106	1			19
							127	9									
08	10478	X	7523	-0-	-2955	-0-	152	1	7259	3	Y	101	112	1			8
							1	4	111	9							
09	10080	X	NO RPT	-0-	-10080	-0-					Y	NO RPT					8

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	5130	X	4656	-0-	-474	-0-	24	1	4553	3	Y	72	71	1			10
							79	9									
05	5301	X	4795	-0-	-506	-0-	66	1	4645	3	Y	74	74	1			10
							3	4	81	9							
06	5220	X	4494	-0-	-726	-0-	67	1	4351	3	Y	65	67	1			8
							4	4	72	9							
07	5394	X	4554	-0-	-840	-0-	75	1	4413	3	Y	60	56	1			12
							66	9									
08	4991	X	3395	-0-	-1596	-0-	68	1	3268	3	Y	53	59	1			6
							1	4	58	9							
09	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					6

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	5550	X	5329	-0-	-221	-0-	187	1	4987	3	Y	141	140	1			16
							155	9									
05	5735	X	5552	-0-	-183	-0-	498	1	4887	3	Y	147	146	1			17
							5	4	162	9							
06	5490	X	5202	-0-	-288	-0-	516	1	4535	3	Y	129	133	1			13
							9	4	142	9							
07	5735	X	5220	-0-	-515	-0-	564	1	4525	3	Y	119	110	1			22
							131	9									
08	5549	X	3792	-0-	-1757	-0-	502	1	3178	3	Y	101	113	1			10
							1	4	111	9							
09	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					Y	NO RPT					10

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G., JR "J" WELL #: 34 RRCID -> 209783 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13128 - 13176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	3873	-0-	-177	-0-	134	1	3587	3	Y	138	137	1			16
							152	9									
05	4185	X	4049	-0-	-136	-0-	361	1	3525	3	Y	144	143	1			17
							5	4	158	9							
06	3990	X	3850	-0-	-140	-0-	379	1	3321	3	Y	128	132	1			13
							9	4	141	9							
07	4185	X	3972	-0-	-213	-0-	426	1	3413	3	Y	121	112	1			22
							133	9									
08	4030	X	3448	-0-	-582	-0-	449	1	2863	3	Y	123	134	1			11
							1	4	135	9							
09	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					11

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	1500	N	1348	-0-	-152	-0-	46	1	1227	3	Y	68	65	1			8
							75	9									
05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	115	1	1119	3	Y	65	65	1			8
							2	4	72	9							
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	105	1	925	3	Y	51	54	1			5
							4	4	56	9							
07	1395	N	977	-0-	-418	-0-	99	1	788	3	Y	82	73	1			14
							90	9									
*08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	57	1	365	3	Y	-0-	14	1			-0-
09	0	N	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 #: 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	14B2 EXT		879	-0-	879	879	31	1	848	3	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1751	-0-	1751	2630	162	1	1589	3	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1349	-0-	1349	3979	137	1	1212	3	Y	-0-					-0-
07	4838	X	859	-0-	-3979	-0-	95	1	764	3	Y	-0-					-0-
*08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	99	1	625	4	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G., JR. "J" WELL #: 43 RRCID -> 221188 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13825 - 13890

04	7691	X	2942	-0-	-4749	-0-	104	1	2802	3	Y	33	33	1			4
							36	9									
05	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	218	1	2144	3	Y	26	27	1			3
							1	4	29	9							
06	6240	X	1719	-0-	-4521	-0-	173	1	1526	3	Y	17	19	1			1
							1	4	19	9							
07	6448	X	1854	-0-	-4594	-0-	202	1	1633	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	4805	X	1390	-0-	-3415	-0-	187	1	1186	3	Y	15	17	1			-0-
							17	9									
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 59 RRCID -> 223870 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11754 - 11796

04	4500	X	4478	-0-	-22	-0-	20	1	3884	3	Y	522	516	1			57
							574	9									
05	4650	X	3989	-0-	-661	-0-	64	1	3412	3	Y	452	459	1			50
							16	4	497	9							
06	4500	X	4466	-0-	-34	-0-	75	1	3837	3	Y	473	482	1			41
							34	4	520	9							
07	4650	X	4295	-0-	-355	-0-	75	1	3902	3	Y	288	277	1			52
							1	4	317	9							
08	4619	X	1747	-0-	-2872	-0-	36	1	1599	3	Y	101	141	1			12
							1	4	111	9							
09	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT					12

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY, J.G. JR. "E" WELL #: 58 RRCID -> 224324 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11568 - 11659

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 62 RRCID -> 234061 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11590 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	14	1	2628	3	Y	286	295	1			34
							315	9									
05	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	97	1	5345	3	Y	576	550	1			60
							20	4	634	9							
06	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	41	1	2177	3	Y	219	257	1			22
							15	4	241	9							
07	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	93	1	3833	3	Y	892	772	1			142
							1	4	981	9							
*08	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	128	1	6301	3	Y	-0-	142	1			-0-
09	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 61 RRCID -> 236755 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 14498 PERF. 1151 - 14202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31172	X	31172	-0-	-0-	-0-	157	1	30272	3	Y	675	686	1			74
							743	9									
05	32927	X	32927	-0-	-0-	-0-	467	1	31361	3	Y	967	942	1			99
							35	4	1064	9							
06	31804	X	31804	-0-	-0-	-0-	490	1	30195	3	Y	956	976	1			79
							67	4	1052	9							
07	30535	X	29471	-0-	-1064	-0-	495	1	27810	3	Y	1058	963	1			174
							2	4	1164	9							
08	30535	X	23213	-0-	-7322	-0-	482	1	21239	3	Y	1342	1416	1			100
							16	4	1476	9							
09	29550	X	NO RPT	-0-	-29550	-0-					Y	NO RPT					100

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 64 RRCID -> 241993 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11556 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 47 RRCID -> 244507 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13592 - 14259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	72	1	1912	3	Y	25	25	1			2
							28	9									
05	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	180	1	1766	3	Y	24	24	1			2
							1	4	26	9							
06	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	196	1	1733	3	Y	22	23	1			1
							2	4	24	9							
07	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	224	1	1798	3	Y	21	19	1			3
							23	9									
*08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	124	1	791	3	Y	11	14	1			-0-
							12	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR., "E" WELL #: 60 RRCID -> 247495 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7600 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	12660	X	11282	-0-	-1378	-0-	57 263	1 9	10962	3	Y	239	238	1			27
05	13082	X	11938	-0-	-1144	-0-	167 7	1 4	11530 234	3 9	Y	213	216	1			24
06	12660	X	11206	-0-	-1454	-0-	170 12	1 4	10829 195	3 9	Y	177	185	1			16
07	12648	X	10860	-0-	-1788	-0-	179 1	1 4	10507 173	3 9	Y	157	146	1			27
08	12214	X	8560	-0-	-3654	-0-	172 2	1 4	8225 161	3 9	Y	146	161	1			12
09	11550	X	NO RPT	-0-	-11550	-0-					Y	NO RPT					12

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	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	46 193	1 9	3160	2	N	175	167	1			122
05	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	45 6	1 9	2968	2	N	5					127
06	3270	X	3062	-0-	-208	-0-	41 2	1 9	3019	2	N	2					129
07	3503	X	3244	-0-	-259	-0-	43 187	1 9	3014	2	N	170	164	1			135
08	3503	X	1889	-0-	-1614	-0-	37 4	1 9	1848	2	N	4					139
*09	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	43 165	1 9	3289	2	N	150	150	1			139

MULHOLLAND, ETAL WELL #: 1 RRCID -> 242919 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10766 PERF. 8128 - 8142

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	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 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

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 PUERTO (1500) 28143 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
SANCHEZ, Y. WELL #: 3 C RRCID -> 031918 COMPL. DATE 12/03/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

EL PUERTO (1800) 28143 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
SANCHEZ, Y. WELL #: 3 T RRCID -> 010230 COMPL. DATE 08/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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 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

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

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

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-

ORPHAN WELLS, LLC 627006
HINOJOSA, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 141392 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 4419 PERF. 4326 - 4344

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 (6100) 28180 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA BROS. WELL #: 9 RRCID -> 193691 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6051 - 6105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096425 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7867 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188372 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 6840 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	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
BARRERA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 243406 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7410 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	3187	-0-	-203	-0-	522	1	2661	3	N	4	2	1			13
							4	9									
05	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	576	1	2865	3	N	5					18
							6	9									
06	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	601	1	2906	3	N	2					20
							2	9									
07	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	580	1	2760	3	N	-0-	2	1			18
08	3441	X	3229	-0-	-212	-0-	617	1	2611	3	N	1					19
							1	9									
09	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT					19

HINOJOSA, F.G. WELL #: 5 RRCID -> 244596 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8004 - 8034

04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	248	1	1259	3	N	36	9	1			91
							40	9									
05	1550	N	1422	-0-	-128	-0-	232	1	1155	3	N	32					123
							35	9									
06	1500	N	1434	-0-	-66	-0-	237	1	1143	3	N	49					172
							54	9									
07	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	298	1	1417	3	N	40	9	1			203
							44	9									
08	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	430	1	1818	3	N	48	188	1			63
							53	9									
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					63

BARRERA, C., DR. WELL #: 1 RRCID -> 245407 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7070 - 7260

04	150	N	75	-0-	-75	-0-	12	1	63	3	N	-0-					48
05	155	N	86	-0-	-69	-0-	14	1	72	3	N	-0-					48
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					48
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					48
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					48
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA ET AL B UNIT WELL #: 9 RRCID -> 248414 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7532 - 9218

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

EL STAGGS (7330) //CONT.// 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BARRERA, TERESA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 249772 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7120 - 7152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BARRERA, C., DR. WELL #: 2 RRCID -> 251355 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7202 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BARRERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251544 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7294 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1142	-0-	-448	-0-	180 47	1 9	915	3	N	43	81	1			21
05	1643	N	1088	-0-	-555	-0-	179 21	1 9	888	3	N	19					40
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	170 41	1 9	825	3	N	37					77
07	1178	N	845	-0-	-333	-0-	145 11	1 9	689	3	N	10	8	1			79
08	1085	N	829	-0-	-256	-0-	154 25	1 9	650	3	N	23					102
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					102

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252011 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7706 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 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	27360	X	19032	-0-	-8328	-0-	3119 13	1 9	15900	3	N	12	37	1			-0-
05	22382	X	19197	-0-	-3185	-0-	3215 3	1 9	15979	3	N	3					3
06	22230	X	15684	-0-	-6546	-0-	2689 10	1 9	12985	3	N	9					12
07	22971	X	5957	-0-	-17014	-0-	1035	1	4922	3	N	-0-	12	1			-0-
08	22971	X	3931	-0-	-19040	-0-	750 10	1 9	3171	3	N	9	2	1			7
09	19020	X	NO RPT	-0-	-19020	-0-					N	NO RPT					7

EL STAGGS (7330) //CONT.// 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
OLIVAREZ - DRESAR GAS UNIT NO. 1 WELL #: B 1 RRCID -> 068207 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 7696 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

ELISA (WILCOX 10700) 28361 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
VELA WELL #: 1 RRCID -> 128994 COMPL. DATE 12/02/1987 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 240 - 625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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

ELLEN (VICKSBURG) //CONT.// 28425 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
MILLER RANCH WELL #: 6 RRCID -> 220262 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9876 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	92	1	488	2	N	8					105
							9	9									
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	40	1	193	2	N	-0-					105
06	570	N	90	-0-	-480	-0-	17	1	73	2	N	-0-					105
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	166	1	655	2	N	23					128
							25	9									
08	248	N	240	-0-	-8	-0-	59	1	181	2	N	-0-					128
*09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	50	1	514	2	N	-0-					128

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	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	207	1	1099	2	N	-0-					102
05	2511	X	1058	-0-	-1453	-0-	182	1	876	2	N	-0-					102
06	2430	X	877	-0-	-1553	-0-	169	1	708	2	N	-0-					102
07	2511	X	540	-0-	-1971	-0-	109	1	431	2	N	-0-					102
08	1891	X	240	-0-	-1651	-0-	59	1	181	2	N	-0-					102
09	1320	X	520	-0-	-800	-0-	46	1	474	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

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	2430	X	2311	-0-	-119	-0-	364	1	1930	2	N	15					123
							17	9									
05	2511	X	2506	-0-	-5	-0-	429	1	2062	2	N	14					137
							15	9									
06	2430	X	2414	-0-	-16	-0-	464	1	1939	2	N	10					147
							11	9									
07	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	514	1	2024	2	N	6					153
							7	9									
08	2511	X	2042	-0-	-469	-0-	496	1	1536	2	N	9					162
							10	9									
09	2430	X	2186	-0-	-244	-0-	195	1	1984	2	N	6					168
							7	9									

MILLER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 217901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9214 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	X	356	-0-	-124	-0-	57	1	299	2	N	-0-					33
05	434	X	411	-0-	-23	-0-	71	1	340	2	N	-0-					33
06	390	X	365	-0-	-25	-0-	70	1	295	2	N	-0-					33
07	438	X	438	-0-	-0-	-0-	89	1	349	2	N	-0-					33
08	403	X	313	-0-	-90	-0-	76	1	237	2	N	-0-					33
09	390	X	330	-0-	-60	-0-	29	1	301	2	N	-0-					33

ELLIE C (CONSOLIDATED) 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
APV MCCAMEY LLC 028617
WIEDERKEHR 365 WELL #: 1 RRCID -> 206620 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8162 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 366/74/64/54 D WELL #: 5404 F RRCID -> 145742 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8198 - 8280

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.	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DCR-STATE 366/54 H WELL #: 3611 T RRCID -> 148328 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7186 - 8268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	15	-0-	15	15	3	1	12	3	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 262 WELL #: 1A RRCID -> 149247 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8532 - 8540

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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-

DCR 75 WELL #: 2 RRCID -> 152461 COMPL. DATE 08/23/1995 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8315 - 8350

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 3606D RRCID -> 178568 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7488 - 7909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	197	X	193	-0-	-4	-0-	35	1	158	3	N	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	640	-0-	640	640	104	1	536	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	382	1	842	2	N	-0-			-0-
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	375	1	863	2	N	-0-			-0-
06	1320	N	1170	-0-	-150	-0-	346	1	824	2	N	-0-			-0-
07	1271	N	1269	-0-	-2	-0-	453	1	816	2	N	-0-			-0-
*08	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	279	1	1291	3	N	46			46
							51	9							
*09	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	354	1	1821	3	N	31			77
							34	9							

DCRC 76 WELL #: 6 RRCID -> 197454 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7950 - 8269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	293	1	645	2	N	-0-			-0-
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	432	1	991	2	N	-0-			-0-
06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	397	1	947	2	N	-0-			-0-
07	961	N	888	-0-	-73	-0-	317	1	571	2	N	-0-			-0-
*08	1426	N	377	-0-	-1049	-0-	67	1	310	3	N	-0-			-0-
*09	1350	N	936	-0-	-414	-0-	152	1	784	3	N	-0-			-0-

DCRC 75 WELL #: 3 RRCID -> 197455 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8306 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1171	-0-	-899	-0-	366	1	805	2	N	-0-			-0-
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	375	1	862	2	N	-0-			-0-
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	477	1	1137	2	N	-0-			-0-
07	1209	N	928	-0-	-281	-0-	331	1	597	2	N	-0-			-0-
*08	1240	N	968	-0-	-272	-0-	169	1	780	3	N	17			17
							19	9							
*09	1620	N	1070	-0-	-550	-0-	170	1	880	3	N	18			35
							20	9							

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DCRC 64 WELL #: 18 RRCID -> 197911 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7477 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	315	1	694	2	N	-0-					-0-
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	330	1	759	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	1000	-0-	-50	-0-	296	1	704	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	511	-0-	-543	-0-	182	1	329	2	N	-0-					-0-
*08	1085	N	891	-0-	-194	-0-	156	1	716	3	N	17					17
							19	9									
*09	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	243	1	1253	3	N	18					35
							20	9									

DCRC 76 WELL #: 5 RRCID -> 197960 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7937 - 8279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 STATE 366/76/64/54 WELL #: 3601 RRCID -> 197963 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8198 - 8257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	55	1	252	3	N	-0-					-0-
*09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	24	1	124	3	N	-0-					-0-

DCRC STATE SEC. 64 WELL #: 1 RRCID -> 197980 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7927 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	569	-0-	-211	-0-	178	1	391	2	N	-0-					-0-
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	220	1	505	2	N	-0-					-0-
06	600	N	532	-0-	-68	-0-	157	1	375	2	N	-0-					-0-
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	228	1	411	2	N	-0-					-0-
*08	713	N	388	-0-	-325	-0-	65	1	304	3	N	17					17
							19	9									
*09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	143	1	741	3	N	12					29
							13	9									

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 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-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 366 WELL #: 12 RRCID -> 202365 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8141 - 8428

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 #: 10 RRCID -> 206666 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8516 - 8800

04	1410	N	1268	-0-	-142	-0-	396	1	872	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	919	-0-	-259	-0-	279	1	640	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	975	-0-	-195	-0-	288	1	687	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1084	-0-	-218	-0-	387	1	697	2	N	-0-					-0-
*08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	274	1	1268	3	N	46					46
							51	9									
*09	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	293	1	1503	3	N	31					77
							34	9									

DCRC 76 WELL #: 8 RRCID -> 206678 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8662 - 8740

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	125	X	125	-0-	-0-	-0-	22	1	103	3	N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	136	-0-	136	136	22	1	114	3	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	12	1	58	3	N	-0-					-0-
*09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	3	N	-0-					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DCRC 366 WELL #: 13 RRCID -> 211122 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8399 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 #: 9 RRCID -> 218393 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8660 - 9005

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	527	-0-	527	527	86	1	441	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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

D C R C TENDIDO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 166044 COMPL. DATE 09/17/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8180 - 8194

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 3606 F RRCID -> 144985 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6956 - 6970

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 5404 D RRCID -> 145739 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6980 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 6417 RRCID -> 149935 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 6956 - 6983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	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	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-
05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	224	-0-	-196	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
08	434	N	366	-0-	-68	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

ELLIE C. (WILCOX) //CONT.// 28442 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC //CONT.// 863902
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	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 176541 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12094 - 12344

04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	60	1	168	2	N	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	117	1	245	2	N	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	118	1	291	2	N	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	118	1	300	2	N	-0-					-0-
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	111	1	318	2	N	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 179104 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 13590 PERF.12375 - 12485

04	1110	N	431	-0-	-679	-0-	114	1	317	2	N	-0-					-0-
05	651	N	645	-0-	-6	-0-	208	1	437	2	N	-0-					-0-
06	450	N	399	-0-	-51	-0-	115	1	284	2	N	-0-					-0-
07	434	N	295	-0-	-139	-0-	83	1	212	2	N	-0-					-0-
08	651	N	321	-0-	-330	-0-	83	1	238	2	N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 21 RRCID -> 179618 COMPL. DATE 06/20/2000 TOTAL DEPTH 14280 PERF.12542 - 12576

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EN SEGUIDO (WILCOX) //CONT.// 28970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

04	22745	X	22745	-0-	-0-	-0-	5989	1	16756	2	N	-0-					-0-
05	21042	X	21042	-0-	-0-	-0-	6784	1	14258	2	N	-0-					-0-
06	21584	X	21584	-0-	-0-	-0-	6221	1	15363	2	N	-0-					-0-
07	17965	X	17965	-0-	-0-	-0-	5065	1	12900	2	N	-0-					-0-
08	24932	X	24932	-0-	-0-	-0-	6457	1	18475	2	N	-0-					-0-
09	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
LOPEZ G.U. WELL #: 1 RRCID -> 279121 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 13047 PERF.12841 - 12983

04	918	N	-0-	-0-	-918	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-8) //CONT.// 28991 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 273915 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9164 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 280989 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9026 - 9034

04	24390	X	17969	-0-	-6421	-0-	200	1	17463	2	Y	231	231	1			-0-
							52	4	254	9							
05	25203	X	18136	-0-	-7067	-0-	189	1	17704	2	Y	201	201	1			-0-
							22	4	221	9							
06	19290	X	12931	-0-	-6359	-0-	145	1	12644	2	Y	103	103	1			-0-
							29	4	113	9							
07	19933	X	13017	-0-	-6916	-0-	212	1	12636	2	Y	121	121	1			-0-
							36	4	133	9							
08	19840	X	15224	-0-	-4616	-0-	139	1	14926	2	Y	110	110	1			-0-
							38	4	121	9							
09	17970	X	NO RPT	-0-	-17970	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, L-4) 28991 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 2 L RRCID -> 046645 COMPL. DATE 07/30/1969 TOTAL DEPTH 10074 PERF. N/A

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 EXEMPT 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

08	2750		NO RPT	-0-	-2750	-0-					N	NO RPT					-0-
09	7500		NO RPT	-0-	-7500	-0-					N	NO RPT					-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

04	90	N	85	-0-	-5	-0-	1	1	81	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-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-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-1) //CONT.// 28991 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
TSL M-098041/ TR 52/ WELL #: 6 RRCID -> 273884 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 9779 - 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	14730	X	14715	-0-	-15	-0-	41	1	14486	2	N	132	132	1			-0-
							43	4	145	9							
05	15221	X	5184	-0-	-10037	-0-	54	1	5052	2	N	65	65	1			-0-
							6	4	72	9							
06	14430	X	5506	-0-	-8924	-0-	62	1	5411	2	N	19	19	1			-0-
							12	4	21	9							
07	15221	X	8768	-0-	-6453	-0-	143	1	8540	2	N	55	55	1			-0-
							24	4	61	9							
*08	44631	X	44631	-0-	-0-	-0-	402	1	43199	2	N	837	837	1			-0-
							109	4	921	9							

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/21/2017 - W/O TO 04-273884

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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

04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	16	1	1059	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	17	1	1107	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	1050	N	711	-0-	-339	-0-	22	1	687	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	1116	N	599	-0-	-517	-0-	10	1	587	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	1085	N	528	-0-	-557	-0-	8	1	519	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-0-

TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 7 U RRCID -> 187460 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10222 - 10234

04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	2	1	97	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	1	1	106	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	1	1	87	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	2	1	90	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	1	1	114	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8190	X	4241	-0-	-3949	-0-	53 12	1 4	3964 212	2 9	Y	193	193	1			-0-
05	8463	X	4968	-0-	-3495	-0-	52 6	1 4	4910	2	Y	-0-					-0-
06	6090	X	4592	-0-	-1498	-0-	50 10	1 4	4400 132	2 9	Y	120	120	1			-0-
07	5952	X	3561	-0-	-2391	-0-	10 57	1 4	3403 91	2 9	Y	83	83	1			-0-
08	5332	X	4813	-0-	-519	-0-	43 12	1 4	4616 142	2 9	Y	129	129	1			-0-
09	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-3) 28991 606 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105/TR 53/ WELL #: 6 U RRCID -> 175248 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF.10126 - 10136

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

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	150	N	141	-0-	-9	-0-	2	1	138	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	2	1	151	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	131	-0-	-19	-0-	1	1	124	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	2	1	129	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	1	1	162	2	Y	6	6	1			-0-
							1	4	7	9							
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 8 RRCID -> 266645 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8834 - 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	15120	X	14261	-0-	-859	B	-0-	161	1	13917	2	Y	128	128	1			-0-
								42	4	141	9							
05	15624	X	15116	-0-	-508	B	-0-	159	1	14938	2	Y	-0-					-0-
								19	4									
06	14010	X	12460	-0-	-1550	B	-0-	140	1	12212	2	Y	73	73	1			-0-
								28	4	80	9							
07	14477	X	3408	-0-	-11069	B	-0-	56	1	3315	2	Y	25	25	1			-0-
								9	4	28	9							
08	14477	X	-0-	-0-	-14477	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14010	X	NO RPT	-0-	-14010	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 9 RRCID -> 273882 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8843 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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-					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-					N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	2040	N	2009	-0-	-31 B	-1825588	24 6	1 4	1944 35	2 9	Y	32	32	1			-0-
05	0	N	2176	-0-	2176 B	-1823412	22 3	1 4	2117 34	2 9	Y	31	31	1			-0-
06	1320	N	1775	-0-	455 B	-1822957	20 4	1 4	1730 21	2 9	Y	19	19	1			-0-
07	1364	N	1868	-0-	504 B	-1822453	30 5	1 4	1807 26	2 9	Y	24	24	1			-0-
08	0	N	1443	-0-	1443 B	-1821010	13 4	1 4	1400 26	2 9	Y	24	24	1			-0-
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320 B	-1821010					Y	NO RPT					-0-

TSL 33100 /TR 48/ WELL #: 8 RRCID -> 196325 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10436 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-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-

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
SAGE WELL SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 156654 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4556 - 4602

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-

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	300 N	286	-0-	-14	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
05	341 N	190	-0-	-151	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
06	360 N	230	-0-	-130	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
07	310 N	280	-0-	-30	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
08	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
09	240 N	171	-0-	-69	-0-	171	2			Y	-0-					-0-

ENCINITAS (LOWER VICKSBURG) //CONT.// 29010 289 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
LOPEZ, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 197899 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	X	1728	-0-	-852	-0-	1728	2			Y	-0-					-0-
05	2387	X	1945	-0-	-442	-0-	1945	2			Y	-0-					-0-
06	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			Y	-0-					-0-
07	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			Y	-0-					-0-
08	1953	X	1755	-0-	-198	-0-	1755	2			Y	-0-					-0-
09	2250	X	1669	-0-	-581	-0-	1669	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	510	N	453	-0-	-57	-0-	38	1	415	3	Y	-0-					4
05	527	N	356	-0-	-171	-0-	34	1	322	3	Y	-0-					4
06	510	N	328	-0-	-182	-0-	25	1	303	3	Y	-0-					4
07	465	N	200	-0-	-265	-0-	14	1	186	3	Y	-0-					4
08	341	N	240	-0-	-101	-0-	15	1	225	3	Y	-0-	2	1			2
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					2

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	6487		6487	-0-	-0-	-0-	239	1	6098	3	Y	136	118	1			40
							150	9									
05	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	187	1	6009	3	Y	71	94	1			17
							78	9									
06	6274	X	6415	-0-	141	141	241	1	6123	3	Y	46	49	1			14
							51	9									
07	6274	X	5701	-0-	-573	-0-	269	1	5376	3	Y	51	55	1			10
							56	9									
*08	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	258	1	4847	3	Y	96	73	1			33
							106	9									
09	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					33

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-

ENCINITAS (V-15) //CONT.// 29010 728 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 7 RRCID -> 183071 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8570 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 203751 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-

LA RUCIA RANCH WELL #: 15 RRCID -> 265437 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9094 - 9169

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 B	-0-	1	1	39	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	27	-0-	-33 B	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	917	N	917	-0-	-0- B	-0-	46	1	865	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					Y	NO RPT					2

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

04	107	N	-0-	-0-	-107 B	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5

ENCINITAS (V-19) 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
LOPEZ, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 196328 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8748 - 8802

04	1410	N	434	-0-	-976	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	457	-0-	-70	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	306	-0-	-159	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	294	-0-	-246	-0-	294	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	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-

ENCINITAS (V-19) //CONT.// 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 6 RRCID -> 163992 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8712 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1792	-0-	-128	-0-	65	1	1652	3	Y	68	65	1			22
							75	9									
05	1984	N	1738	-0-	-246	-0-	51	1	1635	3	Y	47	58	1			11
							52	9									
06	1920	N	1766	-0-	-154	-0-	65	1	1653	3	Y	44	42	1			13
							48	9									
07	1860	N	1703	-0-	-157	-0-	76	1	1522	3	Y	95	91	1			17
							105	9									
08	1736	N	1328	-0-	-408	-0-	64	1	1196	3	Y	62	54	1			25
							68	9									
09	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					25

MCGILL BROS. O/A WELL #: 1-T RRCID -> 173934 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8990 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	2084	-0-	-796	-0-	173	1	1911	3	Y	-0-					25
05	3286	X	1957	-0-	-1329	-0-	184	1	1763	3	Y	9					34
							10	9									
*06	3180	X	2738	-0-	-442	-0-	211	1	2525	3	Y	2					36
							2	9									
*07	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	234	1	3063	3	Y	-0-					36
*08	2449	X	2070	-0-	-379	-0-	128	1	1942	3	Y	-0-	17	1			19
09	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					19

LOPEZ, G.G. WELL #: 13 RRCID -> 204502 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8644 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 16 RRCID -> 206435 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4020	X	3878	-0-	-142	-0-	144	1	3671	3	Y	57	57	1			17
							63	9									
05	4154	X	3896	-0-	-258	-0-	116	1	3729	3	Y	46	54	1			9
							51	9									
06	4020	X	3811	-0-	-209	-0-	142	1	3616	3	Y	48	45	1			12
							53	9									
07	4154	X	4097	-0-	-57	-0-	191	1	3815	3	Y	83	82	1			13
							91	9									
08	3999	X	2984	-0-	-1015	-0-	148	1	2781	3	Y	50	45	1			18
							55	9									
09	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	407	-0-	-73	-0-	15	1	392	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	420	-0-	-138	-0-	13	1	407	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	270	-0-	-180	-0-	10	1	260	3	Y	-0-					-0-
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	32	1	640	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	399	-0-	-35	-0-	20	1	379	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C. 509363
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 88 RRCID -> 190676 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 11149 PERF. 8872 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	X	720	-0-	-1710	-0-	90	1	611	2	Y	17					54
							19	9									
05	2511	X	769	-0-	-1742	-0-	97	1	658	2	Y	13					67
							14	9									
06	2430	X	696	-0-	-1734	-0-	77	1	613	2	Y	5					72
							6	9									
07	1209	X	708	-0-	-501	-0-	78	1	606	2	Y	22	77	1			17
							24	9									
08	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	573	1	4505	2	Y	9					26
							10	9									
*09	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	635	1	5016	2	Y	81					107
							89	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	726	N	726	-0-	-0-	-0-	92	1	630	2	Y	4					62
							4	9									
05	682	N	676	-0-	-6	-0-	85	1	579	2	Y	11					73
							12	9									
06	690	N	656	-0-	-34	-0-	73	1	568	2	Y	14					87
							15	9									
07	744	N	677	-0-	-67	-0-	72	1	570	2	Y	32	97	1			22
							35	9									
08	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	212	1	1670	2	Y	12					34
							13	9									
*09	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	234	1	1844	2	Y	5					39
							6	9									

ENCINITAS (V-19-A) 29010 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 101 RRCID -> 198272 COMPL. DATE 07/00/2003 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 8990 - 9042

04	1440	N	1270	-0-	-170	-0-	106	1	1162	3	Y	2					17
							2	9									
05	1488	N	996	-0-	-492	-0-	94	1	902	3	Y	-0-					17
06	1440	N	919	-0-	-521	-0-	71	1	848	3	Y	-0-					17
07	1302	N	559	-0-	-743	-0-	40	1	519	3	Y	-0-					17
08	992	N	670	-0-	-322	-0-	41	1	629	3	Y	-0-	7	1			10
09	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					10

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-

ENCINITAS (V-19-A) //CONT.// 29010 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LOPEZ WELL #: 26 RRCID -> 235044 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8700 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	X	-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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 6 RRCID -> 164840 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9054 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ENCINITAS, EAST (V-24) 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 10 RRCID -> 199603 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9368 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINITAS, EAST (V-24) //CONT.// 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 9T RRCID -> 199621 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9277 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	101	1	2577	3	Y	-0-	3	1			-0-
05	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	83	1	2682	3	Y	21	18	1			3
							23	9									
06	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	92	1	2328	3	Y	22	19	1			6
							24	9									
07	2232	X	1986	-0-	-246	-0-	95	1	1891	3	Y	-0-	6	1			-0-
08	2232	X	1831	-0-	-401	-0-	93	1	1738	3	Y	-0-					-0-
09	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	4290	X	4010	-0-	-280	-0-	151	1	3856	3	Y	3	8	1			7
							3	9									
05	5270	X	3542	-0-	-1728	-0-	107	1	3435	3	Y	-0-	7	1			-0-
06	5100	X	4010	-0-	-1090	-0-	152	1	3858	3	Y	-0-					-0-
07	5270	X	4514	-0-	-756	-0-	215	1	4295	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	4154	X	2850	-0-	-1304	-0-	143	1	2694	3	Y	12	9	1			3
							13	9									
09	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					3

LOPEZ, G.G. WELL #: 11L RRCID -> 203540 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8946 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	63	1	1613	3	Y	-0-					-0-
05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	53	1	1702	3	Y	-0-					-0-
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	61	1	1549	3	Y	-0-					-0-
07	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	79	1	1568	3	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1054	-0-	-155	-0-	53	1	1001	3	Y	-0-					-0-
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 13 RRCID -> 204202 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8644 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23958	X	23958	-0-	-0-	-0-	902	1	23056	3	Y	-0-					-0-
05	52004	X	52004	-0-	-0-	-0-	1568	1	50436	3	Y	-0-					-0-
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
08	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-					-0-
09	2755	X	NO RPT	-0-	-2755	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, G. G. "A" WELL #: 15 RRCID -> 204751 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9011 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	282	-0-	-18	-0-	11	1	271	3	Y	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	10	1	317	3	Y	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	12	1	297	3	Y	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	14	1	280	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	225	-0-	-85	-0-	11	1	214	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINITAS, EAST (V-24) //CONT.// 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LOPEZ, G G WELL #: 16 RRCID -> 206433 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 9364

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1346	-0-	-2134	-0-	51	1	1295	3	Y	-0-	10	1			-0-
05	3596	X	1470	-0-	-2126	-0-	44	1	1426	3	Y	-0-					-0-
06	3480	X	1363	-0-	-2117	-0-	51	1	1291	3	Y	19	14	1			5
							21	9									
07	1922	X	1177	-0-	-745	-0-	51	1	1021	3	Y	95	83	1			17
							105	9									
08	1457	X	891	-0-	-566	-0-	42	1	795	3	Y	49	45	1			21
							54	9									
09	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					21

LOPEZ, G G WELL #: 18 RRCID -> 206667 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8684 - 9064

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	66	1	1682	3	Y	14	12	1			4
							15	9									
05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	59	1	1907	3	Y	-0-	4	1			-0-
06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	61	1	1545	3	Y	-0-					-0-
07	1364	N	810	-0-	-554	-0-	39	1	771	3	Y	-0-					-0-
08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	71	1	1327	3	Y	-0-					-0-
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, G G WELL #: 17 RRCID -> 207031 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9014 - 9064

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	107	1	2746	3	Y	68	63	1			20
							75	9									
05	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	91	1	2929	3	Y	47	58	1			9
							52	9									
06	2670	X	1263	-0-	-1407	-0-	47	1	1195	3	Y	19	23	1			5
							21	9									
07	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
08	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					-0-
09	801	X	NO RPT	-0-	-801	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 22 RRCID -> 211252 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9485 - 9694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	889	-0-	-11	-0-	33	1	856	3	Y	-0-	6	1			-0-
05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	35	1	1126	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	727	-0-	-233	-0-	28	1	699	3	Y	-0-					-0-
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	45	1	889	3	Y	-0-					-0-
08	992	N	685	-0-	-307	-0-	35	1	650	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 20 RRCID -> 213556 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8728 - 9100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3434	-0-	434	434	129	1	3305	3	Y	-0-	5	1			-0-
05	3100	N	3553	-0-	453	887	107	1	3446	3	Y	-0-					-0-
06	4164	X	3277	-0-	-887	-0-	124	1	3147	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
07	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	154	1	3080	3	Y	28	25	1			4
							31	9									
08	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	132	1	2477	3	Y	87	63	1			28
							96	9									
09	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					28

LOPEZ, G.G. WELL #: 31 RRCID -> 215936 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9102 - 10030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	1464	-0-	-786	-0-	55	1	1409	3	Y	-0-	8	1			-0-
05	2480	N	903	-0-	-1577	-0-	27	1	876	3	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1397	-0-	-163	-0-	53	1	1344	3	Y	-0-					-0-
07	1519	N	677	-0-	-842	-0-	33	1	644	3	Y	-0-					-0-
08	899	N	510	-0-	-389	-0-	26	1	484	3	Y	-0-					-0-
09	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	390	N	320	-0-	-70	-0-	12	1	308	3	Y	-0-					-0-
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	14	1	434	3	Y	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	16	1	398	3	Y	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	20	1	398	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	335	-0-	-68	-0-	17	1	318	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 24 RRCID -> 223376 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9038 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	1993	-0-	-47	-0-	74	1	1885	3	Y	31	32	1			13
							34	9									
05	2573	N	1935	-0-	-638	-0-	58	1	1877	3	Y	-0-	13	1			-0-
06	1950	N	1703	-0-	-247	-0-	65	1	1638	3	Y	-0-					-0-
07	2046	N	1958	-0-	-88	-0-	93	1	1865	3	Y	-0-					-0-
08	1922	N	1452	-0-	-470	-0-	73	1	1379	3	Y	-0-					-0-
09	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINO (5650) 29032 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
FIVE-JAB, INC. 271310
ROCHE "A" WELL #: 9 RRCID -> 182469 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5983 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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-

ENCINO PASTURE, E. (5300 GAS) 29054 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
ROCHE, K. D. WELL #: 1 RRCID -> 176051 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5231 - 5233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-

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	990	X	422	-0-	-568	-0-	419	2	3	9	N	3					90
05	1023	X	555	-0-	-468	-0-	529	2	26	9	N	24					114
06	750	X	413	-0-	-337	-0-	402	2	11	9	N	10					124
07	775	X	629	-0-	-146	-0-	620	2	9	9	N	8					132
08	744	X	426	-0-	-318	-0-	417	2	9	9	N	8					140
09	540	X	12	-0-	-528	-0-	11	2	1	9	N	1	119	1			22

MCCAMPBELL, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 103591 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8846 - 8847

04	480	X	236	-0-	-244	-0-	235	2	1	9	N	1					48
05	496	X	382	-0-	-114	-0-	361	2	21	9	N	19					67
06	330	X	251	-0-	-79	-0-	239	2	12	9	N	11					78
07	341	X	292	-0-	-49	-0-	288	2	4	9	N	4					82
08	372	X	152	-0-	-220	-0-	150	2	2	9	N	2					84
09	360	X	9	-0-	-351	-0-	8	2	1	9	N	1	63	1			22

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	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

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-

TREVINO, ALBERT WELL #: 6403 RRCID -> 174003 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2614 - 2643

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
RAMIREZ LTD WELL #: 1 RRCID -> 204279 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 15095 PERF. 5540 - 5550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	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-

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	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-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	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-

TREVINO, ALBERT B WELL #: 2 RRCID -> 190868 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10862 PERF.10294 - 10314

04	1320	X	95	-0-	-1225	-0-	9	1	86	2	N	-0-					-0-
05	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	144	1	1801	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	1383	-0-	-2577	-0-	133	1	1250	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	3119	-0-	-973	-0-	244	1	2875	2	N	-0-					-0-
08	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	400	1	3263	2	N	-0-					-0-
*09	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	423	1	2810	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

04	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
05	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5826	2			N	-0-					-0-
06	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	4760	-0-	-913	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	2068	-0-	-3760	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	2082	-0-	-3558	-0-	2082	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

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-

RANGEL WELL #: 1401 RRCID -> 208489 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11877 PERF.11640 - 11680

04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	59	1	567	2	N	-0-					-0-
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	74	1	920	2	N	-0-					-0-
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	93	1	873	2	N	-0-					-0-
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	73	1	862	2	N	-0-					-0-
08	992	N	680	-0-	-312	-0-	74	1	606	2	N	-0-					-0-
09	960	N	674	-0-	-286	-0-	88	1	586	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

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-

ESCOBAS (12,200) //CONT.// 29273 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
TREVINO, ALBERT WELL #: B 4 T RRCID -> 138095 COMPL. DATE 04/06/1991 TOTAL DEPTH 13188 PERF.12390 - 12495

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * 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, 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	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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			21
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			21
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			21
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			21

EVE MAE (6300) //CONT.// 29682 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
WALLIS ENERGY, INC. //CONT.// 893997
DE RUEDA, EULOGIO WELL #: 2 RRCID -> 037087 COMPL. DATE 07/12/1965 TOTAL DEPTH 6342 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			21
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			21
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			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
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SANTA FE RANCH WELL #: 25 RRCID -> 196020 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16300 PERF. N/A

04	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	186	1	2011	2	Y	46	47	1					12
						51	9											
05	2232 X	1879	-0-	-353	-0-	158	1	1677	2	Y	40	37	1					15
						44	9											
06	2160 X	1880	-0-	-280	-0-	152	1	1693	2	Y	32	31	1					16
						35	9											
07	2325 X	1880	-0-	-445	-0-	152	1	1686	2	Y	38	42	1					12
						42	9											
08	2325 X	1360	-0-	-965	-0-	108	1	1215	2	Y	34	37	1					9
						37	9											
09	2250 X	1740	-0-	-510	-0-	143	1	1553	2	Y	40	37	1					12
						44	9											

SANTA FE RANCH WELL #: 26 RRCID -> 198126 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 16574 PERF.15013 - 15722

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (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

04	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	1449	1	7091	2	N	-0-						2
05	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	1402	1	7554	2	N	-0-						2
06	9480	X	8428	-0-	-1052	-0-	1413	1	7015	2	N	-0-						2
07	10400	X	10400	-0-	-0-	-0-	1486	1	8914	2	N	-0-						2
08	10256	X	10256	-0-	-0-	-0-	1524	1	8732	2	N	-0-						2
09	8670	X	NO RPT	-0-	-8670	-0-					N	NO RPT						2

MOLLETES CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210468 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8571 - 9564

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
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

04	8160	X	6997	-0-	-1163	-0-	695	1	6302	2	Y	-0-						6
05	8432	X	5048	-0-	-3384	-0-	579	1	4469	2	Y	-0-						6
06	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	778	1	6983	2	Y	-0-						6
07	7223	X	6613	-0-	-610	-0-	693	1	5920	2	Y	-0-						6
08	7223	X	6317	-0-	-906	-0-	674	1	5643	2	Y	-0-						6
09	7770	X	4715	-0-	-3055	-0-	528	1	4187	2	Y	-0-						6

BIGLER-FLORES GU WELL #: 2 RRCID -> 201533 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9666 - 10092

04	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	232	1	2108	2	Y	-0-						2
05	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	261	1	2012	2	Y	-0-						2
06	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	219	1	1971	2	Y	-0-						2
07	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	243	1	2074	2	Y	-0-						2
08	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	245	1	2049	2	Y	-0-						2
09	2130	N	2024	-0-	-106	-0-	227	1	1797	2	Y	-0-						2

RANCHITO TANK GU WELL #: 3 RRCID -> 250836 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 8502 - 11177

04	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	395	1	1976	2	N	2						120
							2	9										
05	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	284	1	3299	2	N	-0-	61	1				59
06	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	388	1	1879	2	N	-0-						59
07	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	409	1	2296	2	N	-0-						59
08	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	402	1	2076	2	N	-0-						59
*09	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	393	1	2048	2	N	10						69
							11	9										

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	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	1099	1	1361	2	N	-0-					-0-
05	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	1096	1	1352	2	N	-0-					-0-
06	1950	X	1530	-0-	-420	-0-	463	1	1067	2	N	-0-					-0-
07	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	1140	1	1201	2	N	-0-					-0-
*08	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	745	1	1856	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-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	419	N	419	-0-	-0-	-0-	187	1	232	2	N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	195	1	240	2	N	-0-					-0-
06	420	N	297	-0-	-123	-0-	90	1	207	2	N	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	187	1	198	2	N	-0-					-0-
*08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	107	1	267	2	N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-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	5970	X	5155	-0-	-815	-0-	2584	1	2571	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	4954	-0-	-719	-0-	1773	1	3181	2	N	-0-					-0-
06	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	1220	1	4143	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	4599	-0-	-764	-0-	400	1	4199	2	N	-0-					-0-
*08	5332	X	5008	-0-	-324	-0-	1403	1	3605	2	N	-0-					-0-
09	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-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	647	N	647	-0-	-0-	-0-	120	1	527	2	N	-0-					-0-
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	47	1	562	2	N	-0-					-0-
06	630	N	472	-0-	-158	-0-	39	1	433	2	N	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	40	1	426	2	N	-0-					-0-
*08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	35	1	403	2	N	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
GUTIERREZ, EMILIA FLORES WELL #: 1 RRCID -> 207589 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 9756 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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	210	N	22	-0-	-188	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	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-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DERLY WELL #: 3 RRCID -> 150710 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10064 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1751	-0-	-109	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1797	-0-	-63	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1640	-0-	-70	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1379	-0-	-419	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1503	-0-	-295	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					-0-

DERLY WELL #: 4 RRCID -> 152451 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9249 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	2			N	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-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	1830	N	1827	-0-	-3	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1869	-0-	-53	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1746	-0-	-145	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1855	-0-	-5	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					-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	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
07	620	N	564	-0-	-56	-0-	564	2			N	-0-					-0-
08	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	2			N	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-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	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	586	1	4546	2	N	-0-					5
05	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	588	1	4655	2	N	-0-					5
06	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	573	1	4386	2	N	-0-					5
07	5053	X	4945	-0-	-108	-0-	594	1	4351	2	N	-0-					5
08	5053	X	4998	-0-	-55	-0-	593	1	4405	2	N	-0-					5
09	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					N	NO RPT					5

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	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	194	1	1505	2	N	-0-					4
05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	165	1	1303	2	N	-0-					4
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	186	1	1424	2	N	-0-					4
07	1767	N	1262	-0-	-505	-0-	151	1	1111	2	N	-0-					4
08	1457	N	1425	-0-	-32	-0-	169	1	1256	2	N	-0-					4
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					4

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	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	531	1	4116	2	N	-0-					4
05	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	546	1	4326	2	N	-0-					4
06	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	553	1	4227	2	N	-0-					4
07	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	542	1	3971	2	N	-0-					4
08	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	522	1	3873	2	N	-0-					4
09	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT					4

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALEXANDER, M. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 163971 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 10183 PERF. 8360 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	689	1	5341	2	N	-0-			4
05	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	701	1	5548	2	N	-0-			4
06	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	688	1	5258	2	N	-0-			4
07	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	713	1	5228	2	N	-0-			4
08	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	716	1	5316	2	N	-0-			4
09	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			4

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	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	6039	2			N	-0-			-0-
05	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	2			N	-0-			-0-
06	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5628	2			N	-0-			-0-
07	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	2			N	-0-			-0-
08	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	2			N	-0-			-0-
09	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			-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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	6645	2			N	-0-			-0-
05	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	2			N	-0-			-0-
06	6000	X	5791	-0-	-209	-0-	5791	2			N	-0-			-0-
07	6200	X	6146	-0-	-54	-0-	6146	2			N	-0-			-0-
08	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	7352	2			N	-0-			-0-
09	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					N	NO RPT			-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	12113	X	12113	-0-	-0-	-0-	12113	2			N	-0-			-0-
05	12180	X	12180	-0-	-0-	-0-	12180	2			N	-0-			-0-
06	12930	X	9068	-0-	-3862	-0-	9068	2			N	-0-			-0-
07	13330	X	3759	-0-	-9571	-0-	3759	2			N	-0-			-0-
08	16000	X	16000	-0-	-0-	-0-	16000	2			N	-0-			-0-
09	12120	X	NO RPT	-0-	-12120	-0-					N	NO RPT			-0-

R.M.T. WELL #: 2 RRCID -> 195373 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8812 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	824	-0-	-376	-0-	824	2			N	-0-			-0-
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-			-0-
06	1170	N	1150	-0-	-20	-0-	1150	2			N	-0-			-0-
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-			-0-
08	1240	N	1201	-0-	-39	-0-	1201	2			N	-0-			-0-
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT			-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	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-			-0-
05	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-			-0-
06	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-			-0-
07	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-			-0-
08	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-			-0-
09	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT			-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MENDOZA WELL #: 1 RRCID -> 198240 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10054 - 10176

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-			-0-
05	310	N	53	-0-	-257	-0-	53	2			N	-0-			-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-
07	403	N	253	-0-	-150	-0-	253	2			N	-0-			-0-
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

R. M. T. WELL #: 5 RRCID -> 198419 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 11357 PERF. 9156 - 10488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	935	-0-	-1075	-0-	935	2			N	-0-			-0-
05	2108	N	1242	-0-	-866	-0-	1242	2			N	-0-			-0-
06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-			-0-
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-			-0-
08	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-			-0-
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT			-0-

VELENO WELL #: 1 RRCID -> 198452 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10974 PERF. 8668 - 10461

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	314	1	1536	2	N	-0-			79
05	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	261	1	1405	2	N	-0-			79
06	1380	N	1068	-0-	-312	-0-	179	1	889	2	N	-0-			79
07	1922	N	1519	-0-	-403	-0-	217	1	1302	2	N	-0-			79
08	1674	N	1486	-0-	-188	-0-	221	1	1265	2	N	-0-			79
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT			79

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200084 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9830 - 10005

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3625	2			N	-0-			-0-
05	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			N	-0-			-0-
06	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			N	-0-			-0-
07	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			N	-0-			-0-
08	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			N	-0-			-0-
09	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

MORALES WELL #: 2 RRCID -> 200676 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8690 - 10290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2540	-0-	-220	-0-	2540	2			N	-0-			-0-
05	2728	N	2724	-0-	-4	-0-	2724	2			N	-0-			-0-
06	2550	N	2544	-0-	-6	-0-	2544	2			N	-0-			-0-
07	2635	N	1722	-0-	-913	-0-	1722	2			N	-0-			-0-
08	2728	N	2282	-0-	-446	-0-	2282	2			N	-0-			-0-
09	2550	N	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT			-0-

CUELLAR G.U. WELL #: 1 RRCID -> 201075 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8738 - 9994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-			9
05	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			N	-0-			9
06	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			N	-0-			9
07	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			N	-0-			9
08	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2			N	-0-			9
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT			9

RMT WELL #: 3 RRCID -> 201187 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7812 - 10135

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			N	-0-			-0-
05	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2			N	-0-			-0-
06	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			N	-0-			-0-
07	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	2			N	-0-			-0-
08	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	2			N	-0-			-0-
09	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT			-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RMT WELL #: 4 RRCID -> 201193 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9790 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
05	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4745	-0-	-385	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	5146	-0-	-155	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	4485	-0-	-816	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					N	NO RPT					-0-

VASQUEZ WELL #: 1 RRCID -> 201314 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 6438 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	1081	-0-	-29	-0-	87	1	994	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	1107	-0-	-71	-0-	88	1	1019	2	N	-0-					-0-
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	96	1	1028	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	1069	-0-	-47	-0-	87	1	982	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	1111	-0-	-5	-0-	98	1	1013	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					-0-

DERLY WELL #: 8 RRCID -> 201341 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7510 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1314	-0-	-396	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1558	-0-	-488	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	633	-0-	-1167	-0-	633	2			N	-0-					-0-
07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	861	-0-	-689	-0-	861	2			N	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

MOLLETES CREEK GU WELL #: 2 RRCID -> 201673 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7043 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					2
05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					2
06	1440	N	1068	-0-	-372	-0-	1068	2			N	-0-					2
07	1333	N	1142	-0-	-191	-0-	1142	2			N	-0-					2
08	1488	N	1078	-0-	-410	-0-	1078	2			N	-0-					2
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					2

MENDOZA WELL #: 2 RRCID -> 201781 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8208 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					12
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					12
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					12
07	651	N	375	-0-	-276	-0-	375	2			N	-0-					12
*08	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	487	1	1309	2	N	-0-					12
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					12

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	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	142	1	1598	2	N	-0-					-0-
05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	145	1	1668	2	N	-0-					-0-
06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	160	1	1725	2	N	-0-					-0-
07	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	148	1	1630	2	N	-0-					-0-
08	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	151	1	1579	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					-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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					2
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-					2
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					2
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					2
08	14	N	8	-0-	-6	-0-	1	1	7	2	N	-0-					2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	3538	-0-	-92	-0-	3538	2			N	-0-					8
05	3751	X	3733	-0-	-18	-0-	3733	2			N	-0-					8
06	3630	X	3322	-0-	-308	-0-	3322	2			N	-0-					8
07	3751	X	3314	-0-	-437	-0-	3314	2			N	-0-					8
08	3720	X	3425	-0-	-295	-0-	3425	2			N	-0-					8
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					8

JUAN DE DIOS WELL #: 1 RRCID -> 202730 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8378 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					48
05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					48
*06	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1462	2	109	9	N	99					147
*07	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-	90	1			57
*08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					57
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					57

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	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
05	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3536	-0-	-124	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
07	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3701	-0-	-205	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGER-ANDERS WELL #: 1 RRCID -> 203527 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 8788 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
07	682	N	559	-0-	-123	-0-	559	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ WELL #: 2 RRCID -> 203568 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7551 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	136	1	1527	2	N	-0-					-0-
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	107	1	1232	2	N	-0-					-0-
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	88	1	949	2	N	-0-					-0-
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	107	1	1175	2	N	-0-					-0-
08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	95	1	996	2	N	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-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	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
05	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	2950	-0-	-650	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	2444	-0-	-1276	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	2716	-0-	-694	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	1560	N	964	-0-	-596	-0-	964	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1157	-0-	-207	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	956	-0-	-424	-0-	956	2			N	-0-					-0-
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1038	-0-	-109	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-

VELENO WELL #: 2 RRCID -> 204137 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11974 PERF. 8376 - 10506

04	630	N	627	-0-	-3	-0-	51	1	576	2	N	-0-					-0-
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	50	1	577	2	N	-0-					-0-
06	630	N	603	-0-	-27	-0-	51	1	552	2	N	-0-					-0-
07	651	N	616	-0-	-35	-0-	51	1	565	2	N	-0-					-0-
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	54	1	570	2	N	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

VELENO WELL #: 3 RRCID -> 204181 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8694 - 10564

04	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	982	1	4805	2	N	-0-					2
05	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	756	1	4073	2	N	-0-					2
06	5190	X	4517	-0-	-673	-0-	757	1	3760	2	N	-0-					2
07	5983	X	5723	-0-	-260	-0-	818	1	4905	2	N	-0-					2
08	5983	X	5647	-0-	-336	-0-	839	1	4808	2	N	-0-					2
09	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					N	NO RPT					2

GUTIERREZ, JOSE CLEMENTE "A" WELL #: 1 RRCID -> 204425 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7646 - 7670

04	1830	N	1789	-0-	-41	-0-	1789	2			N	-0-					1
05	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					1
06	1920	N	1791	-0-	-129	-0-	1791	2			N	-0-					1
07	1860	N	1432	-0-	-428	-0-	1432	2			N	-0-					1
08	2139	N	1196	-0-	-943	-0-	1196	2			N	-0-					1
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					1

ALEXANDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 205611 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 11516 PERF.10048 - 10788

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

VIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 206123 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7768 - 9552

04	630	N	602	-0-	-28	-0-	123	1	479	2	N	-0-					12
05	713	N	579	-0-	-134	-0-	118	1	461	2	N	-0-					12
06	690	N	632	-0-	-58	-0-	156	1	476	2	N	-0-					12
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	190	1	550	2	N	-0-					12
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	185	1	472	2	N	-0-					12
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					12

MARTINEZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 206648 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8554 - 8598

04	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					11
05	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-					11
06	3300	X	3096	-0-	-204	-0-	3096	2			N	-0-					11
07	3410	X	3134	-0-	-276	-0-	3134	2			N	-0-					11
08	3317	X	3082	-0-	-235	-0-	3082	2			N	-0-					11
09	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT					11

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

RMT WELL #: 8 RRCID -> 206816 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 8898 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	6588	2			N	-0-					-0-
05	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	7289	2			N	-0-					-0-
06	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	6695	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	6689	-0-	-131	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	6556	-0-	-729	-0-	6556	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					N	NO RPT					-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	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
05	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	2458	-0-	-962	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2765	-0-	-304	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2832	-0-	-82	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					-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	540	N	280	-0-	-260	-0-	23	1	257	2	N	-0-					-0-
05	372	N	212	-0-	-160	-0-	17	1	195	2	N	-0-					-0-
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	20	1	211	2	N	-0-					-0-
07	279	N	255	-0-	-24	-0-	21	1	234	2	N	-0-					-0-
08	217	N	98	-0-	-119	-0-	9	1	89	2	N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

BHCH WELL #: 1 RRCID -> 207973 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7270 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1532	-0-	-148	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1548	-0-	-157	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1415	-0-	-325	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1563	-0-	-18	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1241	-0-	-309	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGER WELL #: 1 RRCID -> 208253 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 7905 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	369	1	1807	2	N	-0-					12
05	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	425	1	2289	2	N	-0-					12
06	2850	X	2252	-0-	-598	-0-	377	1	1875	2	N	-0-					12
07	2945	X	2861	-0-	-84	-0-	409	1	2452	2	N	-0-					12
08	2728	X	2148	-0-	-580	-0-	319	1	1829	2	N	-0-					12
09	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					12

SNAVELY WELL #: 1 RRCID -> 208273 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11026 PERF. 8937 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
05	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
06	2190	X	2041	-0-	-149	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
07	2263	X	1572	-0-	-691	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
08	2263	X	1169	-0-	-1094	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
09	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					-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	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
05	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	2462	-0-	-928	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	2406	-0-	-1097	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	2771	-0-	-732	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
05	465	N	377	-0-	-88	-0-	377	2			N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
07	372	N	229	-0-	-143	-0-	229	2			N	-0-					-0-
08	372	N	135	-0-	-237	-0-	135	2			N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-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	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1381	-0-	-107	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	975	-0-	-465	-0-	975	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1069	-0-	-419	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	774	-0-	-621	-0-	774	2			N	-0-					-0-
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-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-

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	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					4
05	1023	N	972	-0-	-51	-0-	972	2			N	-0-					4
06	1020	N	968	-0-	-52	-0-	968	2			N	-0-					4
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					4
08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					4
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					4

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	10335	X	10335	-0-	-0-	-0-	10335	2			N	-0-					9
05	10291	X	10291	-0-	-0-	-0-	10291	2			N	-0-					9
06	8940	X	6045	-0-	-2895	-0-	6045	2			N	-0-					9
07	10571	X	4702	-0-	-5869	-0-	4702	2			N	-0-					9
08	10571	X	4895	-0-	-5676	-0-	4895	2			N	-0-					9
09	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					N	NO RPT					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	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
05	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	1994	-0-	-1006	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2087	-0-	-1013	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
08	2666	X	1985	-0-	-681	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
09	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-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 #: 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	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	5548	2			N	-0-					1
05	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			N	-0-					1
06	6090	X	3801	-0-	-2289	-0-	3801	2			N	-0-					1
07	6293	X	3897	-0-	-2396	-0-	3825	2	72	9	N	65	65	1			1
08	5921	X	3702	-0-	-2219	-0-	3702	2			N	-0-					1
09	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					N	NO RPT					1

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	1410	N	899	-0-	-511	-0-	899	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1149	-0-	-308	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	965	-0-	-325	-0-	965	2			N	-0-					-0-
07	930	N	907	-0-	-23	-0-	907	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	704	-0-	-443	-0-	704	2			N	-0-					-0-
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-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	DLQ G-10		2345	-0-	2345	2345	89	1	2256	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1508	-0-	1508	3853	24	1	1484	2	Y	-0-					-0-
06	500	N	1341	-0-	841	4694	2	1	1339	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1148	-0-	-1952	2742	1148	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	1379	-0-	-1721	1021	1379	2			Y	-0-					-0-
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					-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-

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	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	2			N	-0-					54
05	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5741	2			N	-0-					54
06	5760	X	5215	-0-	-545	-0-	5215	2			N	-0-					54
07	5952	X	5054	-0-	-898	-0-	5054	2			N	-0-	1	1			53
*08	5859	X	5590	-0-	-269	-0-	5590	2			N	-0-					53
09	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					N	NO RPT					53

SINGER WELL #: 2 RRCID -> 213169 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9985 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
05	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
06	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
07	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
08	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
09	330	X	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RANCHITO "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213500 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 8455 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	2272	-0-	-146	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	2062	-0-	-98	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	2023	-0-	-178	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	2049	-0-	-214	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					-0-

DELOZEIS FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 213592 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.13236 - 13259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	225	1	653	2	N	-0-					-0-
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	207	1	613	2	N	-0-					-0-
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	222	1	652	2	N	-0-					-0-
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	252	1	677	2	N	-0-					-0-
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	256	1	689	2	N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ WELL #: 3 RRCID -> 213612 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9294 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	372	1	4183	2	N	-0-					-0-
05	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	364	1	4188	2	N	-0-					-0-
06	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	380	1	4087	2	N	-0-					-0-
07	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	434	1	4775	2	N	-0-					-0-
08	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	423	1	4420	2	N	-0-					-0-
09	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT					-0-

VELENO WELL #: 7 RRCID -> 213649 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9063 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	949	-0-	-101	-0-	161	1	788	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	172	1	928	2	N	-0-					-0-
06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	255	1	1267	2	N	-0-					-0-
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	175	1	1050	2	N	-0-					-0-
08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	183	1	1048	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, M. WELL #: 2 RRCID -> 213681 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7866 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

RMT "C" WELL #: 1 RRCID -> 214090 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9149 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	5584	2			N	-0-					-0-
05	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5647	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	5343	-0-	-357	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5339	-0-	-551	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	5159	-0-	-607	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214176 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9873 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
05	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	3825	-0-	-945	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4214	-0-	-715	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3813	-0-	-372	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VARAL RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 214196 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10304 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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		7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
08	T. A.		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	3					Y	NO RPT			-0-

DERLY RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 214699 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 7739 - 8235

04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-			-0-
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-			-0-
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-			-0-
07	744	N	719	-0-	-25	-0-	719	2			N	-0-			-0-
08	775	N	699	-0-	-76	-0-	699	2			N	-0-			-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT			-0-

VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 214730 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8931 - 10258

04	1860	N	1565	-0-	-295	-0-	1565	2			N	-0-			-0-
05	1922	N	1802	-0-	-120	-0-	1802	2			N	-0-			-0-
06	1770	N	1584	-0-	-186	-0-	1584	2			N	-0-			-0-
07	1612	N	1519	-0-	-93	-0-	1519	2			N	-0-			-0-
08	1798	N	1528	-0-	-270	-0-	1528	2			N	-0-			-0-
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT			-0-

ESTHER RAMIREZ WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215015 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10863 PERF. 8424 - 10430

04	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	232	1	2609	2	N	-0-			-0-
05	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	228	1	2628	2	N	-0-			-0-
06	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	238	1	2559	2	N	-0-			-0-
07	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	235	1	2589	2	N	-0-			-0-
08	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	241	1	2513	2	N	-0-			-0-
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT			-0-

ZAPATA TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 215820 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10088 - 10118

04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
05	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-			-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-			-0-
07	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-			-0-
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

VARAL RANCHES WELL #: 3 RRCID -> 215862 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9340 - 10322

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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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		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
VOLPE, ADAN WELL #: 1 RRCID -> 216057 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10506 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2057	-0-	2057	2057	78	1	1979	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1964	-0-	1964	4021	32	1	1932	2	Y	-0-					-0-
06	5917	X	1896	-0-	-4021	-0-	3	1	1893	2	Y	-0-					-0-
07	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			Y	-0-					-0-
08	2139	X	1738	-0-	-401	-0-	1738	2			Y	-0-					-0-
09	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216297 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 8725 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
05	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	2372	-0-	-118	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
07	2511	X	2400	-0-	-111	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
08	2511	X	2309	-0-	-202	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
09	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					-0-

JUAN RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216331 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9886 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	1027	-0-	-53	-0-	84	1	943	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1025	-0-	-401	-0-	82	1	943	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	1015	-0-	-65	-0-	86	1	929	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	84	1	918	2	N	-0-					-0-
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	101	1	1056	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-0-

RMT WELL #: 9 RRCID -> 216334 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8314 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
05	2604	N	2140	-0-	-464	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
06	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	1988	-0-	-306	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	1996	-0-	-143	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
09	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					-0-

VASQUEZ ROMERO J WELL #: 2 RRCID -> 216718 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 8840 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	1911	-0-	-129	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	1897	-0-	-180	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1764	-0-	-156	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1846	-0-	-138	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1717	-0-	-174	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					-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	90	N	88	-0-	-2	-0-	18	1	70	2	N	-0-					13
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	30	1	117	2	N	-0-					13
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	71	1	218	2	N	-0-					13
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	42	1	123	2	N	-0-					13
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	74	1	188	2	N	-0-					13
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					13

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	2070	N	1329	-0-	-741	-0-	1329	2			N	-0-					3
05	2015	N	1898	-0-	-117	-0-	1898	2			N	-0-					3
06	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					3
07	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					3
08	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					3
09	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					3

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3635	2	9	9	N	8			124
05	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4680	2	43	9	N	39			163
06	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5342	2	15	9	N	14			177
07	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5090	2	29	9	N	26			203
08	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5027	2	89	9	N	81			284
09	570	X	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT			284

VILLARREAL WELL #: 5 RRCID -> 216947 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 8990 - 10610

04	2790	N	2620	-0-	-170	-0-	2620	2			N	-0-			-0-
05	2883	N	2695	-0-	-188	-0-	2695	2			N	-0-			-0-
06	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-			-0-
07	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-			-0-
08	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-			-0-
09	2610	N	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT			-0-

RMT "C" WELL #: 3 RRCID -> 216948 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 926 - 10326

04	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			N	-0-			-0-
05	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2			N	-0-			-0-
06	3480	X	3292	-0-	-188	-0-	3292	2			N	-0-			-0-
07	3627	X	3174	-0-	-453	-0-	3174	2			N	-0-			-0-
08	3627	X	3183	-0-	-444	-0-	3183	2			N	-0-			-0-
09	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT			-0-

LEO CUELLAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216949 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 10849 PERF. 9562 - 9596

04	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	228	1	2564	2	N	-0-			6
05	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	232	1	2664	2	N	-0-			6
06	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	243	1	2615	2	N	-0-			6
07	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	246	1	2704	2	N	-0-			6
08	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	251	1	2628	2	N	-0-			6
09	2580	N	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT			6

SINGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218223 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 8793 - 10622

04	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	1073	1	5250	2	N	-0-			1
05	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	1312	1	7066	2	N	-0-			1
06	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	1431	1	7104	2	N	-0-			1
07	10317	X	10317	-0-	-0-	-0-	1474	1	8843	2	N	-0-			1
08	10234	X	10234	-0-	-0-	-0-	1520	1	8714	2	N	-0-			1
09	8550	X	NO RPT	-0-	-8550	-0-					N	NO RPT			1

LAS AVISPAS WELL #: 1 RRCID -> 218285 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9070 - 10502

04	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			N	-0-			-0-
05	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	2			N	-0-			-0-
06	4110	X	4097	-0-	-13	-0-	4097	2			N	-0-			-0-
07	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			N	-0-			-0-
08	4464	X	4226	-0-	-238	-0-	4226	2			N	-0-			-0-
09	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT			-0-

VILLARREAL WELL #: 7 RRCID -> 219679 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9064 - 10256

04	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	2			N	-0-			-0-
05	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-			-0-
06	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	2			N	-0-			-0-
07	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	5681	2			N	-0-			-0-
08	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2			N	-0-			-0-
09	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT			-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	DLQ G-10		1904	-0-	1904	1904	73	1	1831	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2437	-0-	2437	4341	40	1	2397	2	Y	-0-					-0-
06	6016	X	1675	-0-	-4341	-0-	2	1	1673	2	Y	-0-					-0-
07	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			Y	-0-					-0-
08	2449	X	1158	-0-	-1291	-0-	1158	2			Y	-0-					-0-
09	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					-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	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
05	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	4208	-0-	-1342	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	4040	-0-	-1695	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	3999	-0-	-1178	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					N	NO RPT					-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	2070	N	1379	-0-	-691	-0-	1379	2			N	-0-					3
05	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-					3
06	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					3
07	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-	1	1			2
*08	2635	N	2014	-0-	-621	-0-	2014	2			N	-0-					2
09	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					2

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	150	N	91	-0-	-59	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	210	N	95	-0-	-115	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
08	279	N	129	-0-	-150	-0-	129	2			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR GU WELL #: 2 RRCID -> 221490 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 7590 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	32	-0-	-185	-0-	32	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-

LEO CUELLAR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221536 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10567 PERF. 8503 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	1544	-0-	-1276	-0-	126	1	1418	2	N	-0-					5
05	2728	X	1658	-0-	-1070	-0-	133	1	1525	2	N	-0-					5
06	2130	X	1544	-0-	-586	-0-	131	1	1413	2	N	-0-					5
07	1922	X	1507	-0-	-415	-0-	126	1	1381	2	N	-0-					5
08	1643	N	1444	-0-	-199	-0-	126	1	1318	2	N	-0-					5
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					5

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALEJO BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 221624 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7881 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SINGER B WELL #: 2 RRCID -> 221630 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9046 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	35	1	396	2	N	-0-					-0-
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	45	1	527	2	N	-0-					-0-
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	68	1	728	2	N	-0-					-0-
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	100	1	1123	2	N	-0-					-0-
08	248	N	124	-0-	-124	-0-	11	1	113	2	N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 8 RRCID -> 221634 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8930 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1307	-0-	-150	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	654	-0-	-803	-0-	654	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1231	-0-	-71	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

GONZALEZ, HORACIO WELL #: 5 RRCID -> 221767 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8382 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	79	-0-	-191	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

GONZALEZ, HORACIO WELL #: 3 RRCID -> 222037 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	74	1	363	2	N	-0-					1
05	713	N	547	-0-	-166	-0-	86	1	461	2	N	-0-					1
06	420	N	46	-0-	-374	-0-	8	1	38	2	N	-0-					1
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	101	1	606	2	N	-0-					1
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	86	1	492	2	N	-0-					1
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					1

VELA-CUELLAR, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222383 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 11117 PERF. 9021 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	406	1	1986	2	N	-0-					11
05	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	380	1	2049	2	N	-0-					11
06	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	346	1	1721	2	N	-0-					11
07	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	373	1	2237	2	N	-0-					11
08	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	343	1	1965	2	N	-0-					11
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					11

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA-SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 222525 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8680 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	N	1872	-0-	-708	-0-	1872	2			N	-0-					2
05	2666	N	2492	-0-	-174	-0-	2492	2			N	-0-					2
06	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					2
07	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					2
08	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					2
09	2580	N	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					2

ZAPATA TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 222647 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 8946 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	742	1	8337	2	N	-0-					-0-
05	9532	X	9532	-0-	-0-	-0-	763	1	8769	2	N	-0-					-0-
06	10110	X	8533	-0-	-1577	-0-	726	1	7807	2	N	-0-					-0-
07	9765	X	8466	-0-	-1299	-0-	705	1	7761	2	N	-0-					-0-
08	9765	X	8101	-0-	-1664	-0-	708	1	7393	2	N	-0-					-0-
09	9210	X	NO RPT	-0-	-9210	-0-					N	NO RPT					-0-

PEREZ A WELL #: 2 RRCID -> 222796 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 6400 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	522	1	2038	2	N	-0-					95
05	2883	X	2772	-0-	-111	-0-	565	1	2207	2	N	-0-					95
06	2790	X	2569	-0-	-221	-0-	635	1	1934	2	N	-0-					95
07	2883	X	2675	-0-	-208	-0-	688	1	1987	2	N	-0-					95
*08	2759	X	2414	-0-	-345	-0-	681	1	1733	2	N	-0-					95
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					95

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	DLQ G-10		848	-0-	848	848	848	2			Y	-0-					2
05	DLQ G-10		241	-0-	241	1089	241	2			Y	-0-					2
06	1298	X	209	-0-	-1089	-0-	209	2			Y	-0-					2
07	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					2
08	868	X	184	-0-	-684	-0-	184	2			Y	-0-					2
09	840	X	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					2

SINGER ANDERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222955 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10906 PERF. 8993 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	355	1	4065	2	N	-0-					8
05	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	357	1	4137	2	N	-0-					8
06	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	385	1	4114	2	N	-0-					8
07	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	336	1	3779	2	N	-0-					8
08	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	396	1	4103	2	N	-0-					8
09	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					8

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 6 RRCID -> 223022 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 9006 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	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	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-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	507	N	507	-0-	-0-	-0-	41	1	466	2	N	-0-					-0-
05	713	N	419	-0-	-294	-0-	33	1	386	2	N	-0-					-0-
06	480	N	439	-0-	-41	-0-	38	1	401	2	N	-0-					-0-
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	48	1	544	2	N	-0-					-0-
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	38	1	399	2	N	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

VASQUEZ, DELIA WELL #: 3 RRCID -> 223371 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10044 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	249	1	2846	2	N	-0-			-0-
05	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	271	1	3139	2	N	-0-			-0-
06	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	192	1	2048	2	N	-0-			-0-
07	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	330	1	3720	2	N	-0-			-0-
08	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	272	1	2820	2	N	-0-			-0-
09	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-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	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	133	1	1522	2	N	-0-			-0-
05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	154	1	1789	2	N	-0-			-0-
06	1410	N	1138	-0-	-272	-0-	97	1	1041	2	N	-0-			-0-
07	1705	N	1366	-0-	-339	-0-	111	1	1255	2	N	-0-			-0-
08	1953	N	1518	-0-	-435	-0-	134	1	1384	2	N	-0-			-0-
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT			-0-

J. VELA CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 223495 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 11223 PERF. 8802 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	625	1	3062	2	N	-0-			11
05	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	741	1	3993	2	N	-0-			11
06	4530	X	4463	-0-	-67	-0-	748	1	3715	2	N	-0-			11
07	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	746	1	4474	2	N	-0-			11
08	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	735	1	4210	2	N	-0-			11
09	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					N	NO RPT			11

RMT WELL #: 10 RRCID -> 223883 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8943 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	2			N	-0-			-0-
05	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2			N	-0-			-0-
06	4830	X	4653	-0-	-177	-0-	4653	2			N	-0-			-0-
07	5115	X	4688	-0-	-427	-0-	4688	2			N	-0-			-0-
08	5115	X	4832	-0-	-283	-0-	4832	2			N	-0-			-0-
09	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					N	NO RPT			-0-

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 7 RRCID -> 224079 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 8896 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	346	1	1693	2	N	-0-			-0-
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	277	1	1494	2	N	-0-			-0-
06	810	N	406	-0-	-404	-0-	68	1	338	2	N	-0-			-0-
07	2108	N	309	-0-	-1799	-0-	44	1	265	2	N	-0-			-0-
08	1767	N	345	-0-	-1422	-0-	51	1	294	2	N	-0-			-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 3 RRCID -> 224609 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11056 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	1863	-0-	-147	-0-	81	1	1782	2	N	-0-			-0-
05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	75	1	1779	2	N	-0-			-0-
06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	59	1	1435	2	N	-0-			-0-
07	1922	N	1190	-0-	-732	-0-	43	1	1147	2	N	-0-			-0-
08	1860	N	1183	-0-	-677	-0-	46	1	1137	2	N	-0-			-0-
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT			-0-

VASQUEZ, DELIA WELL #: 7 RRCID -> 224739 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9642 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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
RAMON "C" WELL #: 1 RRCID -> 224746 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8816 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	626	-0-	-64	-0-	128	1	498	2	N	-0-					128
05	713	N	612	-0-	-101	-0-	125	1	487	2	N	-0-					128
06	690	N	509	-0-	-181	-0-	126	1	383	2	N	-0-					128
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	184	1	530	2	N	9					137
							10	9									
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	178	1	453	2	N	-0-					137
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					137

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	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	260	1	2972	2	N	-0-					-0-
05	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	252	1	2920	2	N	-0-					-0-
06	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	263	1	2809	2	N	-0-					-0-
07	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	252	1	2837	2	N	-0-					-0-
08	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	260	1	2689	2	N	-0-					-0-
09	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-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	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	1189	1	5822	2	N	-0-					-0-
05	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	1206	1	6498	2	N	-0-					-0-
06	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	1250	1	6206	2	N	-0-					-0-
07	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	1222	1	7329	2	N	-0-					-0-
08	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	1189	1	6813	2	N	-0-					-0-
09	7050	X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					N	NO RPT					-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	1470	N	710	-0-	-760	-0-	120	1	590	2	N	-0-					11
05	1581	N	758	-0-	-823	-0-	119	1	639	2	N	-0-					11
06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	299	1	1484	2	N	-0-					11
07	744	N	604	-0-	-140	-0-	86	1	518	2	N	-0-					11
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	147	1	841	2	N	-0-					11
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					11

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	900	N	781	-0-	-119	-0-	63	1	718	2	N	-0-					-0-
05	930	N	263	-0-	-667	-0-	21	1	242	2	N	-0-					-0-
06	990	N	177	-0-	-813	-0-	15	1	162	2	N	-0-					-0-
07	806	N	254	-0-	-552	-0-	21	1	233	2	N	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	23	1	234	2	N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-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	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	267	1	5485	2	N	-0-					-0-
05	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	282	1	5559	2	N	-0-					-0-
06	5820	X	5754	-0-	-66	-0-	279	1	5475	2	N	-0-					-0-
07	6014	X	5827	-0-	-187	-0-	283	1	5544	2	N	-0-					-0-
08	6014	X	5784	-0-	-230	-0-	298	1	5486	2	N	-0-					-0-
09	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RANCHITO "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226332 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 8297 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2173	-0-	-276	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	1810	-0-	-380	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1453	-0-	-655	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	1396	-0-	-774	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-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	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	248	N	150	-0-	-98	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLARREAL, JACOBA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 226644 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8738 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
05	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	2315	-0-	-55	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
07	2666	N	2172	-0-	-494	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
08	2759	N	2267	-0-	-492	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
09	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					-0-

RUBEN FLORES MINERALS, LTD WELL #: 3 RRCID -> 226746 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8948 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1273	-0-	1273	1273	1273	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1692	-0-	1692	2965	1692	2			Y	-0-					-0-
06	4753	X	1788	-0-	-2965	-0-	1788	2			Y	-0-					-0-
07	874	X	874	-0-	-0-	-0-	867	2	7	9	Y	6					6
08	1860	X	1278	-0-	-582	-0-	1278	2			Y	-0-					6
09	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					6

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	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
06	510	N	290	-0-	-220	-0-	290	2			N	-0-					-0-
07	527	N	424	-0-	-103	-0-	424	2			N	-0-					-0-
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-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	433	N	433	-0-	-0-	-0-	35	1	398	2	N	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	33	1	381	2	N	-0-					-0-
06	390	N	300	-0-	-90	-0-	26	1	274	2	N	-0-					-0-
07	434	N	270	-0-	-164	-0-	22	1	248	2	N	-0-					-0-
08	403	N	285	-0-	-118	-0-	25	1	260	2	N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, J. VELA WELL #: 6 RRCID -> 227944 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 7192 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 TOWNSITE WELL #: 3 RRCID -> 228391 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 8748 - 9800

04	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	693	1	7795	2	N	-0-					-0-
05	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	658	1	7564	2	N	-0-					-0-
06	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	682	1	7336	2	N	-0-					-0-
07	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	637	1	7010	2	N	-0-					-0-
08	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	649	1	6778	2	N	-0-					-0-
09	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					N	NO RPT					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 9 RRCID -> 228758 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11171 PERF. 8850 - 11138

04	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	569	1	2784	2	N	-0-					8
05	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	544	1	2931	2	N	-0-					8
06	3510	X	3156	-0-	-354	-0-	529	1	2627	2	N	-0-					8
07	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	564	1	3382	2	N	-0-					8
08	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	559	1	3203	2	N	-0-					8
09	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					8

ZAPATA TOWNSITE 4 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229890 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 8610 - 10774

04	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	171	1	1917	2	N	-0-					-0-
05	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	221	1	2543	2	N	-0-					-0-
06	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	195	1	2098	2	N	-0-					-0-
07	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	206	1	2262	2	N	-0-					-0-
08	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	192	1	2010	2	N	-0-					-0-
09	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLPE, FLORA E. G. DE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229901 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8739 - 9520

04	1440	N	1054	-0-	-386	-0-	40	1	1014	2	N	-0-					3
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	21	1	1280	2	N	-0-					3
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1	1	1080	2	N	-0-					3
07	1085	N	1008	-0-	-77	-0-	1008	2			N	-0-					3
08	1302	N	1102	-0-	-200	-0-	1085	2	17	9	N	15					18
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					18

ALEXANDER "A" WELL #: 4 RRCID -> 230050 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10920 - 13110

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	2049	-0-	-28	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1789	-0-	-41	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1739	-0-	-183	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1895	-0-	-151	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-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	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					22
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					22
06	690	N	648	-0-	-42	-0-	648	2			N	-0-					22
07	682	N	667	-0-	-15	-0-	667	2			N	-0-					22
08	899	N	670	-0-	-229	-0-	670	2			N	-0-					22
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					22

DASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 10 RRCID -> 231004 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 8940 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	304	1	1488	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	1828	-0-	-94	-0-	286	1	1542	2	N	-0-					-0-
06	1890	N	1807	-0-	-83	-0-	303	1	1504	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	1768	-0-	-92	-0-	253	1	1515	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1730	-0-	-99	-0-	257	1	1473	2	N	-0-					-0-
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-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	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
05	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
06	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
07	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
08	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA WELL #: 1 RRCID -> 231255 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11977 PERF.10466 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	242	-0-	-28	-0-	30	1	212	2	N	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	33	1	253	2	N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	29	1	220	2	N	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	35	1	274	2	N	-0-					-0-
08	279	N	235	-0-	-44	-0-	29	1	206	2	N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-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	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					23
05	2511	N	2227	-0-	-284	-0-	2227	2			N	-0-					23
06	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					23
07	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					23
08	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-					23
09	2490	N	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					23

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	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	70	1	1754	2	N	-0-					4
05	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	40	1	2415	2	N	-0-					4
06	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	3	1	1884	2	N	-0-					4
07	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					4
08	2356	N	1721	-0-	-635	-0-	1704	2	17	9	N	15					19
09	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					19

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	930	N	861	-0-	-69	-0-	861	2			N	-0-					-0-
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
07	899	N	849	-0-	-50	-0-	849	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	871	-0-	-214	-0-	871	2			N	-0-					-0-
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 11 RRCID -> 233184 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11131 PERF. 8586 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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

CUELLAR-GRAVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234480 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10941 PERF. 6910 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2190	N	1781	-0-	-409	-0-	1781	2			N	-0-			-0-
05	2945	N	1989	-0-	-956	-0-	1989	2			N	-0-			-0-
06	2130	N	1710	-0-	-420	-0-	1710	2			N	-0-			-0-
07	1829	N	1826	-0-	-3	-0-	1826	2			N	-0-			-0-
08	1984	N	1755	-0-	-229	-0-	1755	2			N	-0-			-0-
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT			-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 234836 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 11053 PERF. 9164 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-			20
05	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-			20
06	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-			20
07	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-			20
08	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			N	-0-			20
09	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			20

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 12 RRCID -> 234902 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8730 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-			18
05	2418	N	1878	-0-	-540	-0-	1878	2			N	-0-			18
06	2190	N	1691	-0-	-499	-0-	1691	2			N	-0-			18
07	1953	N	1774	-0-	-179	-0-	1774	2			N	-0-			18
08	1891	N	1667	-0-	-224	-0-	1667	2			N	-0-			18
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT			18

SALINAS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 235325 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9832 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	5193	-0-	5193	5193	198	1	4995	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	5690	-0-	5690	10883	92	1	5598	2	Y	-0-			-0-
06	16179	X	5296	-0-	-10883	-0-	8	1	5288	2	Y	-0-			-0-
07	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	5381	2			Y	-0-			-0-
08	5704	X	5048	-0-	-656	-0-	5048	2			Y	-0-			-0-
09	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALEXANDER "A" WELL #: 5 RRCID -> 235989 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SNAVELY GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 236364 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 7788 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	23	-0-	23	23	23	2			N	-0-			-0-
05	70	X	47	-0-	-23	-0-	47	2			N	-0-			-0-
06	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			-0-
07	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			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-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 236530 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8629 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		3893	-0-	3893	3893	181	1	3712	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		4107	-0-	4107	8000	198	1	3909	2	Y	-0-			-0-
06	11997	X	3997	-0-	-8000	-0-	194	1	3803	2	Y	-0-			-0-
07	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	197	1	3856	2	Y	-0-			-0-
08	4123	X	4045	-0-	-78	-0-	209	1	3836	2	Y	-0-			-0-
09	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT			-0-

J. VELA CUELLAR G. U. B WELL #: 1 RRCID -> 236906 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8780 - 10554

04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-			-0-
05	744	N	489	-0-	-255	-0-	489	2			N	-0-			-0-
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-			-0-
07	837	N	750	-0-	-87	-0-	750	2			N	-0-			-0-
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-			-0-
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT			-0-

GARZA WELL #: 2 RRCID -> 237130 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF. 9779 - 11540

04	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	523	1	3780	2	N	-0-			3
05	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	512	1	3983	2	N	-0-			3
06	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	545	1	4217	2	N	-0-			3
07	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	534	1	4191	2	N	-0-			3
08	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	562	1	3947	2	N	-0-			3
09	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			3

J. VELA CUELLAR GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 237348 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 11028 PERF. 8796 - 8816

04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	30	1	340	2	N	-0-			23
05	310	N	299	-0-	-11	-0-	24	1	275	2	N	-0-			23
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	23	1	241	2	N	-0-			23
07	372	N	250	-0-	-122	-0-	20	1	230	2	N	-0-			23
08	310	N	218	-0-	-92	-0-	19	1	199	2	N	-0-			23
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			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-

JACOBA VILLARREAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 238134 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7400 - 9584

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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

04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			6
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			6
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			6
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-			6
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-			6
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			6

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	DLQ G-10		7510	-0-	7510	7510	286	1	7224	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		7479	-0-	7479	14989	121	1	7358	2	Y	-0-					-0-
06	22812	X	7823	-0-	-14989	-0-	11	1	7812	2	Y	-0-					-0-
07	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	7800	2			Y	-0-					-0-
08	7781	X	7369	-0-	-412	-0-	7369	2			Y	-0-					-0-
09	7830	X	NO RPT	-0-	-7830	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZAPATA TOWNSITE GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 239681 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9900 - 11170

04	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	8817	2			N	-0-					-0-
05	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	9018	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	8970	-0-	-210	-0-	8970	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	9246	-0-	-240	-0-	9246	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	9261	-0-	-8	-0-	9261	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	NO RPT	-0-	-8970	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS G.U. WELL #: 3 RRCID -> 240240 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9842 - 9900

04	DLQ G-10		6079	-0-	6079	6079	232	1	5847	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		6130	-0-	6130	12209	99	1	6031	2	Y	-0-					-0-
06	18200	X	5991	-0-	-12209	-0-	9	1	5982	2	Y	-0-					-0-
07	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	6197	2			Y	-0-					-0-
08	6293	X	5489	-0-	-804	-0-	5489	2			Y	-0-					-0-
09	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					Y	NO RPT					-0-

RFM LTD A GU WELL #: 1 RRCID -> 241576 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8980 - 10542

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					2
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					2
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	15	2	9	9	Y	8	8	1			2
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	35	2	6	9	Y	5					7
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	18	2	1	9	Y	1	7	1			1
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					1

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 8 RRCID -> 241724 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8882 - 11180

04	2280	N	2168	-0-	-112	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
05	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	2159	-0-	-121	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2156	-0-	-76	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
08	2387	N	2216	-0-	-171	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 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	4650	X	4582	-0-	-68	-0-	24	1	4554	2	Y	4					7
							4	9									
05	4805	X	4252	-0-	-553	-0-	18	1	4232	2	Y	2					9
							2	9									
06	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4753	2	7	9	Y	6	9	1			6
07	4836	X	4561	-0-	-275	-0-	4557	2	4	9	Y	4					10
08	4836	X	4775	-0-	-61	-0-	4773	2	2	9	Y	2	9	1			3
09	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					Y	NO RPT					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	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	6120	2			N	-0-					-0-
05	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	7821	2			N	-0-					-0-
06	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	6916	2			N	-0-					-0-
07	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	8929	2			N	-0-					-0-
08	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	8654	2			N	-0-					-0-
09	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-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	630	N	273	-0-	-357	-0-	22	1	251	2	N	-0-					-0-
05	248	N	196	-0-	-52	-0-	15	1	181	2	N	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	32	1	340	2	N	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	37	1	421	2	N	-0-					-0-
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	29	1	298	2	N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

SNAVELY GAS UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 242842 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 11161 PERF. 9522 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
05	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2936	-0-	-184	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2954	-0-	-270	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	3046	-0-	-116	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					-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	655	N	655	-0-	-0-	-0-	3	1	652	2	N	-0-					-0-
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	3	1	667	2	N	-0-					-0-
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, J. VELA WELL #: 11 RRCID -> 243413 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 11338 PERF. 7832 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10046	X	10046	-0-	-0-	-0-	808	1	9238	2	N	-0-					14
05	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	822	1	9527	2	N	-0-					14
06	10145	X	10145	-0-	-0-	-0-	869	1	9276	2	N	-0-					14
07	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	824	1	9283	2	N	-0-					14
08	9765	X	9657	-0-	-108	-0-	851	1	8806	2	N	-0-					14
09	9450	X	NO RPT	-0-	-9450	-0-					N	NO RPT					14

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	1890	N	1728	-0-	-162	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1757	-0-	-103	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1467	-0-	-393	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1312	-0-	-486	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
08	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					-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	2280	N	1979	-0-	-301	-0-	10	1	1966	2	Y	3					49
							3	9									
05	2170	N	1841	-0-	-329	-0-	8	1	1831	2	Y	2					51
							2	9									
06	2070	N	1761	-0-	-309	-0-	1755	2	6	9	Y	5	37	1			19
07	2046	N	1403	-0-	-643	-0-	1397	2	6	9	Y	5					24
08	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2017	2	2	9	Y	2	20	1			6
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					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	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	260	1	2979	2	N	-0-					52
05	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	331	1	3840	2	N	-0-					52
06	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	281	1	3004	2	N	-0-					52
07	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	266	1	2997	2	N	-0-					52
08	3193	X	3165	-0-	-28	-0-	279	1	2886	2	N	-0-					52
09	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					52

J. VELA CUELLAR GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 245863 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 11211 PERF. 8822 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1801	-0-	-59	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
05	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1287	-0-	-513	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1446	-0-	-414	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1667	-0-	-348	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-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	570	N	221	-0-	-349	-0-	221	2			N	-0-					22
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					22
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					22
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					22
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					22
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					22

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	2010	X	1973	-0-	-37	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
06	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1945	-0-	-101	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
08	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					-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	2730	N	2651	-0-	-79	-0-	2651	2			N	-0-			-0-
05	2883	N	2711	-0-	-172	-0-	2711	2			N	-0-			-0-
06	2700	N	2602	-0-	-98	-0-	2602	2			N	-0-			-0-
07	2728	N	2650	-0-	-78	-0-	2650	2			N	-0-			-0-
08	2697	N	2608	-0-	-89	-0-	2608	2			N	-0-			-0-
09	2610	N	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT			-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	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	136	1	1556	2	N	-0-			-0-
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	110	1	1272	2	N	-0-			-0-
06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	119	1	1266	2	N	-0-			-0-
07	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	130	1	1461	2	N	-0-			-0-
08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	132	1	1364	2	N	-0-			-0-
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT			-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	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	114	1	1304	2	N	-0-			-0-
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	121	1	1400	2	N	-0-			-0-
06	1650	N	1155	-0-	-495	-0-	99	1	1056	2	N	-0-			-0-
07	1457	N	1385	-0-	-72	-0-	113	1	1272	2	N	-0-			-0-
08	1519	N	1026	-0-	-493	-0-	90	1	936	2	N	-0-			-0-
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT			-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	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-			6
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-			6
06	1110	N	1072	-0-	-38	-0-	1072	2			N	-0-			6
07	1147	N	1110	-0-	-37	-0-	1110	2			N	-0-			6
08	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	1116	2			N	-0-			6
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT			6

3J ZAPATA RANCHES WELL #: 1ST RRCID -> 247380 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10012 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1373	-0-	-367	-0-	105	1	1268	3	N	-0-			-0-
05	1891	N	1592	-0-	-299	-0-	125	1	1467	3	N	-0-			-0-
06	1500	N	1342	-0-	-158	-0-	114	1	1228	3	N	-0-			-0-
07	1426	N	1289	-0-	-137	-0-	113	1	1176	3	N	-0-			-0-
08	1581	N	1111	-0-	-470	-0-	63	1	1048	3	N	-0-			-0-
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT			-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	DLQ G-10		2269	-0-	2269	2269	87	1	2182	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		2097	-0-	2097	4366	34	1	2063	2	Y	-0-			-0-
06	6329	X	1963	-0-	-4366	-0-	3	1	1960	2	Y	-0-			-0-
07	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			Y	-0-			-0-
08	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			Y	-0-			-0-
09	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT			-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	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	807	1	9722	3	N	-0-			-0-
05	10555	X	10555	-0-	-0-	-0-	827	1	9728	3	N	-0-			-0-
06	11550	X	10269	-0-	-1281	-0-	870	1	9399	3	N	-0-			-0-
07	11656	X	10615	-0-	-1041	-0-	932	1	9683	3	N	-0-			-0-
08	10881	X	10328	-0-	-553	-0-	581	1	9747	3	N	-0-			-0-
09	10530	X	NO RPT	-0-	-10530	-0-					N	NO RPT			-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	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-			-0-
05	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-			-0-
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-			-0-
07	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-			-0-
08	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-			-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-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	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	272	1	5583	2	N	-0-			-0-
05	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	271	1	5338	2	N	-0-			-0-
06	5910	X	5238	-0-	-672	-0-	254	1	4984	2	N	-0-			-0-
07	6107	X	5730	-0-	-377	-0-	278	1	5452	2	N	-0-			-0-
08	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	331	1	6085	2	N	-0-			-0-
09	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					N	NO RPT			-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	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-			-0-
05	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-			-0-
06	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-			-0-
07	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-			-0-
08	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-			-0-
09	570	X	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT			-0-

VOLPE, RAUL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251795 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 11807 PERF. 9572 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

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	DLQ G-10		3041	-0-	3041	3041	141	1	2900	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		3072	-0-	3072	6113	148	1	2924	2	Y	-0-			-0-
06	8964	X	2851	-0-	-6113	-0-	138	1	2713	2	Y	-0-			-0-
07	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	141	1	2756	2	Y	-0-			-0-
08	3255	X	2898	-0-	-357	-0-	150	1	2748	2	Y	-0-			-0-
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT			-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	DLQ G-10		399	-0-	399	399	399	2			Y	-0-			3
05	DLQ G-10		389	-0-	389	788	389	2			Y	-0-			3
06	1173	X	385	-0-	-788	-0-	385	2			Y	-0-			3
07	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-			3
*08	434	X	371	-0-	-63	-0-	371	2			Y	-0-			3
09	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT			3

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	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	239	1	4907	2	N	-0-					1
05	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	258	1	5091	2	N	-0-					1
06	5280	X	4978	-0-	-302	-0-	242	1	4736	2	N	-0-					1
07	5456	X	5368	-0-	-88	-0-	261	1	5107	2	N	-0-					1
08	5456	X	5166	-0-	-290	-0-	266	1	4900	2	N	-0-					1
09	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					N	NO RPT					1

VILLARREAL WELL #: 7 RRCID -> 252177 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 8696 - 9070

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

04	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	316	1	6497	2	N	-0-					-0-
05	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	334	1	6582	2	N	-0-					-0-
06	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	334	1	6556	2	N	-0-					-0-
07	7068	X	6896	-0-	-172	-0-	335	1	6561	2	N	-0-					-0-
08	7068	X	6843	-0-	-225	-0-	353	1	6490	2	N	-0-					-0-
09	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 253254 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 12013 PERF. 8994 - 11880

04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	1	1	192	2	N	-0-					-0-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	1	1	177	2	N	-0-					-0-
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
08	186	N	59	-0-	-127	-0-	59	2			N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLARREAL GUTIERREZ GU WELL #: 3 RRCID -> 254146 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 5500 - 10353

04	DLQ G-10		2716	-0-	2716	2716	2716	2			Y	-0-					15
05	DLQ G-10		3236	-0-	3236	5952	3236	2			Y	-0-					15
06	8956	X	3004	-0-	-5952	-0-	3004	2			Y	-0-					15
07	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			Y	-0-					15
08	3224	X	2484	-0-	-740	-0-	2484	2			Y	-0-					15
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					15

SALINAS G.U. WELL #: 4 RRCID -> 254392 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9155 - 9185

04	DLQ G-10		242	-0-	242	242	9	1	233	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		505	-0-	505	747	8	1	497	2	Y	-0-					-0-
06	1165	X	418	-0-	-747	-0-	1	1	417	2	Y	-0-					-0-
07	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
08	496	X	320	-0-	-176	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
09	480	X	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 8 RRCID -> 254492 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9522 - 9749

04	DLQ G-10		14305	-0-	14305	14305	664	1	13641	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		14450	-0-	14450	28755	698	1	13752	2	Y	-0-					-0-
06	42192	X	13437	-0-	-28755	-0-	652	1	12785	2	Y	-0-					-0-
07	13767	X	13767	-0-	-0-	-0-	669	1	13098	2	Y	-0-					-0-
08	15128	X	11430	-0-	-3698	-0-	589	1	10841	2	Y	-0-					-0-
09	14310	X	NO RPT	-0-	-14310	-0-					Y	NO RPT					-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	3000	N	3118	-0-	118	391	170	1	2948	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	3096	-0-	-4	387	174	1	2922	3	N	-0-					-0-
06	3355	X	2968	-0-	-387	-0-	174	1	2794	3	N	-0-					-0-
07	2759	X	2644	-0-	-115	-0-	159	1	2485	3	N	-0-					-0-
08	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	190	1	2973	3	N	-0-					-0-
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 10 RRCID -> 255539 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9661 - 9794

04	DLQ G-10		17907	-0-	17907	17907	831	1	17076	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		17872	-0-	17872	35779	863	1	17009	2	Y	-0-					-0-
06	52609	X	16830	-0-	-35779	-0-	817	1	16013	2	Y	-0-					-0-
07	17354	X	17354	-0-	-0-	-0-	843	1	16511	2	Y	-0-					-0-
08	18941	X	14565	-0-	-4376	-0-	751	1	13814	2	Y	-0-					-0-
09	17910	X	NO RPT	-0-	-17910	-0-					Y	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 11 RRCID -> 258371 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9583 - 9689

04	DLQ G-10		40034	-0-	40034	40034	1858	1	38176	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		40378	-0-	40378	80412	1949	1	38429	2	Y	-0-					-0-
06	118271	X	37859	-0-	-80412	-0-	1837	1	36022	2	Y	-0-					-0-
07	39222	X	39222	-0-	-0-	-0-	1906	1	37316	2	Y	-0-					-0-
08	42191	X	33197	-0-	-8994	-0-	1711	1	31486	2	Y	-0-					-0-
09	40020	X	NO RPT	-0-	-40020	-0-					Y	NO RPT					-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	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	132	1	2719	2	N	-0-					-0-
05	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	129	1	2544	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2388	-0-	-492	-0-	116	1	2272	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2049	-0-	-927	-0-	100	1	1949	2	N	-0-					-0-
08	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	155	1	2859	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 14 RRCID -> 261878 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9656 - 9802

04	9919	X	9919	-0-	-0-	-0-	460	1	9459	2	N	-0-					-0-
05	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	477	1	9407	2	N	-0-					-0-
06	10170	X	9816	-0-	-354	-0-	476	1	9340	2	N	-0-					-0-
07	10509	X	9703	-0-	-806	-0-	472	1	9231	2	N	-0-					-0-
08	10447	X	9570	-0-	-877	-0-	493	1	9077	2	N	-0-					-0-
09	9930	X	NO RPT	-0-	-9930	-0-					N	NO RPT					-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	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	111	1	2275	2	N	-0-					-0-
05	2449	N	2442	-0-	-7	-0-	118	1	2324	2	N	-0-					-0-
06	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	117	1	2295	2	N	10					10
							11	9									
07	2480	N	2410	-0-	-70	-0-	117	1	2293	2	N	-0-					10
08	2449	N	2367	-0-	-82	-0-	122	1	2245	2	N	-0-					10
09	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					10

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	10342	X	10342	-0-	-0-	-0-	480	1	9856	2	N	5					39
							6	9									
05	10413	X	10413	-0-	-0-	-0-	502	1	9907	2	N	4					43
							4	9									
06	10530	X	10324	-0-	-206	-0-	501	1	9814	2	N	8					51
							9	9									
07	10881	X	10273	-0-	-608	-0-	499	1	9768	2	N	5					56
							6	9									
08	10881	X	10034	-0-	-847	-0-	517	1	9508	2	N	8					64
							9	9									
09	10350	X	NO RPT	-0-	-10350	-0-					N	NO RPT					64

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	14430	X	13709	-0-	-721	-0-	592	1	13109	2	N	7					136
							8	9									
05	14818	X	14375	-0-	-443	-0-	612	1	13746	2	N	15					151
							17	9									
06	14340	X	13348	-0-	-992	-0-	594	1	12752	2	N	2	2	8			151
							2	9									
07	14167	X	12866	-0-	-1301	-0-	554	1	12284	2	N	25	1	8			175
							28	9									
08	14384	X	7917	-0-	-6467	-0-	533	1	7384	2	N	-0-					175
09	13920	X	NO RPT	-0-	-13920	-0-					N	NO RPT					175

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	4080	X	3026	-0-	-1054	-0-	160	1	2866	2	N	-0-					-0-
05	4092	X	3567	-0-	-525	-0-	165	1	3402	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	3472	-0-	-488	-0-	160	1	3312	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	2810	-0-	-1189	-0-	149	1	2661	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	3546	-0-	-19	-0-	144	1	3402	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					-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	5580	X	4782	-0-	-798	-0-	207	1	4575	2	N	-0-					21
05	5673	X	4956	-0-	-717	-0-	214	1	4742	2	N	-0-					21
06	5220	X	4789	-0-	-431	-0-	207	1	4582	2	N	-0-					21
07	5394	X	5109	-0-	-285	-0-	207	1	4902	2	N	-0-					21
08	5394	X	5048	-0-	-346	-0-	214	1	4834	2	N	-0-					21
09	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					N	NO RPT					21

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
ALEXANDER "A" WELL #: 3 RRCID -> 255119 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 13348 PERF.12008 - 13198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	577	-0-	-53	-0-	43	1	534	2	N	-0-					-0-
05	682	N	568	-0-	-114	-0-	45	1	523	2	N	-0-					-0-
06	630	N	491	-0-	-139	-0-	43	1	448	2	N	-0-					-0-
07	589	N	508	-0-	-81	-0-	45	1	463	2	N	-0-					-0-
08	558	N	547	-0-	-11	-0-	45	1	502	2	N	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
NCOC FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186651 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8596 - 10545

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	4380	X	3938	-0-	-442	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
05	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	614	1	4713	2	N	-0-					-0-
06	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	616	1	4432	2	N	-0-					-0-
07	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	615	1	4393	2	N	-0-					-0-
*08	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	685	1	4490	2	N	3					3
							3	9									
09	5160	X	4259	-0-	-901	-0-	595	1	3661	2	N	3					-0-
							3	9									

SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
URIBE WELL #: 2 RRCID -> 232152 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 7400 - 7618

04	6060	X	2883	-0-	-3177	-0-	2880	3	3	9	N	3					281
05	5797	X	3124	-0-	-2673	-0-	3124	3			N	-0-	32	1			249
06	6060	X	2076	-0-	-3984	-0-	2076	3			N	-0-					249
07	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	7305	3			N	-0-					249
08	6262	X	5579	-0-	-683	-0-	5579	3			N	-0-					249
09	3030	X	1265	-0-	-1765	-0-	1265	3			N	-0-					249

URIBE WELL #: 3 RRCID -> 236358 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7532 - 7774

04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1074	2	1	9	N	1					214
05	2108	X	2009	-0-	-99	-0-	2009	3			N	-0-					214
06	2040	X	1303	-0-	-737	-0-	1303	3			N	-0-					214
07	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-					214
08	2108	X	983	-0-	-1125	-0-	983	3			N	-0-					214
09	1950	X	777	-0-	-1173	-0-	777	3			N	-0-					214

URIBE WELL #: 5 RRCID -> 241976 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7511 - 7716

04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1283	2	1	9	N	1					178
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-	161	1			17
06	1470	N	1011	-0-	-459	-0-	1011	3			N	-0-					17
07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					17
*08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					17
*09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					17

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
THE MEDUSA COMPANY 851528
GUTIERREZ, HECTOR MARIO WELL #: 1 RRCID -> 239738 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8776 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

XTO ENERGY INC. 945936
VELENO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 201874 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8635 - 10428

04	8010	X	6853	-0-	-1157	-0-	529	1	6324	3	N	-0-					-0-
05	8277	X	6767	-0-	-1510	-0-	501	1	6266	3	N	-0-					-0-
06	7350	X	7039	-0-	-311	-0-	437	1	6602	3	N	-0-					-0-
07	7409	X	7057	-0-	-352	-0-	511	1	6546	3	N	-0-					-0-
08	7347	X	6710	-0-	-637	-0-	510	1	6200	3	N	-0-					-0-
09	7050	X	6567	-0-	-483	-0-	520	1	6047	3	N	-0-					-0-

VELENO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 202932 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9728 - 9754

04	3960	X	3675	-0-	-285	-0-	284	1	3391	3	N	-0-					-0-
05	4092	X	3885	-0-	-207	-0-	288	1	3597	3	N	-0-					-0-
06	3960	X	3383	-0-	-577	-0-	210	1	3173	3	N	-0-					-0-
07	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	310	1	3964	3	N	-0-					-0-
08	3937	X	3664	-0-	-273	-0-	279	1	3385	3	N	-0-					-0-
09	3750	X	3487	-0-	-263	-0-	276	1	3211	3	N	-0-					-0-

VELENO RANCH WELL #: 4 RRCID -> 203851 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9728 - 9775

04	900	N	854	-0-	-46	-0-	66	1	788	3	N	-0-					-0-
05	899	N	895	-0-	-4	-0-	66	1	829	3	N	-0-					-0-
06	870	N	847	-0-	-23	-0-	53	1	794	3	N	-0-					-0-
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	63	1	812	3	N	-0-					-0-
08	899	N	852	-0-	-47	-0-	65	1	787	3	N	-0-					-0-
09	840	N	817	-0-	-23	-0-	65	1	752	3	N	-0-					-0-

VELENO RANCH WELL #: 5 RRCID -> 205381 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8898 - 9831

04	2550	N	2518	-0-	-32	-0-	194	1	2324	3	N	-0-					-0-
05	2635	N	2598	-0-	-37	-0-	192	1	2406	3	N	-0-					-0-
06	2550	N	1988	-0-	-562	-0-	124	1	1864	3	N	-0-					-0-
07	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	195	1	2502	3	N	-0-					-0-
08	2604	N	2526	-0-	-78	-0-	192	1	2334	3	N	-0-					-0-
*09	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	184	1	2137	3	N	-0-					-0-

SWANTNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207276 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9950 - 10010

04	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	285	1	3404	3	N	-0-					-0-
05	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	277	1	3460	3	N	-0-					-0-
06	3420	X	3080	-0-	-340	-0-	191	1	2889	3	N	-0-					-0-
07	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	262	1	3355	3	N	-0-					-0-
08	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	281	1	3418	3	N	-0-					-0-
*09	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	284	1	3306	3	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VELENO RANCH WELL #: 6 RRCID -> 212813 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8656 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6630	X	6349	-0-	-281	-0-	490	1	5859	3	N	-0-			-0-
05	6851	X	6741	-0-	-110	-0-	499	1	6242	3	N	-0-			-0-
06	6630	X	5992	-0-	-638	-0-	372	1	5620	3	N	-0-			-0-
07	6851	X	6504	-0-	-347	-0-	471	1	6033	3	N	-0-			-0-
08	6851	X	6595	-0-	-256	-0-	502	1	6093	3	N	-0-			-0-
09	6510	X	6119	-0-	-391	-0-	484	1	5635	3	N	-0-			-0-

SWANTNER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213830 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9870 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	208	1	2490	3	N	-0-			-0-
05	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	209	1	2612	3	N	-0-			-0-
06	2640	N	2376	-0-	-264	-0-	148	1	2228	3	N	-0-			-0-
07	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	212	1	2714	3	N	-0-			-0-
08	2821	N	2606	-0-	-215	-0-	198	1	2408	3	N	-0-			-0-
*09	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	190	1	2212	3	N	-0-			-0-

VELENO RANCH WELL #: 1ST RRCID -> 224693 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 10957 PERF. 8600 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1117	-0-	-143	-0-	86	1	1031	3	N	-0-			-0-
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	89	1	1114	3	N	-0-			-0-
06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	88	1	1329	3	N	-0-			-0-
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	89	1	1137	3	N	-0-			-0-
08	1209	N	1183	-0-	-26	-0-	90	1	1093	3	N	-0-			-0-
09	1410	N	1051	-0-	-359	-0-	83	1	968	3	N	-0-			-0-

EXSUN (QUEEN CITY II-A) 29801 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
VILLARREAL, R. WELL #: 2 RRCID -> 163455 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2874 - 2941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 2 A RRCID -> 062047 COMPL. DATE 04/18/1975 TOTAL DEPTH 10700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 - PLUGGED 01/02/2014

FALCON (QUEEN CITY) 30079 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FALCON WELL #: 1 RRCID -> 265120 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9848 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9730	X	9730	-0-	-0-	-0-	2409	1	7203	2	Y	107	110	1	56
							118	9							
05	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	2254	1	6905	2	Y	81	90	1	47
							89	9							
06	11035	X	11035	-0-	-0-	-0-	2134	1	8803	2	Y	89	90	1	46
							98	9							
07	10616	X	10616	-0-	-0-	-0-	999	1	9490	2	Y	115	90	1	71
							127	9							
08	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	1065	1	7661	2	Y	78	90	1	59
							86	9							
*09	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	1172	1	5115	2	Y	57	116	1	-0-
							63	9							

FALCON WELL #: 2 RRCID -> 267444 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9851 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4740	X	4451	-0-	-289	-0-	1094	1	3269	2	Y	80	84	1	134
							88	9							
05	4898	X	4464	-0-	-434	-0-	1074	1	3289	2	Y	92	102	1	124
							101	9							
06	4740	X	4474	-0-	-266	-0-	851	1	3512	2	Y	101	102	1	123
							111	9							
07	4898	X	4506	-0-	-392	-0-	415	1	3948	2	Y	130	102	1	151
							143	9							
08	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	532	1	3831	2	Y	88	101	1	138
							97	9							
*09	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	851	1	3711	2	Y	36	78	1	96
							40	9							

FALCON LAKE, E. 30084 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DOLEN WELL #: 2 RRCID -> 244851 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10675 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
ACOCK OPERATING LIMITED 003596
SALINAS WELL #: 1A RRCID -> 214655 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 16737 PERF.12552 - 16590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 WELL #: 2 RRCID -> 226128 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 16850 PERF.15861 - 15964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ACOCK OPERATING LIMITED //CONT.// 003596
GARCIA, FINITA WELL #: 1 RRCID -> 235800 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 17138 PERF.13392 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DOLEN WELL #: 1 RRCID -> 229335 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 14681 PERF.12532 - 14180

04	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	1536	1	2078	2	N	-0-					-0-
05	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	1614	1	1983	2	N	-0-					-0-
06	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	1501	1	1606	2	N	-0-					-0-
07	527	X	275	-0-	-252	-0-	168	1	107	2	N	-0-					-0-
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-

VELA-LOPENO WELL #: 1 RRCID -> 229351 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 1227 - 12314

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
ERM WELL #: 1 RRCID -> 221572 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13085 - 13105

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 225601 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11561 - 12608

04	480	N	400	-0-	-80	-0-	86	1	314	3	N	-0-					-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	118	1	393	3	N	-0-					-0-
06	390	N	333	-0-	-57	-0-	86	1	247	3	N	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	97	1	377	3	N	-0-					-0-
08	496	N	403	-0-	-93	-0-	102	1	301	3	N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

MORALES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231974 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11678 - 12866

04	480	N	345	-0-	-135	-0-	74	1	271	3	N	-0-					-0-
05	496	N	373	-0-	-123	-0-	87	1	286	3	N	-0-					-0-
06	240	N	115	-0-	-125	-0-	29	1	85	3	N	1					1
							1	9									
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	123	1	479	3	N	-0-					1
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	119	1	351	3	N	-0-					1
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					1

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 200307 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13994 - 16149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	2195	-0-	-1165	-0-	59	1	2136	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	1762	-0-	-1276	-0-	46	1	1716	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	1734	-0-	-1206	-0-	43	1	1691	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	2402	-0-	-636	-0-	65	1	2337	2	N	-0-					-0-
08	2263	X	1938	-0-	-325	-0-	53	1	1885	2	N	-0-					-0-
09	2190	X	1787	-0-	-403	-0-	63	1	1724	2	N	-0-					-0-
GARCIA SALINAS PEDERNAL LTD. WELL #: 1 RRCID -> 205632 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 17110 PERF.16121 - 16152																	
04	28980	X	28693	-0-	-287	-0-	795	1	27898	2	N	-0-					-0-
05	29163	X	29163	-0-	-0-	-0-	789	1	28374	2	N	-0-					-0-
06	29010	X	28005	-0-	-1005	-0-	721	1	27284	2	N	-0-					-0-
07	29977	X	27862	-0-	-2115	-0-	784	1	27078	2	N	-0-					-0-
08	29977	X	27613	-0-	-2364	-0-	782	1	26831	2	N	-0-					-0-
09	28680	X	26766	-0-	-1914	-0-	970	1	25796	2	N	-0-					-0-
WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 218883 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 17125 PERF.16029 - 16268																	
04	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	73	1	2650	2	N	-0-					-0-
05	3012	N	3012	-0-	-0-	-0-	78	1	2934	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2848	-0-	-92	-0-	70	1	2778	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	2840	-0-	-198	-0-	77	1	2763	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2826	-0-	-212	-0-	77	1	2749	2	N	-0-					-0-
*09	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	105	1	2881	2	N	-0-					-0-
WORLEY WELL #: 4 RRCID -> 221287 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 17486 PERF.13364 - 14888																	
04	2100	X	1747	-0-	-353	-0-	47	1	1700	2	N	-0-					-0-
05	2170	X	2059	-0-	-111	-0-	54	1	2005	2	N	-0-					-0-
06	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	49	1	1928	2	N	-0-					-0-
07	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	57	1	2048	2	N	-0-					-0-
08	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	56	1	2009	2	N	-0-					-0-
*09	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	72	1	1971	2	N	-0-					-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX W-17) 30084 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
VELA-LOPENO WELL #: 1 RRCID -> 229365 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11402 - 11432

04	2268	R	2268	-0-	-0-		-0-	964	1	1304	2	N	-0-				-0-
05	2294	#	2141	-0-	-153		-0-	961	1	1180	2	N	-0-				-0-
06	2220	#	2007	-0-	-213		-0-	970	1	1037	2	N	-0-				-0-
07	0		159	-0-	159	B	159	97	1	62	2	N	-0-				-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	B	159					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 159																	
09	2010	N	-0-	-0-	-2010	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																	
04	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	12				12
07	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				12
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	2				14

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	3300	X	3247	-0-	-53	-0-	695	1	2552	3	N	-0-					-0-
05	3441	X	2767	-0-	-674	-0-	642	1	2125	3	N	-0-					-0-
06	3330	X	1750	-0-	-1580	-0-	452	1	1298	3	N	-0-					-0-
07	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	902	1	3512	3	N	-0-					-0-
08	3348	X	2738	-0-	-610	-0-	696	1	2042	3	N	-0-					-0-
09	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					-0-

MORALES, ROSALVA DIANA WELL #: 1 RRCID -> 216713 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11504 - 13586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	560	-0-	-10	-0-	120	1	440	3	N	-0-					-0-
05	589	N	564	-0-	-25	-0-	130	1	434	3	N	-0-					-0-
06	570	N	410	-0-	-160	-0-	106	1	303	3	N	1					1
							1	9									
07	589	N	525	-0-	-64	-0-	107	1	418	3	N	-0-					1
08	558	N	482	-0-	-76	-0-	123	1	359	3	N	-0-					1
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					1

HINOJOSA WELL #: 1 RRCID -> 216959 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 13979 PERF.12073 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	1725	1	6331	3	N	-0-					-0-
05	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	1813	1	6010	3	N	-0-					-0-
06	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	1577	1	4536	3	N	-0-					-0-
07	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	1561	1	6074	3	N	-0-					-0-
08	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	1750	1	5128	3	N	-0-					-0-
09	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

JURASSIC EXPLORATION, INC. 448231
WORLEY, R.J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 146099 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 18520 PERF.12294 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 SWD INC. 247705
ZAPATA SWD WELL #: 2 RRCID -> 261581 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2750 - 3446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

FALCON LAKE, N. (WILCOX 6400) //CONT.// 30086 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
LOW-END OIL LLC 510360
GONZALEZ, GRACIELA WELL #: 1 RRCID -> 211445 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 9187 PERF. 6335 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					43
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					43
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					43
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					43
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					43
*09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					43

RUSSEL N.L. WELL #: 2 RRCID -> 211229 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7240 - 7298

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

FALFURRIAS (FRIO 7360) 30090 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
WRIGHT, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 199809 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7420 - 7440

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	510	N	365	-0-	-145	-0-	365	3			N	-0-					85
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					85
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					85
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					85
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					85
09	480	N	414	-0-	-66	-0-	414	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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (GARZA) //CONT.// 30090 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
SHARP, A. A. WELL #: 6 RRCID -> 010290 COMPL. DATE 11/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
MINTEN WELL #: 1R RRCID -> 191395 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7139 - 7155

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2017 - P/A 05/08/2017

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	870	N	769	-0-	-101	-0-	758	2	11	9	N	10					100
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	780	2	11	9	N	10					110
06	1020	N	759	-0-	-261	-0-	735	2	24	9	N	22					132
07	806	N	596	-0-	-210	-0-	584	2	12	9	N	11					143
08	806	N	700	-0-	-106	-0-	694	2	6	9	N	5					148
09	750	N	633	-0-	-117	-0-	633	2			N	-0-					148

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	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					127
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					127
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					127
07	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					127
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					127
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	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-

FALFURRIAS (9200 VICKSBURG) //CONT.// 30090 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. //CONT.// 635107
WRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 225321 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8972 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2402	-0-	-508	-0-	2371	3	31	9	N	28					62
05	3007	X	2526	-0-	-481	-0-	2511	3	15	9	N	14					76
06	2580	X	2367	-0-	-213	-0-	2350	3	17	9	N	15					91
07	2480	X	2202	-0-	-278	-0-	2185	3	17	9	N	15					106
08	2511	X	2290	-0-	-221	-0-	2283	3	7	9	N	6					112
09	2430	X	2401	-0-	-29	-0-	2389	3	12	9	N	11					123

WRIGHT WELL #: 8 RRCID -> 254576 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9020 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	980	3	14	9	N	13					184
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1032	3	6	9	N	5					189
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	976	3	7	9	N	6					195
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	918	3	17	9	N	15					210
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					210
*09	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1073	3	1	9	N	1					211

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2017 - PLUGGED 08/24/17

FALFURRIAS (8100) 30090 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
WRIGHT - COX WELL #: 1 RRCID -> 159937 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8072 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
07	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-
08	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	3			N	-0-					-0-
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC 042191
LOS MESQUITES WELL #: 1 RRCID -> 242843 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 15890 PERF.14155 - 15704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	20668	X	20668	-0-	-0-	-0-	1530	1	19138	2	N	-0-					-0-
06	32058	X	32058	-0-	-0-	-0-	3072	1	28986	2	N	-0-					-0-
07	29653	X	29653	-0-	-0-	-0-	2322	1	27331	2	N	-0-					-0-
08	26014	X	26014	-0-	-0-	-0-	2842	1	23172	2	N	-0-					-0-
09	32070	X	23922	-0-	-8148	-0-	3129	1	20793	2	N	-0-					-0-

ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
DEGARZA WELL #: 1 RRCID -> 241978 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13684 - 13926

04	T. A.		2	-0-	2	351	2	2			N	-0-					-0-
05	386	X	35	-0-	-351	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	1	1	165	2	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

DEGARZA WELL #: 2 RRCID -> 244043 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13799 PERF.13784 - 13826

04	750	X	306	-0-	-444	-0-	2	1	304	2	N	-0-					-0-
05	552	X	552	-0-	-0-	-0-	3	1	549	2	N	-0-					-0-
06	267	X	267	-0-	-0-	-0-	2	1	265	2	N	-0-					-0-
07	310	X	16	-0-	-294	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	558	X	208	-0-	-350	-0-	1	1	165	2	N	38	38	8			-0-
							42	9									
09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-

DEGARZA WELL #: 3 RRCID -> 247852 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13764 - 13818

04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-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	166	N	166	-0-	-0-	-0-	1	1	165	2	N	-0-					-0-
*09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	1	1	137	2	N	-0-					-0-

ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
LEYENDECKER, G. L. WELL #: 1R RRCID -> 096891 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 18090 PERF.13800 - 13820

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	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-

HINOJOSA, G. G. WELL #: 11 RRCID -> 114085 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 17599 PERF.16828 - 16945

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 6 RRCID -> 116445 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14505 - 16123

04	10590 X	10590	-0-	-0-	-0-	38	1	10552	2	N	-0-			-0-
05	9694 X	9694	-0-	-0-	-0-	39	1	9655	2	N	-0-			-0-
06	10350 X	9934	-0-	-416	-0-	36	1	9898	2	N	-0-			-0-
07	11789 X	11789	-0-	-0-	-0-	53	1	11736	2	N	-0-			-0-
08	10943 X	8900	-0-	-2043	-0-	48	1	8852	2	N	-0-			-0-
*09	12985 X	12985	-0-	-0-	-0-	56	1	12929	2	N	-0-			-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 8 RRCID -> 117914 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 17250 PERF.13932 - 15751

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-

ZACHRY, H.B. CO. WELL #: 4 RRCID -> 118365 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14870 - 16908

04	232 X	232	-0-	-0-	-0-	34	1	198	2	N	-0-			-0-
05	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	180	1	1878	2	N	-0-			-0-
06	5550 X	2479	-0-	-3071	-0-	102	1	2377	2	N	-0-			-0-
07	5580 X	800	-0-	-4780	-0-	25	1	775	2	N	-0-			-0-
08	2387 X	586	-0-	-1801	-0-	19	1	567	2	N	-0-			-0-
*09	5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	241	1	5330	2	N	-0-			-0-

HINOJOSA, G. G. WELL #: 13 RRCID -> 119105 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 17096 PERF.16325 - 16440

04	42745 X	42745	-0-	-0-	-0-	153	1	42592	2	N	-0-			-0-
05	28999 X	28999	-0-	-0-	-0-	116	1	28883	2	N	-0-			-0-
06	59400 X	15106	-0-	-44294	-0-	624	1	14482	2	N	-0-			-0-
07	61380 X	32401	-0-	-28979	-0-	1003	1	31398	2	N	-0-			-0-
08	61380 X	22909	-0-	-38471	-0-	733	1	22176	2	N	-0-			-0-
09	42750 X	38582	-0-	-4168	-0-	167	1	38415	2	N	-0-			-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 7 RRCID -> 124110 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 15080 PERF.13760 - 13780

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	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 #: 4 RRCID -> 133176 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 15861 PERF.13562 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	10280	X	10280	-0-	-0-	-0-	1493	1	8787	2	N	-0-			-0-
05	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	718	1	7490	2	N	-0-			-0-
06	10680	X	8250	-0-	-2430	-0-	341	1	7909	2	N	-0-			-0-
07	10633	X	7500	-0-	-3133	-0-	232	1	7268	2	N	-0-			-0-
08	10633	X	7032	-0-	-3601	-0-	225	1	6807	2	N	-0-			-0-
09	10290	X	6353	-0-	-3937	-0-	275	1	6078	2	N	-0-			-0-

ZACHRY, H. B. CO. WELL #: 1 RRCID -> 139140 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 18130 PERF.14686 - 16316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	16	1	95	2	N	-0-			-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	15	1	152	2	N	-0-			-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	13	1	290	2	N	-0-			-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	7	1	236	2	N	-0-			-0-
08	155	N	86	-0-	-69	-0-	3	1	83	2	N	-0-			-0-
09	300	N	164	-0-	-136	-0-	7	1	157	2	N	-0-			-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 149444 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 17939 PERF.16900 - 17590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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	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-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895

MUZZA, G. P. WELL #: 10 RRCID -> 181139 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 16650 PERF.16425 - 16521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	59147	X	59147	-0-	-0-	-0-	212	1	58935	2	N	-0-					-0-
05	53525	X	53525	-0-	-0-	-0-	214	1	53311	2	N	-0-					-0-
06	68190	X	58643	-0-	-9547	-0-	211	1	58432	2	N	-0-					-0-
07	70463	X	47088	-0-	-23375	-0-	212	1	46876	2	N	-0-					-0-
08	70463	X	42596	-0-	-27867	-0-	228	1	42368	2	N	-0-					-0-
09	59160	X	48161	-0-	-10999	-0-	209	1	47952	2	N	-0-					-0-

G. G. HINOJOSA WELL #: 15 RRCID -> 184344 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 18750 PERF.17025 - 17410

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 2 RRCID -> 184483 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 15535 PERF.14020 - 14360

04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	151	1	889	2	N	-0-					-0-
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	77	1	804	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	926	-0-	-154	-0-	38	1	888	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	953	-0-	-132	-0-	29	1	924	2	N	-0-					-0-
08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	30	1	899	2	N	-0-					-0-
09	930	N	661	-0-	-269	-0-	29	1	632	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	4920	X	2967	-0-	-1953	-0-	123	1	2844	2	N	-0-					-0-
07	12425	X	12425	-0-	-0-	-0-	385	1	12040	2	N	-0-					-0-
08	34983	X	34983	-0-	-0-	-0-	1119	1	33864	2	N	-0-					-0-
*09	37302	X	37302	-0-	-0-	-0-	1616	1	35686	2	N	-0-					-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 7 RRCID -> 191584 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 17108 PERF.13898 - 15076

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 7 RRCID -> 196875 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 17040 PERF.14958 - 16496

04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	81	1	476	2	N	-0-					-0-
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	75	1	787	2	N	-0-					-0-
06	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	65	1	1508	2	N	-0-					-0-
07	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	87	1	2727	2	N	-0-					-0-
08	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	90	1	2719	2	N	-0-					-0-
*09	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	115	1	2544	2	N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895

LEYENDECKER, G.L. WELL #: 8 RRCID -> 214140 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13850 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	9	X	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-
05	8	X	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-			-0-
06	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-			-0-
07	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			-0-
08	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			-0-
09	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 12 RRCID -> 218653 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 14332 PERF.13950 - 13960

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	59542	X	59542	-0-	-0-	-0-	214	1	59328	2	N	-0-			-0-
05	38023	X	38023	-0-	-0-	-0-	153	1	37870	2	N	-0-			-0-
06	63300	X	54714	-0-	-8586	-0-	198	1	54516	2	N	-0-			-0-
07	63860	X	56697	-0-	-7163	-0-	255	1	56442	2	N	-0-			-0-
08	61535	X	57484	-0-	-4051	-0-	308	1	57176	2	N	-0-			-0-
09	59550	X	54764	-0-	-4786	-0-	238	1	54526	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	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	367	1	2159	2	N	-0-			-0-
05	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	440	1	4591	2	N	-0-			-0-
06	1230	X	947	-0-	-283	-0-	39	1	908	2	N	-0-			-0-
07	2604	X	1114	-0-	-1490	-0-	34	1	1080	2	N	-0-			-0-
08	3596	X	857	-0-	-2739	-0-	27	1	830	2	N	-0-			-0-
09	3480	X	884	-0-	-2596	-0-	38	1	846	2	N	-0-			-0-

TREVINO, A. WELL #: 3 RRCID -> 248529 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 14590 PERF.13984 - 14008

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 13 RRCID -> 249324 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 16264 PERF.15386 - 15634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	112165	X	112165	-0-	-0-	-0-	402	1	111763	2	N	-0-					-0-
05	73193	X	73193	-0-	-0-	-0-	293	1	72900	2	N	-0-					-0-
06	102510	X	92569	-0-	-9941	-0-	334	1	92235	2	N	-0-					-0-
07	115661	X	89001	-0-	-26660	-0-	401	1	88600	2	N	-0-					-0-
08	115661	X	84583	-0-	-31078	-0-	453	1	84130	2	N	-0-					-0-
09	111930	X	84732	-0-	-27198	-0-	367	1	84365	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	2340	X	1121	-0-	-1219	-0-	163	1	958	2	N	-0-					-0-
05	2418	X	1003	-0-	-1415	-0-	88	1	915	2	N	-0-					-0-
06	2340	X	904	-0-	-1436	-0-	37	1	867	2	N	-0-					-0-
07	1581	X	785	-0-	-796	-0-	24	1	761	2	N	-0-					-0-
08	1581	X	587	-0-	-994	-0-	19	1	568	2	N	-0-					-0-
09	1110	X	625	-0-	-485	-0-	27	1	598	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	747	N	747	-0-	-0-	-0-	109	1	638	2	N	-0-					-0-
05	713	N	495	-0-	-218	-0-	43	1	452	2	N	-0-					-0-
06	660	N	514	-0-	-146	-0-	21	1	493	2	N	-0-					-0-
07	775	N	612	-0-	-163	-0-	19	1	593	2	N	-0-					-0-
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	18	1	545	2	N	-0-					-0-
*09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	27	1	589	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	X	3	-0-	-87	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
05	93	X	40	-0-	-53	-0-	4	1	36	2	N	-0-					-0-
06	30	X	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-

FARMERS LIFE (1780) 30258 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FARMERS LIFE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 194026 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 1774 - 1782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
E.SEVEN SISTERS GAS TR. FAC. SWD WELL #: 1 RRCID -> 112447 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4050 - 4110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FARMERS LIFE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 181577 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2388 - 2398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	63	1	1158	2	N	-0-	4	1			33
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	23	1	452	2	N	-0-					33
06	1020	N	798	-0-	-222	-0-	43	1	751	2	N	4	1	1			36
							4	9									
07	1271	N	612	-0-	-659	-0-	47	1	563	2	N	2	3	1			35
							2	9									
08	465	N	359	-0-	-106	-0-	32	1	324	2	N	3					38
							3	9									
09	810	N	649	-0-	-161	-0-	33	1	614	2	N	2	5	1			35
							2	9									

M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 121563 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8838 - 8868

04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	326	1	2018	2	N	-0-	5	1			-0-
05	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	245	1	1593	2	N	1					1
							1	9									
06	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	292	1	1674	2	N	3	1	1			3
							3	9									
07	2418	N	1940	-0-	-478	-0-	391	1	1546	2	N	3	4	1			2
							3	9									
08	1829	N	1228	-0-	-601	-0-	111	1	1113	2	N	4					6
							4	9									
09	1980	N	1956	-0-	-24	-0-	158	1	1795	2	N	3	6	1			3
							3	9									

RAMIREZ, G. & F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137886 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8962 - 9054

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
MAYERS GAS UNIT NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 151407 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 9010 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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, 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

SANTOS WELL #: 2 T RRCID -> 151653 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 8916 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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	3	N	-0-	-0-	-3	-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-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	671	N	671	-0-	-0-	-0-	93	1	578	2	N	-0-					-0-
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	89	1	578	2	N	-0-					-0-
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	97	1	558	2	N	-0-					-0-
07	682	N	643	-0-	-39	-0-	130	1	513	2	N	-0-					-0-
08	682	N	460	-0-	-222	-0-	42	1	418	2	N	-0-					-0-
*09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	54	1	608	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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	N	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	N	-0-					-0-
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	5	1	63	2	N	-0-					-0-
08	93	N	58	-0-	-35	-0-	5	1	53	2	N	-0-					-0-
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	4	1	80	2	N	-0-					-0-

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
FAUSTO WELL #: 5 RRCID -> 176793 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8660 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	94	1	580	2	N	-0-	4	1			42
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	87	1	563	2	N	1					43
							1	9									
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	85	1	486	2	N	2	1	1			44
							2	9									
07	682	N	386	-0-	-296	-0-	77	1	306	2	N	3	3	1			44
							3	9									
08	651	N	290	-0-	-361	-0-	26	1	262	2	N	2					46
							2	9									
09	570	N	441	-0-	-129	-0-	36	1	403	2	N	2	4	1			44
							2	9									

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186175 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8480 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	711	N	711	-0-	-0-	-0-	99	1	612	2	N	-0-					86
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	90	1	589	2	N	-0-					86
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	111	1	638	2	N	-0-					86
07	744	N	707	-0-	-37	-0-	143	1	564	2	N	-0-					86
08	682	N	487	-0-	-195	-0-	44	1	443	2	N	-0-					86
09	750	N	604	-0-	-146	-0-	49	1	555	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	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	324	1	2002	2	Y	1	4	1			33
							1	9									
05	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	282	1	1835	2	Y	-0-					33
06	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	290	1	1662	2	Y	4	1	1			36
							4	9									
07	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	334	1	1320	2	Y	3	4	1			35
							3	9									
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	108	1	1079	2	Y	3					38
							3	9									
09	1950	N	1001	-0-	-949	-0-	81	1	916	2	Y	4	6	1			36
							4	9									

MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 216942 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 9122 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	60	-0-	-270	-0-	60	2			N	-0-	2	1			-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
M.M.A. CATTLE CO. 5 WELL #: 5 RRCID -> 277341 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8870 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19020	X	14320	-0-	-4700	-0-	1989	1	12301	2	N	27	195	1			122
							30	9									
05	19654	X	13187	-0-	-6467	-0-	1737	1	11305	2	N	132					254
							145	9									
06	15690	X	12656	-0-	-3034	-0-	1871	1	10721	2	N	58	96	1			216
							64	9									
07	16213	X	255	-0-	-15958	-0-	43	1	169	2	N	39	61	1			194
							43	9									
08	14787	X	-0-	-0-	-14787	-0-					N	-0-					194
09	14310	X	-0-	-0-	-14310	-0-					N	-0-	171	1			23

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	13740	X	10421	-0-	-3319	-0-	1430	1	8846	2	N	132	45	1			211
							145	9									
05	13547	X	9232	-0-	-4315	-0-	1223	1	7959	2	N	45					256
							50	9									
06	10980	X	8790	-0-	-2190	-0-	1299	1	7445	2	N	42	246	1			52
							46	9									
07	11346	X	7621	-0-	-3725	-0-	1529	1	6039	2	N	48	21	1			79
							53	9									
08	10757	X	5362	-0-	-5395	-0-	484	1	4852	2	N	24					103
							26	9									
09	10410	X	8322	-0-	-2088	-0-	670	1	7588	2	N	58	27	1			134
							64	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	1890	X	304	-0-	-1586	-0-	42	1	262	2	N	-0-	5	1			47
05	1736	X	240	-0-	-1496	-0-	32	1	208	2	N	-0-					47
06	1890	X	1185	-0-	-705	-0-	176	1	1007	2	N	2					49
							2	9									
07	1953	X	1780	-0-	-173	-0-	359	1	1418	2	N	3	3	1			49
							3	9									
08	1209	X	1019	-0-	-190	-0-	92	1	924	2	N	3					52
							3	9									
*09	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	130	1	1468	2	N	4	6	1			50
							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-

COLLINS WELL #: 4 RRCID -> 183259 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9031 - 9084

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-

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

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-

COLLINS WELL #: 5 RRCID -> 178094 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8201 - 8216

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-

COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 178095 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8224 - 8234

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-

COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 183993 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 8190 - 8200

04	14B DENY	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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	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-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 27 RRCID -> 172866 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4952 - 5206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	1166	1	3451	3	Y	-0-					-0-
05	4588 X	4051	-0-	-537	-0-	981	1	3070	3	Y	-0-					-0-
06	4440 X	3830	-0-	-610	-0-	883	1	2947	3	Y	-0-					-0-
07	4774 X	4035	-0-	-739	-0-	1022	1	3003	3	Y	9					9
						10	9									
08	4774 X	4438	-0-	-336	-0-	1015	1	3416	3	Y	6					15
						7	9									
09	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					15

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-

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	5160	X	3009	-0-	-2151	-0-	761	1	2248	3	Y	-0-					-0-
05	5332	X	2651	-0-	-2681	-0-	642	1	2009	3	Y	-0-					-0-
06	5100	X	2216	-0-	-2884	-0-	511	1	1705	3	Y	-0-					-0-
07	5270	X	2167	-0-	-3103	-0-	550	1	1617	3	Y	-0-					-0-
08	3100	X	2341	-0-	-759	-0-	536	1	1805	3	Y	-0-					-0-
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 60 RRCID -> 205991 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5586 - 6501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	640	1	1893	3	Y	-0-					-0-
05	2852	X	2365	-0-	-487	-0-	573	1	1792	3	Y	-0-					-0-
06	2760	X	2321	-0-	-439	-0-	535	1	1786	3	Y	-0-					-0-
07	2852	X	2362	-0-	-490	-0-	596	1	1752	3	Y	13					13
							14	9									
08	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	633	1	2131	3	Y	10					23
							11	9									
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					23

CALLAGHAN RANCH WELL #: 63 RRCID -> 205993 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5165 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	435	-0-	-1245	-0-	110	1	325	3	Y	-0-					64
05	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	558	1	1745	3	Y	-0-					64
06	3000	N	4014	-0-	1014	1014	925	1	3089	3	Y	-0-					64
07	3100	N	2585	-0-	-515	499	642	1	1887	3	Y	51					115
							56	9									
08	3051	N	2552	-0-	-499	-0-	582	1	1959	3	Y	10					125
							11	9									
09	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					125

CALLAGHAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 210183 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 4979 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

FINLEY-WEBB (LOBO CONS) //CONT.// 30950 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CALLAGHAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 211521 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 4978 - 5255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	923	1	2728	3	Y	-0-					59
05	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	966	1	3026	3	Y	-0-					59
06	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	746	1	2490	3	Y	-0-					59
07	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	910	1	2673	3	Y	6					65
							7	9									
08	2635	X	1557	-0-	-1078	-0-	354	1	1192	3	Y	10					75
							11	9									
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					75

CALLAGHAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 227542 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5582 - 5820

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (COLE) 31133 111 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952
GARCIA, RAUL -A- WELL #: 2 RRCID -> 010314 COMPL. DATE 02/18/1963 TOTAL DEPTH 3377 PERF. N/A

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_____ 09/05/2017 - PLUGGED 09/05/17

FITZSIMMONS, EAST (PETTUS) 31133 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
GARCIA, ANTONIA WELL #: 1 RRCID -> 270557 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4702 - 4704

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

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	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	#	-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	441	N	441	-0-	-0-	-0-	54	1	387	3	Y	-0-					24
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	64	1	463	3	Y	-0-					24
06	450	N	375	-0-	-75	-0-	46	1	329	3	Y	-0-					24
07	465	N	431	-0-	-34	-0-	46	1	385	3	Y	-0-					24
08	527	N	321	-0-	-206	-0-	43	1	278	3	Y	-0-					24
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

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-

FLORES (RINCON B) //CONT.// 31533 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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	90	N	38	-0-	-52	-0-	5	1	33	3	Y	-0-					4
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	17	1	123	3	Y	-0-					4
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	13	1	92	3	Y	-0-					4
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	21	1	170	3	Y	-0-					4
08	155	N	76	-0-	-79	-0-	10	1	66	3	Y	-0-					4
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

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

SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 16 RRCID -> 190378 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 4390 - 4828

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
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
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
CANTERA OPERATING, LLC 129692
ZAMORA STATE WELL #: 2 RRCID -> 120245 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9801 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	273	1	29	2	N	-0-					7
							3249	3									
05	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	321	1	34	2	N	-0-					7
							3737	3									
06	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	273	1	28	2	N	-0-					7
							2905	3									
07	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	337	1	33	2	N	-0-					7
							3318	3									
08	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	413	1	37	2	N	-0-					7
							3747	3									
*09	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	291	1	28	2	N	-0-					7
							2680	3									

ZAMORA-STATE WELL #: 3 RRCID -> 123615 COMPL. DATE 01/10/1987 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9730 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15947	X	15947	-0-	-0-	-0-	1225	1	130	2	N	2	2	8			10
							14590	3	2	9							
05	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	399	1	42	2	N	4	4	8			10
							4637	3	4	9							
06	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	281	1	29	2	N	4	4	8			10
							2985	3	4	9							
07	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	617	1	59	2	N	3	3	8			10
							6062	3	3	9							
08	10725	X	10725	-0-	-0-	-0-	1054	1	93	2	N	7	2	1	5	8	10
							9570	3	8	9							
*09	10736	X	10736	-0-	-0-	-0-	1041	1	99	2	N	2	2	8			10
							9594	3	2	9							

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 125199 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9779 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GARZA-ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 127202 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 11325 PERF. 8930 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	41	1	4	2	N	4	4	8			-0-
							484	3	4	9							
05	744	N	562	-0-	-182	-0-	44	1	5	2	N	4	4	8			-0-
							509	3	4	9							
06	600	N	530	-0-	-70	-0-	44	1	5	2	N	8	8	8			-0-
							472	3	9	9							
07	558	N	491	-0-	-67	-0-	45	1	4	2	N	1	1	8			-0-
							441	3	1	9							
08	558	N	509	-0-	-49	-0-	45	1	4	2	N	44	12	1	32	8	-0-
							412	3	48	9							
09	540	N	412	-0-	-128	-0-	38	1	4	2	N	18	18	8			-0-
							350	3	20	9							

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
ZAMORA STATE WELL #: 5 RRCID -> 150396 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8982 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	N	1	1	8			39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			39
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1	1	8			39

ZAMORA STATE WELL #: 9 RRCID -> 220495 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8806 - 10078

04	270	N	245	-0-	-25	-0-	13	1	1	2	N	65	91	1	13	8	23
							159	3	72	9							
05	279	N	247	-0-	-32	-0-	18	1	2	2	N	15	15	8			23
							210	3	17	9							
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	20	1	2	2	N	44	33	1	21	8	13
							209	3	48	9							
07	248	N	109	-0-	-139	-0-	9	1	1	2	N	11	11	8			13
							87	3	12	9							
08	248	N	36	-0-	-212	-0-	4	3	32	9	N	29	8	1	21	8	13
09	270	N	19	-0-	-251	-0-	1	1	7	3	N	10	10	8			13
							11	9									

ZAMORA STATE WELL #: 7 RRCID -> 221635 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8969 - 9113

04	420	N	274	-0-	-146	-0-	20	1	2	2	N	9	9	8			10
							242	3	10	9							
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	45	1	5	2	N	9	9	8			10
							524	3	10	9							
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	41	1	4	2	N	14	14	8			10
							437	3	15	9							
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	42	1	4	2	N	7	7	8			10
							408	3	8	9							
08	558	N	421	-0-	-137	-0-	39	1	3	2	N	19	5	1	14	8	10
							358	3	21	9							
09	510	N	368	-0-	-142	-0-	35	1	3	2	N	7	7	8			10
							322	3	8	9							

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 222722 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10384 PERF. 8782 - 9246

04	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	171	1	18	2	N	47	4	8			56
							2039	3	52	9							
05	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	213	1	23	2	N	63	86	1	5	8	28
							2478	3	69	9							
06	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	206	1	21	2	N	185	191	1	7	8	15
							2194	3	204	9							
07	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	216	1	21	2	N	83	82	1	3	8	13
							2124	3	91	9							
08	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	250	1	22	2	N	59	3	1	7	8	62
							2266	3	65	9							
*09	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	227	1	22	2	N	94	135	1	3	8	18
							2093	3	103	9							

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 223276 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9702 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9540	X	8447	-0-	-1093	-0-	642	1	68	2	N	80	16	8			90
							7649	3	88	9							
05	9858	X	9152	-0-	-706	-0-	713	1	76	2	N	58	93	1	18	8	37
							8299	3	64	9							
06	9330	X	8319	-0-	-1011	-0-	704	1	71	2	N	56	25	8			68
							7482	3	62	9							
07	9269	X	7848	-0-	-1421	-0-	709	1	68	2	N	88	106	1	14	8	36
							6974	3	97	9							
08	9145	X	7317	-0-	-1828	-0-	707	1	63	2	N	116	100	1	26	8	26
							6419	3	128	9							
09	8850	X	6841	-0-	-2009	-0-	655	1	62	2	N	83	50	1	12	8	47
							6033	3	91	9							

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 224080 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7188 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1871	-0-	-289	-0-	143	1	15	2	N	7	7	8			12
							1705	3	8	9							
05	2139	N	1987	-0-	-152	-0-	155	1	17	2	N	7	7	8			12
							1807	3	8	9							
06	2010	N	1820	-0-	-190	-0-	154	1	16	2	N	11	11	8			12
							1638	3	12	9							
07	1922	N	1826	-0-	-96	-0-	166	1	16	2	N	6	6	8			12
							1637	3	7	9							
08	1984	N	1766	-0-	-218	-0-	172	1	15	2	N	15	4	1	11	8	12
							1562	3	17	9							
09	1830	N	1515	-0-	-315	-0-	146	1	14	2	N	5	5	8			12
							1349	3	6	9							

ZAMORA STATE WELL #: 10 RRCID -> 225003 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7986 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	116	1	12	2	N	11	11	8			31
							1377	3	12	9							
05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	132	1	14	2	N	12	12	8			31
							1537	3	13	9							
06	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	132	1	13	2	N	29	17	8			43
							1407	3	32	9							
07	1581	N	1265	-0-	-316	-0-	115	1	11	2	N	9	9	8			43
							1129	3	10	9							
08	1705	N	1696	-0-	-9	-0-	164	1	15	2	N	24	7	1	17	8	43
							1491	3	26	9							
*09	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	157	1	15	2	N	10	10	8			43
							1443	3	11	9							

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
ZAMORA STATE WELL #: 13 RRCID -> 225904 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7306 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	137	1	15	2	N	29					60
							1634	3	32	9							
05	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	142	1	15	2	N	-0-					60
							1650	3									
06	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	156	1	16	2	N	23	72	1			11
							1661	3	25	9							
07	1891	N	1708	-0-	-183	-0-	155	1	15	2	N	13					24
							1524	3	14	9							
08	1798	N	1498	-0-	-300	-0-	145	1	13	2	N	18					42
							1320	3	20	9							
09	1860	N	1504	-0-	-356	-0-	145	1	14	2	N	12					54
							1332	3	13	9							

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 227373 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8902 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7620	X	7379	-0-	-241	-0-	566	1	60	2	N	11	2	8			46
							6741	3	12	9							
05	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	630	1	67	2	N	8	4	8			50
							7333	3	9	9							
06	7620	X	7340	-0-	-280	-0-	625	1	63	2	N	13	5	8			58
							6638	3	14	9							
07	7874	X	7345	-0-	-529	-0-	672	1	65	2	N	2	2	8			58
							6606	3	2	9							
08	7874	X	7088	-0-	-786	-0-	696	1	62	2	N	7	2	1	5	8	58
							6322	3	8	9							
09	7620	X	6882	-0-	-738	-0-	667	1	63	2	N	2	2	8			58
							6150	3	2	9							

ZAMORA STATE WELL #: 11ST RRCID -> 232975 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10030 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	855	-0-	-75	-0-	65	1	7	2	N	6	6	8			13
							776	3	7	9							
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	71	1	8	2	N	7	7	8			13
							830	3	8	9							
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	78	1	8	2	N	17	9	8			21
							833	3	19	9							
07	899	N	880	-0-	-19	-0-	80	1	8	2	N	9	4	8			26
							782	3	10	9							
08	930	N	767	-0-	-163	-0-	74	1	7	2	N	14	4	1	10	8	26
							671	3	15	9							
09	930	N	743	-0-	-187	-0-	71	1	7	2	N	5	5	8			26
							659	3	6	9							

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 7 RRCID -> 234053 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 10526 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	581	-0-	-79	-0-	43	1	5	2	N	19	14	8			43
							512	3	21	9							
05	682	N	586	-0-	-96	-0-	45	1	5	2	N	15	15	8			43
							519	3	17	9							
06	660	N	393	-0-	-267	-0-	32	1	3	2	N	20	20	8			43
							336	3	22	9							
07	589	N	253	-0-	-336	-0-	22	1	2	2	N	10	10	8			43
							218	3	11	9							
08	589	N	209	-0-	-380	-0-	18	1	2	2	N	20	20	8			43
							167	3	22	9							
09	390	N	193	-0-	-197	-0-	18	1	2	2	N	10	10	8			43
							162	3	11	9							

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 8 RRCID -> 237506 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7958 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1567	-0-	-23	-0-	114	1	12	2	N	72	99	1	9	8	30
							1362	3	79	9							
05	1767	N	1685	-0-	-82	-0-	128	1	14	2	N	45	11	8			64
							1493	3	50	9							
06	1620	N	1563	-0-	-57	-0-	125	1	13	2	N	91	90	1	17	8	48
							1325	3	100	9							
07	1612	N	1549	-0-	-63	-0-	132	1	13	2	N	99	123	1	8	8	16
							1295	3	109	9							
08	1674	N	920	-0-	-754	-0-	81	1	7	2	N	86	76	1	12	8	14
							737	3	95	9							
09	1560	N	72	-0-	-1488	-0-	7	1	1	2	N	3	3	8			14
							61	3	3	9							

ZAMORA STATE WELL #: 14 RRCID -> 243102 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8816 - 9881

04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	0			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/07/2016 - W/O TO 04-279141

ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
YTURRIA, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 210392 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9285 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1901	-0-	-340	-0-	526	1	1361	2	Y	13					94
							14	9									
05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	508	1	1459	2	Y	23	1	8			116
							25	9									
06	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	371	1	1342	2	Y	45					161
							50	9									
07	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	359	1	1300	2	Y	18	1	8			178
							20	9									
08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	322	1	1072	2	Y	48					226
							53	9									
*09	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	369	1	1121	2	Y	8					234
							9	9									

VANDERPOOL WELL #: 1 RRCID -> 229611 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9414 - 9659

04	DLQ G-10	1653	-0-	1653	4803	443	1	1210	2	Y	-0-					35
05	DLQ G-10	1692	-0-	1692	6495	420	1	1272	2	Y	-0-					35
06	2900 N	1546	-0-	-1354	5141	321	1	1225	2	Y	-0-					35
07	3100 N	1652	-0-	-1448	3693	343	1	1309	2	Y	-0-					35
08	3100 N	1446	-0-	-1654	2039	321	1	1125	2	Y	-0-					35
*09	3000 N	1372	-0-	-1628	411	326	1	1046	2	Y	-0-					35

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORSE WELL #: 5ST RRCID -> 205374 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9761 - 9852

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-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
CROSS WELL #: 4 RRCID -> 230753 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8353 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2016 - P/A 06/13/16

SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 7 RRCID -> 110956 COMPL. DATE 03/31/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9238 - 9674

04	9180	X	4014	-0-	-5166	-0-	299	1	3715	2	Y	-0-					-0-
05	9238	X	7741	-0-	-1497	-0-	243	1	7473	2	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
06	8940	X	8258	-0-	-682	-0-	550	1	7684	2	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
07	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	791	1	8402	2	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
08	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	704	1	5291	2	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 8 RRCID -> 115351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9086 - 10873

04	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	396	1	4923	2	Y	-0-					7
05	5425	X	5200	-0-	-225	-0-	163	1	5037	2	Y	-0-					7
06	5310	X	3746	-0-	-1564	-0-	250	1	3496	2	Y	-0-					7
07	5487	X	4612	-0-	-875	-0-	397	1	4215	2	Y	-0-					7
08	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	460	1	3455	2	Y	-0-					7
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

GARCIA, I. Y. WELL #: 9 RRCID -> 117565 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 11618 PERF. 9864 - 10066

04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	47	1	586	2	Y	-0-					19
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	38	1	1165	2	Y	-0-					19
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	72	1	1012	2	Y	-0-					19
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	99	1	1053	2	Y	-0-					19
08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	99	1	742	2	Y	-0-					19
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

YTURRIA L&L CO. -C- WELL #: 2 RRCID -> 118205 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11967 PERF. 9095 - 11772

04	9066	X	9066	-0-	-0-	-0-	8992	2	74	9	Y	67	62	1			15
05	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	8969	2	96	9	Y	87	86	1			16
06	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	8244	2	89	9	Y	81	85	1			12
07	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	8054	2	102	9	Y	93	105	1			-0-
08	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	6245	2	98	9	Y	89	89	1			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA L&C -B- WELL #: 1 RRCID -> 121430 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9624 - 11786

04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					-0-
05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			Y	-0-					-0-
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			Y	-0-					-0-
07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			Y	-0-					-0-
08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA L&C "B" WELL #: 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	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			Y	-0-					6
05	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			Y	-0-					6
06	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			Y	-0-					6
07	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			Y	-0-					6
08	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			Y	-0-					6
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

YTURRIA L&C -B- WELL #: 3 RRCID -> 124488 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11822 PERF. 9664 - 9795

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	4200	X	2078	-0-	-2122	-0-	155	1	1923	2	Y	-0-					-0-
05	4278	X	3893	-0-	-385	-0-	122	1	3771	2	Y	-0-					-0-
06	4140	X	4077	-0-	-63	-0-	272	1	3805	2	Y	-0-					-0-
07	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	346	1	3677	2	Y	-0-					-0-
08	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	339	1	2551	2	Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 126437 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 8990 - 9006

04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	100	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	10	1	304	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	15	1	218	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	19	1	207	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	16	1	118	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA, L&L CO. -C- WELL #: 5 RRCID -> 126955 COMPL. DATE 01/01/1988 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9744 - 10760

04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-
05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			Y	-0-					-0-
07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			Y	-0-					-0-
08	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA, L&C -B- WELL #: 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	7950	X	4383	-0-	-3567	-0-	4362	2	21	9	Y	19	23	1			54
05	8215	X	-0-	-0-	-8215	-0-					Y	17	23	1			48
06	7950	X	1951	-0-	-5999	-0-	1929	2	22	9	Y	20	23	1			45
07	7595	X	98	-0-	-7497	-0-	98	2			Y	-0-	31	1			14
08	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					14
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

GARCIA, J.A. WELL #: 2 RRCID -> 128987 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 11224 PERF. 7352 - 7523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	442	-0-	-68	-0-	33	1	409	2	Y	-0-					4
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	30	1	937	2	Y	-0-					4
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	70	1	976	2	Y	-0-					4
07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	104	1	1107	2	Y	-0-					4
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	124	1	933	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

GARCIA, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 130353 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9474 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	70	1	868	2	Y	-0-			-0-
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	25	1	769	2	Y	-0-			-0-
06	720	N	644	-0-	-76	-0-	43	1	601	2	Y	-0-			-0-
07	744	N	704	-0-	-40	-0-	61	1	643	2	Y	-0-			-0-
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	76	1	574	2	Y	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 20 RRCID -> 159139 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7250 - 7386

04	330	N	301	-0-	-29	-0-	22	1	279	2	Y	-0-			5
05	341	N	303	-0-	-38	-0-	10	1	293	2	Y	-0-			5
06	300	N	285	-0-	-15	-0-	19	1	266	2	Y	-0-			5
07	310	N	277	-0-	-33	-0-	24	1	253	2	Y	-0-			5
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	23	1	173	2	Y	-0-			5
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5

YTURRIA L & C "B" WELL #: 5 RRCID -> 161481 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 11761 PERF.10058 - 11567

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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 #: 15 RRCID -> 168958 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 6004 - 6019

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		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 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174390 COMPL. DATE 02/08/2015 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6566 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

GARCIA, I. Y. WELL #: 18 RRCID -> 178830 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 8291 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	X	1350	-0-	-660	-0-	100	1	1250	2	Y	-0-					1
05	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	41	1	1274	2	Y	-0-					1
06	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	67	1	935	2	Y	-0-					1
07	1395	N	1035	-0-	-360	-0-	89	1	946	2	Y	-0-					1
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	100	1	750	2	Y	-0-					1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

YTURRIA L & L -C- WELL #: 7 RRCID -> 179147 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 11730 PERF. 7080 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2674	-0-	-176	-0-	199	1	2475	2	Y	-0-					-0-
05	2945	X	2654	-0-	-291	-0-	83	1	2565	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06	2850	X	2660	-0-	-190	-0-	177	1	2477	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	2759	N	2676	-0-	-83	-0-	230	1	2446	2	Y	-0-					-0-
08	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	245	1	1839	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181348 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 12062 PERF. 9700 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	265	1	3291	2	Y	33	31	1			7
							36	9									
05	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	119	1	3663	2	Y	48	48	1			7
							53	9									
06	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	252	1	3526	2	Y	46	47	1			6
							51	9									
07	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	328	1	3486	2	Y	51	57	1			-0-
							56	9									
08	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	366	1	2749	2	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA-YTURRIA -B- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181351 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12040 PERF. 9793 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3827	2	36	9	Y	33	30	1			15
05	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4080	1	46	9	Y	42	42	1			15
06	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3654	2	45	9	Y	41	42	1			14
07	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3598	2	50	9	Y	45	51	1			8
08	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2813	2	54	9	Y	49	51	1			6
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA L&C -B- WELL #: 6 RRCID -> 182339 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8986 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	916	-0-	-1844	-0-	904	2	12	9	Y	11	13	1			23
05	2852	X	945	-0-	-1907	-0-	935	2	10	9	Y	9	13	1			19
06	2040	N	954	-0-	-1086	-0-	942	2	12	9	Y	11	13	1			17
07	3100	N	3576	-0-	476	476	3576	2			Y	-0-					17
08	1600	N	2163	-0-	563	1039	2163	2			Y	-0-					17
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1039					Y	NO RPT					17

GARCIA, I. Y. WELL #: 27 RRCID -> 183420 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 11579 PERF. 7805 - 7825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 -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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

GARCIA, J. A. WELL #: 6 RRCID -> 183835 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10801 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	110	1	1368	2	Y	40	37	1			7
							44	9									
05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	45	1	1390	2	Y	48	48	1			7
							53	9									
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	89	1	1247	2	Y	46	47	1			6
							51	9									
07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	119	1	1264	2	Y	51	57	1			-0-
							56	9									
08	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	137	1	1029	2	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA L&C -B- WELL #: 8 RRCID -> 183837 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 11943 PERF. 9556 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10167	X	10167	-0-	-0-	-0-	10154	2	13	9	Y	12	14	1			35
05	10416	X	10380	-0-	-36	-0-	10369	2	11	9	Y	10	15	1			30
06	10519	X	10519	-0-	-0-	-0-	10505	2	14	9	Y	13	14	1			29
07	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	11044	2	13	9	Y	12	18	1			23
08	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	8214	2	69	9	Y	63					86
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					86

GARCIA YTURRIA -C- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184828 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9767 - 11341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	240	1	2990	2	Y	3	3	1			12
							3	9									
05	3193	X	2969	-0-	-224	-0-	92	1	2823	2	Y	49	48	1			13
							54	9									
06	3090	X	3001	-0-	-89	-0-	197	1	2752	2	Y	47	49	1			11
							52	9									
07	3348	X	3193	-0-	-155	-0-	270	1	2862	2	Y	55	63	1			3
							61	9									
08	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	284	1	2132	2	Y	25	26	1			2
							28	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

GARCIA, I. Y. WELL #: 29 RRCID -> 185099 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9614 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6510	X	3853	-0-	-2657	-0-	287	1	3566	2	Y	-0-					11
05	6727	X	3141	-0-	-3586	-0-	99	1	3042	2	Y	-0-					11
06	4920	X	3056	-0-	-1864	-0-	204	1	2852	2	Y	-0-					11
07	3968	X	3130	-0-	-838	-0-	269	1	2859	2	Y	2	2	1			11
							2	9									
08	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	266	1	1998	2	Y	2	2	1			11
							2	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

GARCIA, I. Y. WELL #: 26 RRCID -> 185212 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 11465 PERF. 8912 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	1088	-0-	-982	-0-	81	1	1006	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
05	2139	N	2025	-0-	-114	-0-	64	1	1961	2	Y	-0-					3
06	2130	N	2116	-0-	-14	-0-	141	1	1975	2	Y	-0-					3
07	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	195	1	2068	2	Y	-0-					3
08	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	204	1	1532	2	Y	-0-					3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	126	1	1562	2	Y	-0-					-0-
05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	56	1	1738	2	Y	-0-					-0-
06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	114	1	1595	2	Y	-0-					-0-
07	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	150	1	1589	2	Y	-0-					-0-
08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	163	1	1226	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	4680	X	3867	-0-	-813	-0-	3733	2	134	9	Y	122	142	1			90
05	4836	X	3375	-0-	-1461	-0-	3263	2	112	9	Y	102	143	1			49
06	4290	X	3944	-0-	-346	-0-	3808	2	136	9	Y	124	142	1			31
07	4433	X	640	-0-	-3793	-0-	517	2	123	9	Y	112	143	1			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	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 #: 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	241	N	241	-0-	-0-	-0-	18	1	223	2	Y	-0-					6
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	6	1	198	2	Y	-0-					6
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	13	1	183	2	Y	-0-					6
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	24	1	253	2	Y	-0-					6
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	19	1	139	2	Y	-0-					6
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

GARCIA, I. Y. WELL #: 25 RRCID -> 186854 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 6832 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	-0-					3
05	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					3
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	0	X	-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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 #: 7 RRCID -> 187849 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9140 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	2156	-0-	-64	-0-	159	1	1979	2	Y	16	15	1			3
							18	9									
05	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	80	1	2454	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
06	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	183	1	2553	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
07	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	250	1	2659	2	Y	20	23	1			-0-
							22	9									
08	2100	N	2342	-0-	242	242	274	1	2062	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	242					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, J. A. WELL #: 8 RRCID -> 187956 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9024 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	34	1	427	2	Y	-0-					1
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	14	1	429	2	Y	-0-					1
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	28	1	386	2	Y	-0-					1
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	36	1	380	2	Y	-0-					1
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	42	1	318	2	Y	-0-					1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

YTURRIA L & L -C- WELL #: 8 RRCID -> 188023 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 11837 PERF. 9700 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6008	2	41	9	Y	37	34	1			16
05	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	6156	2	45	9	Y	41	41	1			16
06	11533	X	11533	-0-	-0-	-0-	11490	2	43	9	Y	39	40	1			15
07	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	7160	2	48	9	Y	44	50	1			9
08	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4449	2	33	9	Y	30	31	1			8
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, J. A. WELL #: 5 RRCID -> 189003 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9591 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	99	1	1230	2	Y	-0-					19
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	39	1	1204	2	Y	-0-					19
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	90	1	1258	2	Y	-0-					19
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	80	1	853	2	Y	-0-					19
08	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	183	1	1375	2	Y	15	15	1			19
							17	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

GARCIA, I. Y. WELL #: 32 RRCID -> 189010 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10034 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	2	Y	-0-					1
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	2	1	78	2	Y	-0-					1
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	19	1	199	2	Y	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	13	1	94	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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 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-	58	1	715	2	Y	-0-					2
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	24	1	748	2	Y	-0-					2
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	51	1	710	2	Y	-0-					2
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	69	1	730	2	Y	-0-					2
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	65	1	489	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

GARCIA, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 189726 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8896 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	439	1	5462	2	Y	8	7	1			7
							9	9									
05	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	181	1	5577	2	Y	10	10	1			7
							11	9									
06	5520	X	5264	-0-	-256	-0-	351	1	4903	2	Y	9	9	1			7
							10	9									
07	5704	X	5327	-0-	-377	-0-	458	1	4858	2	Y	10	12	1			5
							11	9									
08	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	494	1	3716	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1722	2	10	9	Y	9	8	1			22
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1234	2	15	9	Y	14	14	1			22
06	1230	N	1140	-0-	-90	-0-	1126	2	14	9	Y	13	14	1			21
07	1674	N	1084	-0-	-590	-0-	1069	2	15	9	Y	14	16	1			19
08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1033	2	17	9	Y	15	15	1			19
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

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	448	N	448	-0-	-0-	-0-	33	1	415	2	Y	-0-					4
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	11	1	350	2	Y	-0-					4
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	21	1	291	2	Y	-0-					4
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	46	1	490	2	Y	-0-					4
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	17	1	130	2	Y	-0-					4
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA-YTURRIA -C- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190898 COMPL. DATE 11/17/2002 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9597 - 11188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	138	1	1716	2	Y	-0-					1
05	1953	N	1904	-0-	-49	-0-	60	1	1844	2	Y	-0-					1
06	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	124	1	1734	2	Y	-0-					1
07	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	166	1	1759	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1800	N	2318	-0-	518	518	272	1	2045	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	518					Y	NO RPT					1

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	1230	N	1106	-0-	-124	-0-	82	1	1024	2	Y	-0-					3
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	36	1	1129	2	Y	-0-					3
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	75	1	1045	2	Y	-0-					3
07	1147	N	1014	-0-	-133	-0-	87	1	927	2	Y	-0-					3
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	109	1	819	2	Y	-0-					3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

YTURRIA L & C -B- WELL #: 10 RRCID -> 193648 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9825 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	30	1	1947	2	Y	16	15	1			17
							18	9									
05	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	63	1	1947	2	Y	19	19	1			17
							21	9									
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	121	1	1692	2	Y	19	19	1			17
							21	9									
07	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	156	1	1654	2	Y	20	23	1			14
							22	9									
08	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	178	1	1336	2	Y	5	5	1			14
							6	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
VAN SCHERPE, PETER WELL #: 6 RRCID -> 195891 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11260 - 11554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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

04	360	N	114	-0-	-246	-0-	114	2			Y	-0-			-0-
05	961	N	421	-0-	-540	-0-	48	1	373	2	Y	-0-			-0-
06	630	N	235	-0-	-395	-0-	235	2			Y	-0-			-0-
07	124	N	42	-0-	-82	-0-	4	1	38	2	Y	-0-			-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	Y	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 8 RRCID -> 199222 COMPL. DATE 01/10/2017 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8055 - 8120

04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 9 RRCID -> 201085 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 12192 PERF.11595 - 11938

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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	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 (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 35 RRCID -> 201536 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 7165 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24300	X	11528	-0-	-12772	-0-	2377	1	8600	2	Y	501	461	1			94
							551	9									
05	22072	X	-0-	-0-	-22072	-0-					Y	280	277	1			97
06	19350	X	10712	-0-	-8638	-0-	696	1	9727	2	Y	263	275	1			85
							289	9									
07	17484	X	10131	-0-	-7353	-0-	844	1	8959	2	Y	298	352	1			31
							328	9									
08	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	875	1	6581	2	Y	93	109	1			15
							102	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

GARCIA-YTURRIA -A- GU WELL #: 1 RRCID -> 203555 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6958 - 7004

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 #: 37 RRCID -> 208622 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6780 - 9850

04	3840	X	3436	-0-	-404	-0-	253	1	3141	2	Y	38	35	1			5
							42	9									
05	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	124	1	3822	2	Y	68	67	1			6
							75	9									
06	3780	X	3189	-0-	-591	-0-	208	1	2912	2	Y	63	66	1			3
							69	9									
07	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	353	1	3744	2	Y	72	75	1			-0-
							79	9									
08	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	361	1	2713	2	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 3J RRCID -> 242206 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6614 - 6640

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 38 RRCID -> 244623 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 11687 PERF. 9694 - 11350

04	6690	X	5422	-0-	-1268	-0-	404	1	5018	2	Y	-0-					9
05	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	237	1	7293	2	Y	-0-					9
06	6690	X	6369	-0-	-321	-0-	425	1	5944	2	Y	-0-					9
07	6665	X	4482	-0-	-2183	-0-	386	1	4096	2	Y	-0-					9
08	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	452	1	3400	2	Y	-0-					9
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA-YTURRIA "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246258 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 11938 PERF. 9628 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	246	1	3063	2	Y	24	22	1			5
							26	9									
05	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	108	1	3323	2	Y	24	24	1			5
							26	9									
06	3330	X	3328	-0-	-2	-0-	221	1	3082	2	Y	23	24	1			4
							25	9									
07	3441	X	3417	-0-	-24	-0-	292	1	3096	2	Y	26	29	1			1
							29	9									
08	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	324	1	2434	2	Y	24	25	1			-0-
							26	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	1950	N	1858	-0-	-92	-0-	138	1	1720	2	Y	-0-					7
05	1984	N	1948	-0-	-36	-0-	61	1	1887	2	Y	-0-					7
06	1890	N	1815	-0-	-75	-0-	121	1	1694	2	Y	-0-					7
07	1922	N	1915	-0-	-7	-0-	165	1	1750	2	Y	-0-					7
08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	182	1	1370	2	Y	-0-					7
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

GARCIA, I. Y. WELL #: 40 RRCID -> 248319 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 9430 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	178	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	92	-0-	-63	-0-	3	1	89	2	Y	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	15	1	205	2	Y	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	21	1	224	2	Y	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	15	1	112	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	T. A.		2131	-0-	2131	5928	2131	2			Y	-0-					21
05	8151	X	2223	-0-	-5928	-0-	251	1	1972	2	Y	-0-					21
06	1950	N	1689	-0-	-261	-0-	1689	2			Y	-0-					21
07	2015	N	1771	-0-	-244	-0-	178	1	1593	2	Y	-0-					21
08	2015	N	1554	-0-	-461	-0-	87	1	1467	2	Y	-0-					21
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					21

YTURRIA L&L CO. -C- WELL #: 11 RRCID -> 255304 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7585 - 7617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 #: 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 05/18/2017 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6672 - 6692

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	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO WELL #: 52 RRCID -> 248145 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 5808 - 7740

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88

ACEVEDO WELL #: 3 RRCID -> 267733 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7970 - 9174

04	60	N	45	-0-	-15	-0-	13	1	32	2	N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

DE FLORES, M. S. WELL #: 7 RRCID -> 268968 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 7952 - 9466

04	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	845	1	3709	2	N	46	187	1			73
							51	9									
05	3937	X	3931	-0-	-6	-0-	248	1	3647	2	N	33					106
							36	9									
06	3930	X	3535	-0-	-395	-0-	165	1	3305	2	N	59					165
							65	9									
07	4061	X	3362	-0-	-699	-0-	160	1	3139	2	N	57					222
							63	9									
08	4061	X	2168	-0-	-1893	-0-	482	1	1679	2	N	6	191	1			37
							7	9									
09	3930	X	3810	-0-	-120	-0-	220	1	3566	2	N	22					59
							24	9									

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SAMANO EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242186 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8500 - 8566

04	1650	N	1597	-0-	-53	-0-	1591	2	6	9	N	5					73
05	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1768	2	14	9	N	13					86
06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1813	2	31	9	N	28					114
07	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2257	2	8	9	N	7					121
08	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1616	2	154	9	N	140					261
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					261

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SLICK STATE B WELL #: 14 RRCID -> 270468 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 5676 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24001	X	24001	-0-	-0-	-0-	2944	1	21013	3	Y	40					262
							44	9									
05	26055	X	26055	-0-	-0-	-0-	3158	1	22897	3	Y	-0-					262
06	23850	X	23244	-0-	-606	-0-	2848	1	20360	3	Y	33	182	1			113
							36	9									
07	26257	X	26257	-0-	-0-	-0-	2829	1	23428	3	Y	-0-					113
08	24273	X	18771	-0-	-5502	-0-	2512	1	16259	3	Y	-0-					113
09	23490	X	NO RPT	-0-	-23490	-0-					Y	NO RPT					113

SLICK STATE 'B' WELL #: RRCID -> 270846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8576 - 8584

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES (5600) 31533 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
SLICK ESTATE WELL #: 1 U RRCID -> 100204 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 5602 - 6154

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

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

04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	219	1	1565	3	Y	-0-					31
05	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	264	1	1915	3	Y	-0-					31
06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	189	1	1354	3	Y	-0-					31
07	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	187	1	1548	3	Y	6	6	1			31
							7	9									
08	1953	N	1400	-0-	-553	-0-	187	1	1211	3	Y	2					33
							2	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 34 RRCID -> 265852 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5926 - 5932

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1092	-0-	-618	-0-	386	1	706	2	N	-0-					201
05	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	409	1	2436	2	N	8					209
							9	9									
06	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	384	1	3845	2	N	1	172	1			38
							1	9									
07	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	337	1	2145	2	N	4					42
							4	9									
08	2852	X	1272	-0-	-1580	-0-	1272	2			N	-0-					42
09	4230	X	1043	-0-	-3187	-0-	1043	2			N	-0-					42

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES, M. WELL #: 2 RRCID -> 103040 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8329 - 8430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 3 RRCID -> 105944 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8638 - 8693

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	11	1	239	2	N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	2	N	-0-					-0-
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	4	1	91	2	N	-0-					-0-
07	124	N	84	-0-	-40	-0-	3	1	81	2	N	-0-					-0-
08	124	N	101	-0-	-23	-0-	4	1	97	2	N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

R.M.T. WELL #: 2 RRCID -> 151335 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8616 - 8858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	443	-0-	-7	-0-	19	1	424	2	N	-0-					-0-
05	465	N	421	-0-	-44	-0-	17	1	404	2	N	-0-					-0-
06	450	N	436	-0-	-14	-0-	17	1	419	2	N	-0-					-0-
07	465	N	430	-0-	-35	-0-	15	1	415	2	N	-0-					-0-
08	434	N	403	-0-	-31	-0-	16	1	387	2	N	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 2 RRCID -> 162442 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8030 - 8400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2374	-0-	-626	-0-	103	1	2271	2	N	-0-					-0-
05	2573	X	2028	-0-	-545	-0-	82	1	1946	2	N	-0-					-0-
06	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	111	1	2704	2	N	-0-					-0-
07	2511	X	2164	-0-	-347	-0-	78	1	2086	2	N	-0-					-0-
08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	79	1	1962	2	N	-0-					-0-
09	2820	N	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 3 RRCID -> 164337 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8306 - 8528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9014	-0-	6014	6014	392	1	8622	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	13723	-0-	10623	16637	552	1	13171	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	9868	-0-	6868	23505	390	1	9478	2	N	-0-					-0-
07	32367	X	8862	-0-	-23505	-0-	319	1	8543	2	N	-0-					-0-
08	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	220	1	5432	2	N	-0-					-0-
09	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
R.M.T. WELL #: 6 RRCID -> 166102 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8592 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1349	-0-	-31	-0-	59	1	1290	2	N	-0-			-0-
05	1426	N	1419	-0-	-7	-0-	57	1	1362	2	N	-0-			-0-
06	1380	N	1334	-0-	-46	-0-	53	1	1281	2	N	-0-			-0-
07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	52	1	1387	2	N	-0-			-0-
08	1426	N	1284	-0-	-142	-0-	50	1	1234	2	N	-0-			-0-
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT			-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	2100	X	1706	-0-	-394	-0-	74	1	1632	2	N	-0-			-0-
05	2170	X	1597	-0-	-573	-0-	64	1	1533	2	N	-0-			-0-
06	2040	X	1748	-0-	-292	-0-	69	1	1679	2	N	-0-			-0-
07	2046	X	1355	-0-	-691	-0-	49	1	1306	2	N	-0-			-0-
08	2046	X	491	-0-	-1555	-0-	19	1	472	2	N	-0-			-0-
09	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT			-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIREZ MINERAL TRUST A WELL #: 1 RRCID -> 184435 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8787 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	2	1	45	2	N	-0-			-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-			-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-			-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	N	-0-			-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	N	-0-			-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-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	150	N	95	-0-	-55	-0-	4	1	91	2	N	-0-			-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	2	N	-0-			-0-
06	150	N	8	-0-	-142	-0-	8	2			N	-0-			-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	3	1	78	2	N	-0-			-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	2	N	-0-			-0-
09	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT			-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	540	N	495	-0-	-45	-0-	22	1	473	2	N	-0-			-0-
05	527	N	499	-0-	-28	-0-	20	1	479	2	N	-0-			-0-
06	510	N	457	-0-	-53	-0-	18	1	439	2	N	-0-			-0-
07	527	N	397	-0-	-130	-0-	14	1	383	2	N	-0-			-0-
08	496	N	371	-0-	-125	-0-	14	1	357	2	N	-0-			-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT			-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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-			-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	N	-0-			-0-
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	1	1	35	2	N	-0-			-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	N	-0-			-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-			-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, M. WELL #: 9 RRCID -> 203105 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8706 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	305	N	305	-0-	-0-	-0-	13	1	292	2	N	-0-					-0-
05	310	N	256	-0-	-54	-0-	10	1	246	2	N	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	15	1	367	2	N	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	14	1	391	2	N	-0-					-0-
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	18	1	437	2	N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 8 RRCID -> 208751 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8520 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	51	-0-	-69	-0-	2	1	49	2	N	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	N	-0-					-0-
06	120	N	41	-0-	-79	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	2	N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 9 RRCID -> 222160 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8200 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1289	-0-	-31	-0-	56	1	1233	2	N	-0-					-0-
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	53	1	1268	2	N	-0-					-0-
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	51	1	1243	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1251	-0-	-82	-0-	45	1	1206	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1243	-0-	-90	-0-	48	1	1195	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-0-

M. FLORES WELL #: 14 RRCID -> 222306 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 13203 PERF. 8698 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	21	1	457	2	N	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	17	1	406	2	N	-0-					-0-
06	510	N	492	-0-	-18	-0-	19	1	473	2	N	-0-					-0-
07	496	N	413	-0-	-83	-0-	15	1	398	2	N	-0-					-0-
08	434	N	371	-0-	-63	-0-	14	1	357	2	N	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, ABEL WELL #: 2 RRCID -> 222897 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8442 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	618	-0-	-42	-0-	27	1	591	2	N	-0-					-0-
05	682	N	591	-0-	-91	-0-	24	1	567	2	N	-0-					-0-
06	630	N	549	-0-	-81	-0-	22	1	527	2	N	-0-					-0-
07	651	N	414	-0-	-237	-0-	15	1	399	2	N	-0-					-0-
08	589	N	13	-0-	-576	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, ROSA G. WELL #: 1 RRCID -> 225796 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8256 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	2174	-0-	-1036	-0-	2172	2	2	9	N	2					75
05	3317	X	2259	-0-	-1058	-0-	2251	2	8	9	N	7					82
06	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3567	2	33	9	N	30					112
07	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	6348	2	86	9	N	78					190
08	13308	X	13308	-0-	-0-	-0-	517	1	12774	2	N	15					205
							17	9									
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					205

RAMIREZ, ABEL WELL #: 12 RRCID -> 233352 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8362 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	67	-0-	-173	-0-	3	1	64	2	N	-0-					-0-
05	186	N	49	-0-	-137	-0-	2	1	47	2	N	-0-					-0-
06	210	N	36	-0-	-174	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	5	1	137	2	N	-0-					-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	2	N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE) 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
FLORES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247903 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7650 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	383	1	1648	2	N	9					42
							10	9									
05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	403	1	1689	2	N	3					45
							3	9									
06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	396	1	1609	2	N	17					62
							19	9									
07	2108	N	2075	-0-	-33	-0-	409	1	1654	2	N	11					73
							12	9									
08	2108	N	1646	-0-	-462	-0-	399	1	1225	2	N	20					93
							22	9									
*09	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	396	1	1777	2	N	34					127
							37	9									

CANTERA OPERATING, LLC 129692
GARZA-ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223662 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8082 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	765	-0-	-165	-0-	58	1	6	2	N	6	6	8			-0-
							694	3	7	9							
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	59	1	6	2	N	7	7	8			-0-
							682	3	8	9							
06	810	N	707	-0-	-103	-0-	59	1	6	2	N	10	10	8			-0-
							631	3	11	9							
07	806	N	695	-0-	-111	-0-	63	1	6	2	N	5	5	8			-0-
							620	3	6	9							
08	744	N	607	-0-	-137	-0-	58	1	5	2	N	14	4	1	10	8	-0-
							529	3	15	9							
09	720	N	618	-0-	-102	-0-	59	1	6	2	N	5	5	8			-0-
							547	3	6	9							

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
ZAMORA STATE WELL #: 14 RRCID -> 279141 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8130 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
BTLT WELL #: H 2 RRCID -> 275013 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 8208 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
RUIZ-ZAMORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121969 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 6918 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	19	-0-	-311	-0-	3	1	16	2	N	-0-					94
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					94
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	N	-0-					94
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-					94
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	2	N	-0-					94
*09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	N	-0-					94

SAMANO WELL #: 53 RRCID -> 243101 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7910 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	48	1	1007	2	Y	132	38	1			240
							145	9									
05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	55	1	1115	2	Y	103	147	1			196
							113	9									
06	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	79	1	1581	2	Y	103	132	1			167
							113	9									
07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	70	1	1373	2	Y	105	112	1			160
							116	9									
08	DLQ G-10		946	-0-	946	946	44	1	829	2	Y	66	34	1			192
							73	9									
09	DLQ G-10		2578	-0-	2578	3524	116	1	2392	2	Y	64	108	1			148
							70	9									

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	12	N	11	-0-	-1	-0-	3	1	8	2	Y	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-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-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SAMANO WELL #: 54 RRCID -> 245378 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 7630 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	72 43	1 9	1498	2	Y	39	7	1			93
05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	74 33	1 9	1496	2	Y	30	28	1			95
06	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	75 61	1 9	1508	2	Y	55	26	1			124
07	1674	N	667	-0-	-1007	-0-	31 23	1 9	613	2	Y	21	22	1			123
08	DLQ G-10		1618	-0-	1618	1618	80 14	1 9	1524	2	Y	13	7	1			129
09	DLQ G-10		1525	-0-	1525	3143	70 15	1 9	1440	2	Y	14	22	1			121

RICHMOND WELL #: 16 RRCID -> 247390 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8165 - 8315

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHMOND WELL #: 15 RRCID -> 247406 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9610 - 9740

04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	39	4	1			88
05	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	477 36	1 9	1040	2	Y	33	18	1			103
06	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	443 33	1 9	977	2	Y	30	7	1			126
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	396 42	1 9	896	2	Y	38	118	1			46
08	DLQ G-10		353	-0-	353	353	97 34	1 9	222	2	Y	31	13	1			64
09	DLQ G-10		1622	-0-	1622	1975	447 41	1 9	1134	2	Y	37	14	1			87

SAMANO WELL #: 44 RRCID -> 247955 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7500 - 7510

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

04	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	55	1	1142	2	Y	-0-					-0-
05	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	113	1	2270	2	Y	-0-					-0-
06	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	199	1	3983	2	Y	-0-					-0-
07	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	203	1	3974	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3878	-0-	3878	3878	194	1	3684	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		3960	-0-	3960	7838	184	1	3776	2	Y	-0-					-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SAMANO WELL #: 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	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	69	1	1427	2	Y	-0-					1
05	589	N	366	-0-	-223	-0-	17	1	348	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	34	1	671	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	138	1	2692	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	DLQ G-10		1139	-0-	1139	1139	57	1	1082	2	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		613	-0-	613	1752	28	1	584	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

SAMANO WELL #: 58 RRCID -> 250090 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 6745 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAMANO WELL #: 59 RRCID -> 250183 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 7479 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 2 RRCID -> 137254 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8905 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	351	1	2507	3	Y	-0-					71
05	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	299	1	2166	3	Y	-0-					71
06	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	271	1	1936	3	Y	-0-					71
07	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	220	1	1824	3	Y	-0-					71
08	2046	N	1120	-0-	-926	-0-	150	1	970	3	Y	-0-					71
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					71

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 3 RRCID -> 139157 COMPL. DATE 06/08/1991 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9322 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	2079	-0-	-711	-0-	252	1	1795	3	Y	29					73
							32	9									
05	2697	X	2205	-0-	-492	-0-	267	1	1935	3	Y	3	4	1			72
							3	9									
06	2100	X	1729	-0-	-371	-0-	212	1	1514	3	Y	3	4	1			71
							3	9									
07	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	241	1	1996	3	Y	7	7	1			71
							8	9									
08	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	250	1	1618	3	Y	3					74
							3	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74

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	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	385 20	1 9	2748	3	Y	18					81
05	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	334	1	2422	3	Y	-0-					81
06	2430	X	2111	-0-	-319	-0-	259	1	1852	3	Y	-0-					81
07	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	465	1	3854	3	Y	-0-					81
08	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	299	1	1937	3	Y	-0-					81
09	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-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	890	N	890	-0-	-0-	-0-	109	1	781	3	Y	-0-					19
05	3100	N	3130	-0-	30	30	379	1	2751	3	Y	-0-					19
06	3000	N	4032	-0-	1032	1062	495	1	3537	3	Y	-0-					19
07	3100	N	2082	-0-	-1018	44	224	1	1858	3	Y	-0-					19
08	3131	X	1316	-0-	-1815	-0-	176	1	1140	3	Y	-0-					19
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					19

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	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					12
05	186	N	57	-0-	-129	-0-	7	1	50	3	Y	-0-					12
06	150	N	80	-0-	-70	-0-	10	1	70	3	Y	-0-					12
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	16	1	131	3	Y	-0-					12
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	52	1	334	3	Y	-0-					12
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

GARCIA, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 158466 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 11743 PERF. 9348 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					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	1					4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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	670	N	670	-0-	-0-	-0-	82	1	588	3	Y	-0-					13
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	78	1	567	3	Y	-0-					13
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	67	1	479	3	Y	-0-					13
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	70	1	576	3	Y	1	1	1			13
							1	9									
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	91	1	591	3	Y	-0-					13
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 12 RRCID -> 166089 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7975 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	276	1	1969	3	Y	-0-					30
05	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	236	1	1709	3	Y	-0-					30
06	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	281	1	2007	3	Y	-0-					30
07	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	235	1	1944	3	Y	-0-					30
08	1860	X	1553	-0-	-307	-0-	208	1	1345	3	Y	-0-					30
09	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-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	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	720	1	5138	3	Y	32					137
							35	9									
05	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	714	1	5177	3	Y	-0-					137
06	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	813	1	5810	3	Y	-0-					137
07	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	697	1	5775	3	Y	-0-					137
08	5611	X	4677	-0-	-934	-0-	626	1	4051	3	Y	-0-					137
09	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					Y	NO RPT					137

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	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	515	1	3676	2	N	-0-					1
05	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	496	1	3597	2	N	-0-					1
06	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	482	1	3447	2	N	-0-					1
07	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	502	1	4155	2	N	-0-					1
08	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	396	1	2565	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	148	1	1057	3	Y	-0-					-0-
05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	188	1	1360	3	Y	-0-					-0-
06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	191	1	1364	3	Y	-0-					-0-
07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	153	1	1267	3	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1205	-0-	-252	-0-	161	1	1044	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOOMBERG WELL #: 19 RRCID -> 175502 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8122 - 8176

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	60	-0-	-10996	-0-	7	1	53	3	Y	-0-					27
05	682	X	164	-0-	-518	-0-	20	1	144	3	Y	-0-					27
06	660	X	72	-0-	-588	-0-	9	1	63	3	Y	-0-					27
07	682	X	76	-0-	-606	-0-	8	1	68	3	Y	-0-					27
08	62	X	36	-0-	-26	-0-	5	1	31	3	Y	-0-					27
09	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					27

GARCIA, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 177078 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7628 - 7760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	97	1	695	3	Y	-0-					35
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	53	1	384	3	Y	-0-					35
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	83	1	590	3	Y	-0-					35
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	95	1	784	3	Y	-0-					35
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	124	1	804	3	Y	-0-					35
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

BLOOMBERG UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 180031 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9160 - 9180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	353	1	2518	3	Y	10					47
							11	9									
05	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	311	1	2257	3	Y	10	12	1			45
							11	9									
06	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	314	1	2243	3	Y	9	13	1			41
							10	9									
07	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	300	1	2483	3	Y	58	58	1			41
							64	9									
08	2573	N	2208	-0-	-365	-0-	292	1	1890	3	Y	24					65
							26	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

BLOOMBERG WELL #: 21 RRCID -> 187225 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8851 - 9094

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23					147
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					147
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					147

BLOOMBERG. SAMUEL D. WELL #: 24 RRCID -> 198396 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9185 - 9796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2304	-0-	-216	-0-	283	1	2021	3	Y	-0-					95
05	2604	N	2373	-0-	-231	-0-	288	1	2085	3	Y	-0-					95
06	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	308	1	2205	3	Y	-0-					95
07	3100	N	3110	-0-	10	10	335	1	2775	3	Y	-0-					95
08	2082	N	2072	-0-	-10	-0-	277	1	1795	3	Y	-0-					95
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					95

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 25 RRCID -> 198875 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7852 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	2909	-0-	-361	-0-	355	1	2531	3	Y	21					159
							23	9									
05	3379	X	2865	-0-	-514	-0-	347	1	2518	3	Y	-0-					159
06	3270	X	2942	-0-	-328	-0-	361	1	2581	3	Y	-0-					159
07	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	348	1	2880	3	Y	41	64	1			136
							45	9									
08	3007	X	2620	-0-	-387	-0-	348	1	2253	3	Y	17					153
							19	9									
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					153

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	2010	X	1840	-0-	-170	-0-	226	1	1614	3	Y	-0-					-0-
05	2077	X	1759	-0-	-318	-0-	213	1	1546	3	Y	-0-					-0-
06	1950	X	1679	-0-	-271	-0-	206	1	1473	3	Y	-0-					-0-
07	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	216	1	1787	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
08	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	247	1	1596	3	Y	10					10
							11	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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	3570	X	3196	-0-	-374	-0-	393	1	2803	3	Y	-0-					-0-
05	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	561	1	4070	3	Y	-0-					-0-
06	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	473	1	3379	3	Y	-0-					-0-
07	3689	X	3221	-0-	-468	-0-	336	1	2786	3	Y	90	87	1			3
							99	9									
08	2976	X	2616	-0-	-360	-0-	347	1	2244	3	Y	23	26	1			-0-
							25	9									
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 28 RRCID -> 202173 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9515 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	98	1	699	3	Y	-0-					71
05	899	N	652	-0-	-247	-0-	79	1	573	3	Y	-0-					71
06	780	N	318	-0-	-462	-0-	39	1	279	3	Y	-0-					71
07	837	N	764	-0-	-73	-0-	82	1	682	3	Y	-0-					71
08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	119	1	769	3	Y	-0-					71
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					71

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	2430	N	2304	-0-	-126	-0-	283	1	2021	3	Y	-0-					125
05	2542	N	2454	-0-	-88	-0-	280	1	2032	3	Y	129	133	1			121
							142	9									
06	3000	N	5328	-0-	2328	2328	626	1	4478	3	Y	204	139	1			186
							224	9									
07	3100	N	8580	-0-	5480	7808	924	1	7656	3	Y	-0-					186
08	3100	N	20903	-0-	17803	25611	2797	1	18106	3	Y	-0-					186
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	25611					Y	NO RPT					186

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	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	264	1	1887	3	Y	-0-					58
05	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	356	1	2584	3	Y	-0-					58
06	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	524	1	3745	3	Y	-0-					58
07	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	411	1	3407	3	Y	-0-					58
08	2790	X	2514	-0-	-276	-0-	336	1	2178	3	Y	-0-					58
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					58

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 32 RRCID -> 205311 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9374 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	367	1	2616	3	Y	-0-					19
05	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	321	1	2329	3	Y	-0-					19
06	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	314	1	2246	3	Y	-0-					19
07	3100	N	3188	-0-	88	88	343	1	2845	3	Y	-0-					19
08	2635	N	2040	-0-	-595	-0-	273	1	1767	3	Y	-0-					19
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

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	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

GARCIA, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 206844 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9340 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	596	-0-	-364	-0-	73	1	523	3	Y	-0-					42
05	992	N	428	-0-	-564	-0-	52	1	376	3	Y	-0-					42
06	600	N	462	-0-	-138	-0-	57	1	405	3	Y	-0-					42
07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	103	1	852	3	Y	-0-					42
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	98	1	632	3	Y	85	125	1			2
							94	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	12	1	88	3	Y	-0-					8
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	17	1	126	3	Y	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	22	1	183	3	Y	41	47	1			2
							45	9									
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	13	14	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	930	N	844	-0-	-86	-0-	104	1	739	3	Y	1					89
							1	9									
05	1023	N	963	-0-	-60	-0-	117	1	846	3	Y	-0-					89
06	840	N	804	-0-	-36	-0-	99	1	705	3	Y	-0-					89
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	98	1	811	3	Y	-0-					89
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	126	1	814	3	Y	-0-					89
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					89

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	930	N	822	-0-	-108	-0-	101	1	721	3	Y	-0-					-0-
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	110	1	796	3	Y	-0-					-0-
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	120	1	857	3	Y	-0-					-0-
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	131	1	1084	3	Y	-0-					-0-
08	899	N	761	-0-	-138	-0-	102	1	659	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	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
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

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	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	421 3	1 9	3007	3	Y	3					62
05	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	432 39	1 9	3129	3	Y	35	36	1			61
06	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	402 61	1 9	2871	3	Y	55	37	1			79
07	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	401 15	1 9	3321	3	Y	14	18	1			75
08	3596	X	2594	-0-	-1002	-0-	346 10	1 9	2238	3	Y	9	9	1			75
09	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					75

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	1080	N	921	-0-	-159	-0-	113 1	1 9	808	3	Y	-0-					-0-
05	1085	N	777	-0-	-308	-0-	94	1	683	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	732	-0-	-198	-0-	90	1	642	3	Y	-0-					-0-
07	961	N	754	-0-	-207	-0-	81 1	1 9	672	3	Y	1					1
08	775	N	674	-0-	-101	-0-	90	1	584	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	0	N	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
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	525	N	525	-0-	-0-	-0-	60	1	430	3	Y	32	36	1			1
							35	9									
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	82	1	596	3	Y	-0-					1
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	68	1	487	3	Y	-0-					1
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	86	1	710	3	Y	-0-					1
08	682	N	535	-0-	-147	-0-	72	1	463	3	Y	-0-					1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 48 RRCID -> 218609 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8022 - 8052

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	20					51
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 47 RRCID -> 220480 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9102 - 9264

04	3510	X	3368	-0-	-142	-0-	414	1	2954	3	Y	-0-					23
05	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	463	1	3360	3	Y	-0-					23
06	3300	X	3225	-0-	-75	-0-	396	1	2829	3	Y	-0-					23
07	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	389	1	3225	3	Y	15					38
							17	9									
08	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	449	1	2907	3	Y	7	19	1			26
							8	9									
09	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					26

SLICK STATE "B" WELL #: 6 RRCID -> 220483 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9212 - 9326

04	3690	X	2464	-0-	-1226	-0-	301	1	2150	3	Y	12	14	1			58
							13	9									
05	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	682	1	4944	3	Y	17	18	1			57
							19	9									
06	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	1009	1	7212	3	Y	16	9	1			64
							18	9									
07	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	892	1	7391	3	Y	64	75	1			53
							70	9									
08	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	894	1	5789	3	Y	60	75	1			38
							66	9									
09	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					Y	NO RPT					38

SLICK STATE "B" WELL #: 8 RRCID -> 221728 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 6838 - 6857

04	7260	X	6315	-0-	-945	-0-	773	1	5518	3	Y	22	25	1			12
							24	9									
05	7223	X	7093	-0-	-130	-0-	855	1	6199	3	Y	35	37	1			10
							39	9									
06	6720	X	5127	-0-	-1593	-0-	625	1	4468	3	Y	31	19	1			22
							34	9									
07	6820	X	5801	-0-	-1019	-0-	622	1	5155	3	Y	22	26	1			18
							24	9									
08	5673	X	5163	-0-	-510	-0-	688	1	4452	3	Y	21	26	1			13
							23	9									
09	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					Y	NO RPT					13

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SLICK STATE "B" WELL #: 7 RRCID -> 221843 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7302 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	867	1	6185	3	N	28					148
							31	9									
05	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	652	1	4730	3	N	32					180
							35	9									
06	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	738	1	5272	3	N	27					207
							30	9									
07	15497	X	15497	-0-	-0-	-0-	1666	1	13802	3	N	26	167	1			66
							29	9									
08	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	928	1	6008	3	N	23					89
							25	9									
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					89

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	1830	X	1405	-0-	-425	-0-	171	1	1221	3	Y	12	13	1			11
							13	9									
05	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	247	1	1794	3	Y	52	55	1			8
							57	9									
06	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	228	1	1631	3	Y	47	28	1			27
							52	9									
07	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	249	1	2061	3	Y	34	39	1			22
							37	9									
08	2108	N	1696	-0-	-412	-0-	222	1	1440	3	Y	31	40	1			13
							34	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

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	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	229	1	1634	3	Y	41					56
							45	9									
05	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	270	1	1957	3	Y	-0-					56
06	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	249	1	1781	3	Y	-0-					56
07	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	257	1	2131	3	Y	18					74
							20	9									
08	2232	N	1528	-0-	-704	-0-	203	1	1315	3	Y	9	23	1			60
							10	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60

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	3120	X	1715	-0-	-1405	-0-	210	1	1501	3	Y	4					36
							4	9									
05	3317	X	3216	-0-	-101	-0-	390	1	2826	3	Y	-0-					36
06	3210	X	2737	-0-	-473	-0-	336	1	2401	3	Y	-0-					36
07	3317	X	3042	-0-	-275	-0-	325	1	2695	3	Y	20	20	1			36
							22	9									
08	3224	X	2275	-0-	-949	-0-	303	1	1963	3	Y	8					44
							9	9									
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					44

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
KENT DEEP WELL #: 1 RRCID -> 234825 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8742 - 9119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 53 RRCID -> 236903 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7688 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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	1710	N	1685	-0-	-25	-0-	204 23	1 9	1458	3	Y	21					68
05	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	227	1	1647	3	Y	-0-					68
06	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	232	1	1659	3	Y	-0-					68
07	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	236	1	1955	3	Y	-0-					68
08	1860	N	1578	-0-	-282	-0-	211	1	1367	3	Y	-0-					68
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68

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	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	852	1	6083	3	Y	-0-					95
05	5797	X	5417	-0-	-380	-0-	643 114	1 9	4660	3	Y	104	182	1			17
06	5820	X	5611	-0-	-209	-0-	674 121	1 9	4816	3	Y	110					127
07	6014	X	4418	-0-	-1596	-0-	474 21	1 9	3923	3	Y	19	30	1			116
08	6417	X	3760	-0-	-2657	-0-	502 9	1 9	3249	3	Y	8					124
09	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					Y	NO RPT					124

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	60	N	10	-0-	-50	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					4
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	38	1	272	3	Y	-0-					4
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	53	1	441	3	Y	-0-					4
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	12	1	77	3	Y	-0-					4
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	4470	X	4145	-0-	-325	-0-	509	1	3636	3	Y	-0-					-0-
05	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	576	1	4178	3	Y	-0-					-0-
06	3930	X	3265	-0-	-665	-0-	401	1	2864	3	Y	-0-					-0-
07	4278	X	3058	-0-	-1220	-0-	329	1	2729	3	Y	-0-					-0-
08	4557	X	4154	-0-	-403	-0-	556	1	3598	3	Y	-0-					-0-
09	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	252	1	1802	3	Y	141	144	1			-0-
							155	9									
05	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	262	1	1897	3	Y	52	41	1			11
							57	9									
06	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	258	1	1845	3	Y	47	28	1			30
							52	9									
07	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	193	1	1601	3	Y	-0-					30
08	2201	N	1149	-0-	-1052	-0-	154	1	995	3	Y	-0-					30
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

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-

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	448	N	448	-0-	-0-	-0-	55	1	393	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	427	-0-	-7	-0-	52	1	375	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	389	-0-	-31	-0-	48	1	341	3	Y	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	46	1	383	3	Y	45	43	1			2
							50	9									
08	403	N	329	-0-	-74	-0-	42	1	274	3	Y	12	13	1			1
							13	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 63 RRCID -> 241717 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8240 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	211	1	1505	3	Y	-0-					35
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	151	1	1095	3	Y	-0-					35
06	1380	N	956	-0-	-424	-0-	117	1	839	3	Y	-0-					35
07	1767	N	1220	-0-	-547	-0-	131	1	1089	3	Y	-0-					35
08	1240	N	941	-0-	-299	-0-	126	1	815	3	Y	-0-					35
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	256	1	1828	3	Y	7	8	1			13
							8	9									
05	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	257	1	1865	3	Y	52	55	1			10
							57	9									
06	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	240	1	1718	3	Y	47	28	1			29
							52	9									
07	2170	N	2144	-0-	-26	-0-	227	1	1880	3	Y	34	39	1			24
							37	9									
08	2170	N	1795	-0-	-375	-0-	236	1	1525	3	Y	31	40	1			15
							34	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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	892	N	892	-0-	-0-	-0-	106	1	753	3	Y	30	33	1			64
							33	9									
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	109	1	793	3	Y	-0-					64
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	104	1	741	3	Y	-0-					64
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	103	1	855	3	Y	26	30	1			60
							29	9									
08	899	N	730	-0-	-169	-0-	94	1	610	3	Y	24	30	1			54
							26	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54

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	13756	X	13756	-0-	-0-	-0-	1682	1	12005	3	Y	63					76
							69	9									
05	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	1225	1	8885	3	Y	49	83	1			42
							54	9									
06	9810	X	8992	-0-	-818	-0-	1097	1	7843	3	Y	47	84	1			5
							52	9									
07	11718	X	11718	-0-	-0-	-0-	1260	1	10439	3	Y	17					22
							19	9									
08	10726	X	7782	-0-	-2944	-0-	1040	1	6733	3	Y	8	22	1			8
							9	9									
09	10380	X	NO RPT	-0-	-10380	-0-					Y	NO RPT					8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	792	1	5652	3	Y	13					130
							14	9									
05	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	809	1	5864	3	Y	55	92	1			93
							61	9									
06	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	766	1	5474	3	Y	52	93	1			52
							57	9									
07	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	775	1	6421	3	Y	5					57
							6	9									
08	6727	X	5571	-0-	-1156	-0-	745	1	4824	3	Y	2	6	1			53
							2	9									
09	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					53

SLICK STATE "B" WELL #: 11 RRCID -> 246042 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9462 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	148	1	1057	3	Y	15	17	1			44
							17	9									
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	151	1	1094	3	Y	104	110	1			38
							114	9									
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	143	1	1021	3	Y	93	57	1			74
							102	9									
07	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	142	1	1179	3	Y	56	66	1			64
							62	9									
08	1271	N	1068	-0-	-203	-0-	135	1	876	3	Y	52	66	1			50
							57	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 76 RRCID -> 248055 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8350 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2534	-0-	-466	-0-	306	1	2181	3	Y	43					69
							47	9									
05	3100	X	2460	-0-	-640	-0-	298	1	2162	3	Y	-0-					69
06	3000	X	2348	-0-	-652	-0-	288	1	2060	3	Y	-0-					69
07	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	391	1	3240	3	Y	36	56	1			49
							40	9									
08	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	381	1	2465	3	Y	14					63
							15	9									
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					63

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 73 RRCID -> 248303 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9430 - 9486

04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	148	1	1057	3	Y	-0-					16
05	1271	N	1261	-0-	-10	-0-	153	1	1108	3	Y	-0-					16
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	152	1	1083	3	Y	-0-					16
07	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	144	1	1191	3	Y	-0-					16
08	1271	N	907	-0-	-364	-0-	121	1	786	3	Y	-0-					16
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 52 RRCID -> 251338 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

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	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	338	1	2411	3	Y	3					7
							3	9									
05	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	339	1	2458	3	Y	112	119	1			-0-
							123	9									
06	2490	N	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	98	98	1			-0-
07	2852	N	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	42	42	1			-0-
08	2883	N	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	17					17
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

SLICK STATE "B" WELL #: 13 RRCID -> 252805 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9290 - 9588

04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	33	1	234	3	Y	-0-					-0-
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	54	1	392	3	Y	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	24	1	171	3	Y	-0-					-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	36	1	295	3	Y	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	40	1	261	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	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 #: 60 RRCID -> 253025 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10786 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	158	1	1128	3	Y	-0-					37
05	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	174	1	1264	3	Y	-0-					37
06	1140	N	1092	-0-	-48	-0-	134	1	958	3	Y	-0-					37
07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	165	1	1366	3	Y	80					117
							88	9									
08	1178	N	1123	-0-	-55	-0-	144	1	935	3	Y	40	105	1			52
							44	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52

KENT WELL #: 2 RRCID -> 253085 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9154 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4223	2	182	9	N	165	181	1			103
05	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4331	2	140	9	N	127	181	1			49
06	4140	X	2877	-0-	-1263	-0-	2764	2	113	9	N	103					152
07	4557	X	2761	-0-	-1796	-0-	2654	2	107	9	N	97	175	1			74
08	4557	X	3367	-0-	-1190	-0-	3276	2	91	9	N	83					157
09	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					N	NO RPT					157

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	3000	X	2352	-0-	-648	-0-	289	1	2061	3	Y	2	3	1			14
							2	9									
05	3100	X	2411	-0-	-689	-0-	290	1	2102	3	Y	17	18	1			13
							19	9									
06	2520	X	2254	-0-	-266	-0-	274	1	1962	3	Y	16	9	1			20
							18	9									
07	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	282	1	2336	3	Y	30	36	1			14
							33	9									
08	2604	X	1879	-0-	-725	-0-	247	1	1601	3	Y	28	36	1			6
							31	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	376	1	2683	3	Y	5	6	1			23
							6	9									
05	2170	X	2142	-0-	-28	-0-	259	1	1877	3	Y	5	6	1			22
							6	9									
06	2100	N	1089	-0-	-1011	-0-	133	1	950	3	Y	5	3	1			24
							6	9									
07	2170	X	1505	-0-	-665	-0-	159	1	1313	3	Y	30	36	1			18
							33	9									
08	1984	X	1164	-0-	-820	-0-	152	1	981	3	Y	28	36	1			10
							31	9									
09	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					10

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	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	143	1	1023	3	Y	-0-					-0-
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	153	1	1111	3	Y	-0-					-0-
06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	151	1	1080	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	313	-0-	-617	-0-	34	1	279	3	Y	-0-					-0-
08	1271	N	778	-0-	-493	-0-	104	1	674	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	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 #: 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	1110	N	958	-0-	-152	-0-	118	1	840	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	781	-0-	-118	-0-	95	1	686	3	Y	-0-					-0-
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	113	1	805	3	Y	-0-					-0-
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	109	1	906	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	560	-0-	-215	-0-	75	1	485	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	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	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-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 189728 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9584 - 9612

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 213166 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 10258 - 10278

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	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-

SABINE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 152600 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6364 - 6374

04	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-

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

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11152					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11152					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11152					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11152					N	NO RPT					-0-

FLOUR BLUFF, EAST (B-94) 31583 012 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE E WELL #: 9 D RRCID -> 160292 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 1940 - 1944

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

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	101					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	101					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	101					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	101					Y	NO RPT					-0-

EAST FLOUR BLUFF STATE D WELL #: 19D RRCID -> 165716 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2466 - 2471

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1657					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1657					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1657					Y	NO RPT					-0-

FLOUR BLUFF, E. (I-35) 31583 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
FLOUR BLUFF, EAST D WELL #: D 25 RRCID -> 196173 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 8840 - 8854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	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-

FLOUR BLUFF, EAST (MASSIVE, UP.) 31583 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE -D- WELL #: 14 D RRCID -> 075397 COMPL. DATE 01/04/1978 TOTAL DEPTH 8936 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	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-

FLOUR BLUFF, EAST (2480) 31583 751 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE D WELL #: 19 F RRCID -> 220396 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2298 - 2302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
06	DLQ G-10	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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
06	DLQ G-10	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

FLOUR BLUFF, EAST DEEP (CONS.) //CONT.// 31584 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC //CONT.// 019786
E. FLOUR BLUFF DEEP FIELD G. U. WELL #: D 24 RRCID -> 215096 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10828 - 10851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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

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

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-

SULLIVAN, D.J. WELL #: 13 RRCID -> 129368 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 8894 - 8986

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 14 RRCID -> 142695 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8946 - 9066

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 WELL #: 21 RRCID -> 243745 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9344 - 9404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN WELL #: 22 RRCID -> 244630 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9232 - 9466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					22
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					22
06	150	N	-0-	-0-	-150	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

SULLIVAN WELL #: 23 RRCID -> 247056 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9208 - 9386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	145	-0-	-65	-0-	4	1	141	2	N	-0-					100
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					100
06	470	X	470	-0-	-0-	-0-	11	1	446	2	N	12					112
							13	9									
07	190	X	190	-0-	-0-	-0-	4	1	184	2	N	2					114
							2	9									
08	155	X	120	-0-	-35	-0-	4	1	115	2	N	1					115
							1	9									
09	480	X	46	-0-	-434	-0-	2	1	44	2	N	-0-					115

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
WRIGHT, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 088119 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10361 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	2	1	78	2	N	-0-					185
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	5	1	209	2	N	22					207
							24	9									
06	360	N	149	-0-	-211	-0-	4	1	145	2	N	-0-					207
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					207
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	12	1	338	2	N	3					210
							3	9									
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					210

RUPP DEEP 'D' WELL #: 1 RRCID -> 197703 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10575 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	22	1	1034	2	N	32	175	1			62
							35	9									
05	1302	N	799	-0-	-503	-0-	18	1	751	2	N	27					89
							30	9									
06	1170	N	367	-0-	-803	-0-	10	1	335	2	N	20					109
							22	9									
07	1116	N	435	-0-	-681	-0-	19	1	387	2	N	26					135
							29	9									
08	806	N	15	-0-	-791	-0-	1	1	14	2	N	-0-					135
*09	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	95	1	1639	2	N	75					210
							83	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

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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	2	N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN WELL #: 16 RRCID -> 226386 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10220 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18540	X	17044	-0-	-1496	-0-	515	1	16290	2	N	217	189	1			217
							239	9									
05	19158	X	12682	-0-	-6476	-0-	309	1	12149	2	N	204	194	1			227
							224	9									
06	18540	X	9663	-0-	-8877	-0-	234	1	9247	2	N	165	193	1			199
							182	9									
07	17608	X	14138	-0-	-3470	-0-	302	1	13631	2	N	186	195	1			190
							205	9									
08	17608	X	11494	-0-	-6114	-0-	393	1	10913	2	N	171	191	1			170
							188	9									
09	17040	X	12037	-0-	-5003	-0-	477	1	11396	2	N	149	187	1			132
							164	9									

SULLIVAN WELL #: 17 RRCID -> 237501 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 11855 PERF.10268 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		3248	-0-	3248	3248	96	1	3034	2	N	107					140
							118	9									
05	14B2 EXT		9610	-0-	9610	12858	233	1	9171	2	N	187					327
							206	9									
06	14B2 EXT		7616	-0-	7616	20474	184	1	7279	2	N	139	195	1			271
							153	9									
07	37688	X	17214	-0-	-20474	-0-	365	1	16453	2	N	360	377	1			254
							396	9									
08	16127	X	16127	-0-	-0-	-0-	552	1	15322	2	N	230	382	1			102
							253	9									
*09	10651	X	10651	-0-	-0-	-0-	424	1	10125	2	N	93					195
							102	9									

SULLIVAN WELL #: 18 RRCID -> 241261 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10452 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	73	1	2310	2	N	41					332
							45	9									
05	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					332
06	2820	X	1175	-0-	-1645	-0-	29	1	1140	2	N	5					337
							6	9									
07	28651	X	28651	-0-	-0-	-0-	596	1	26880	2	N	1068	1128	1			277
							1175	9									
08	30195	X	30195	-0-	-0-	-0-	1006	1	27942	2	N	1134	1149	1			262
							1247	9									
*09	24694	X	24694	-0-	-0-	-0-	962	1	22986	2	N	678	579	1			361
							746	9									

SULLIVAN WELL #: 19ST RRCID -> 245715 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 11047 PERF.10808 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	79080	X	62400	-0-	-16680	-0-	1847	1	58360	2	N	1994	1911	1			217
							2193	9									
05	81716	X	52630	-0-	-29086	-0-	1263	1	49595	2	N	1611	1526	1			302
							1772	9									
06	78150	X	46297	-0-	-31853	-0-	1111	1	43868	2	N	1198	1151	1			349
							1318	9									
07	72881	X	43476	-0-	-29405	-0-	919	1	41472	2	N	986	951	1			384
							1085	9									
08	66557	X	36906	-0-	-29651	-0-	1250	1	34734	2	N	838	955	1			267
							922	9									
09	62400	X	30624	-0-	-31776	-0-	1204	1	28771	2	N	590	571	1			286
							649	9									

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN WELL #: 20 RRCID -> 260339 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11121 PERF.11102 - 11117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	607	-0-	-53	-0-	18	1	565	2	N	22					77
							24	9									
05	620	N	188	-0-	-432	-0-	4	1	170	2	N	13					90
							14	9									
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					90
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					90
08	3100	N	14386	-0-	11286	11286	482	1	13381	2	N	475	193	1			372
							523	9									
*09	3000	N	18423	-0-	15423	26709	696	1	16630	2	N	997	1155	1			214
							1097	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	210	N	124	-0-	-86	-0-	15	1	102	2	N	6					126
							7	9									
05	217	N	111	-0-	-106	-0-	24	1	87	2	N	-0-					126
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	20	1	90	2	N	-0-					126
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	13	1	98	2	N	-0-					126
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	16	1	80	2	N	-0-					126
09	120	N	4	-0-	-116	-0-	4	2			N	-0-					126

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	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	350	1	2325	2	N	43					220
							47	9									
05	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	480	1	1747	2	N	34	191	1			63
							37	9									
06	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	444	1	2058	2	N	32					95
							35	9									
07	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	320	1	2388	2	N	43					138
							47	9									
08	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	363	1	1857	2	N	44					182
							48	9									
*09	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	46	1	1670	2	N	5					187
							6	9									

RUPP GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 170547 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10406 - 10564

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
RUPP WELL #: 5 RRCID -> 197680 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11344 PERF.10418 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	545	-0-	-25	-0-	71	1	474	2	N	-0-					103
05	589	N	495	-0-	-94	-0-	107	1	388	2	N	-0-					103
06	540	N	532	-0-	-8	-0-	94	1	438	2	N	-0-					103
07	558	N	479	-0-	-79	-0-	57	1	422	2	N	-0-					103
08	496	N	465	-0-	-31	-0-	76	1	389	2	N	-0-					103
09	540	N	252	-0-	-288	-0-	7	1	245	2	N	-0-					103

GARCIA GAS UNIT 2 WELL #: 2T RRCID -> 199694 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10842 - 10858

04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	2	N	-0-					145
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					145
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

GARCIA GAS UNIT 2 WELL #: 2C RRCID -> 199695 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10234 - 10370

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

FLOWELLA (VICKSBURG 4) //CONT.// 31591 468 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 15 RRCID -> 151882 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9278 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	583	N	583	-0-	-0-	-0-	72	1	482	2	N	26					163
							29	9									
05	620	N	306	-0-	-314	-0-	64	1	232	2	N	9					172
							10	9									
06	600	N	22	-0-	-578	-0-	4	1	18	2	N	-0-					172
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	81	1	604	2	N	6					178
							7	9									
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	55	1	283	2	N	-0-					178
*09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	N	-0-					178

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	14B DENY	-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

GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
GARCIA, CESAR WELL #: 1 RRCID -> 120453 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8089 - 8120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490 X	1714	-0-	-776	-0-	1670	2	44	9	N	40					78
05	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					78
06	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					78
07	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					78
08	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					78
09	1710 X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					78

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3

GARCIA L&L CO WELL #: C 13 RRCID -> 181935 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 4572 - 4592

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-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

FROST (RINCON 2A, SEG. II) //CONT.// 33104 502 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 9 RRCID -> 145014 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 4192 - 4610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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	720 N	505	-0-	-215	-0-	469 2	36 9	Y	33	36 1				10
05	713 N	597	-0-	-116	-0-	15 1	551 2	Y	28	28 1				10
						31 9								
06	630 N	550	-0-	-80	-0-	10 1	509 2	Y	28	28 1				10
						31 9								
07	575 N	575	-0-	-0-	-0-	12 1	535 2	Y	25	29 1				6
						28 9								
08	DLQ G-10	462	-0-	462	462	24 1	404 2	Y	31	37 1				-0-
						34 9								
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	462			Y	NO RPT					-0-

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			170
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			170
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			170
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			170

SPENCER KENT CRANE WELL #: 1A RRCID -> 248558 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7010 - 7018

04	2760 #	403	-0-	-2357	-0-	400	4	3 9	N	3		42
05	1860 #	437	-0-	-1423	-0-	435	4	2 9	N	2		44
06	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT		44
07	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT		44
08	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT		44
09	420 #	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT		44

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

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

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-

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197955 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10706 - 10844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	146	1	4889	2	Y	897	944	1			56
						987	9									
05	6483 X	6483	-0-	-0-	-0-	198	1	5110	2	Y	1068	1014	1			110
						1175	9									
06	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	259	1	3849	2	Y	777	743	1			144
						855	9									
07	5953 X	5953	-0-	-0-	-0-	205	1	4794	2	Y	867	871	1			140
						954	9									
08	5425 X	4227	-0-	-1198	-0-	115	1	3506	2	Y	551	691	1			-0-
						606	9									
09	5250 X	2289	-0-	-2961	-0-	16	1	1886	2	Y	352	263	1			89
						387	9									

G O M-ST-904 (FRIO 8200) 33533 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136359 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8356 - 8368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	14	1	483	2	Y	29	31	1			2
							32	9									
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	20	1	511	2	Y	31	30	1			3
							34	9									
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	19	1	276	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
*07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	360	N	291	-0-	-69	-0-	7	1	227	2	Y	52	49	1			3
							57	9									
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	12	1	322	2	Y	65	61	1			7
							72	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	7	7	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

G.O.M. ST-904 (12950 SD) 33533 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187348 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11896 - 13050

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

04	5580	#	5569	-0-	-11	-0-	153	1	5122	2	Y	267	282	1			17
							294	9									
05	5860		5860	-0-	-0-	-0-	206	1	5329	2	Y	295	282	1			30
							325	9									
06	5135	R	5135	-0-	-0-	-0-	306	1	4547	2	Y	256	239	1			47
							282	9									
07	5766		5958	-0-	192	192	231	1	5391	2	Y	305	307	1			45
							336	9									
08	5766		4163	-0-	-1603	-0-	126	1	3849	2	Y	171	216	1			-0-
							188	9									
09	5580		3322	-0-	-2258	-0-	28	1	3162	2	Y	120	90	1			30
							132	9									

GAINES (7700) 33720 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
XOG OPERATING LLC 945921
MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 218611 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7704 - 7727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					N	-0-					-0-
05	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	600	#	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	1589	R	1589	-0-	-0-	-0-	704	1	885	2	N	-0-					-0-
08	1899	R	1899	-0-	-0-	-0-	938	1	961	2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 #: 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-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

04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		919	-0-	919	B	919	919	2			N	-0-					-0-
06	SHUT IN		571	-0-	571	B	1490	571	2			N	-0-					-0-
07		0	473	-0-	473	B	1963	473	2			N	-0-					-0-
08		0	153	-0-	153	B	2116	153	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2116																		
09		0	NO RPT	-0-	-0-	B	2116					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

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

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	175	N	175	-0-	-0-		-0-	78	1	97	2	N	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0-		-0-	74	1	76	2	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

04		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-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	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	6325	2	114	9	N	104					177
05	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	74	198	1			53
06	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	6355	2	26	9	N	24					77
07	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5492	2	6	9	N	5					82
08	4805	X	2903	-0-	-1902	-0-	2897	2	6	9	N	5					87
09	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					87

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KALER ENERGY CORP. 450261
SEMMES WELL #: 1 RRCID -> 232653 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 10282 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					160
05	1488	X	1433	-0-	-55	-0-	1433	2			N	-0-					160
06	1290	X	954	-0-	-336	-0-	911	2	43	9	N	39	199	1			-0-
07	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	1325	2	7	9	N	6					6
08	1240	X	1195	-0-	-45	-0-	1184	2	11	9	N	10					16
09	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					16

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	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-

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	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					26
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					26
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					26
07	947	X	947	-0-	-0-	-0-	285	1	645	2	N	15					41
							17	9									
08	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	418	1	600	2	N	40					81
							44	9									
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
BARRERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161860 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9458 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	X	551	-0-	-19	-0-	73	1	478	2	N	-0-					120
05	620	X	471	-0-	-149	-0-	61	1	410	2	N	-0-					120
06	600	X	491	-0-	-109	-0-	66	1	425	2	N	-0-					120
07	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	141	1	974	2	N	-0-					120
08	957	X	957	-0-	-0-	-0-	129	1	826	2	N	2					122
							2	9									
*09	621	X	621	-0-	-0-	-0-	77	1	542	2	N	2					124
							2	9									

STARR PRODUCE CO. WELL #: 1 RRCID -> 211971 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 8450 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9873	X	9873	-0-	-0-	-0-	993	1	8484	2	N	360	423	1			363
							396	9									
05	10895	X	10895	-0-	-0-	-0-	1120	1	9551	2	N	204	313	1			254
							224	9									
06	10483	X	10483	-0-	-0-	-0-	1051	1	8824	2	N	553	356	1			451
							608	9									
07	10896	X	10896	-0-	-0-	-0-	1108	1	9401	2	N	352	329	1			474
							387	9									
08	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	925	1	7563	2	N	240	359	1			355
							264	9									
*09	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	1032	1	9158	2	N	371	480	1			246
							408	9									

FLORES GAS UNIT WELL #: 1C RRCID -> 220510 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9175 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	X	939	-0-	-831	-0-	24	1	904	2	N	10	3	1			162
							11	9									
05	1271	X	838	-0-	-433	-0-	22	1	814	2	N	2	1	1			163
							2	9									
06	1140	X	877	-0-	-263	-0-	23	1	848	2	N	5	3	1			165
							6	9									
07	1147	X	1068	-0-	-79	-0-	28	1	1038	2	N	2	1	1			166
							2	9									
08	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	47	1	1470	2	N	2	3	1			165
							2	9									
*09	959	X	959	-0-	-0-	-0-	28	1	928	2	N	3					168
							3	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SHEERIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223330 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8618 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	1765	-0-	-1565	-0-	177	1	1513	2	N	68	52	1			149
							75	9									
05	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	79	29	1			199
06	3060	X	2327	-0-	-733	-0-	241	1	2020	2	N	60	37	1			222
							66	9									
07	3007	X	2339	-0-	-668	-0-	239	1	2025	2	N	68	31	1			259
							75	9									
08	2883	X	2747	-0-	-136	-0-	293	1	2395	2	N	54	37	1			276
							59	9									
09	2340	X	2250	-0-	-90	-0-	220	1	1951	2	N	72	22	1			326
							79	9									

SEMMES WELL #: 1 RRCID -> 224232 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7942 - 7977

04	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	1064	1	1100	2	N	67	188	1			195
							74	9									
05	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	1203	1	1360	2	N	79					274
							87	9									
06	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	1194	1	1223	2	N	85	189	1			170
							94	9									
07	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	1253	1	1381	2	N	57					227
							63	9									
08	2635	X	2024	-0-	-611	-0-	1080	1	888	2	N	51	187	1			91
							56	9									
09	2550	X	2235	-0-	-315	-0-	1321	1	864	2	N	45					136
							50	9									

STARRPRO MINERALS B WELL #: 6 RRCID -> 224233 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8225 - 8544

04	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	374	1	3743	2	N	539	766	1			337
							593	9									
05	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	350	1	3419	2	N	507	498	1			346
							558	9									
06	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	383	1	3620	2	N	352	505	1			193
							387	9									
07	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	499	1	4618	2	N	596	280	1			509
							656	9									
08	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	383	1	3622	2	N	361	667	1			203
							397	9									
*09	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	504	1	5051	2	N	484	263	1			424
							532	9									

SEMMES WELL #: 2 RRCID -> 224234 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7800 - 8063

04	270	X	173	-0-	-97	-0-	85	1	88	2	N	-0-					269
05	645	X	645	-0-	-0-	-0-	297	1	335	2	N	12					281
							13	9									
06	802	X	802	-0-	-0-	-0-	386	1	395	2	N	19	186	1			114
							21	9									
07	566	X	566	-0-	-0-	-0-	264	1	291	2	N	10					124
							11	9									
08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					124
09	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					124

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	797	1	5201	2	N	107	203	1			364
							118	9									
05	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	804	1	5443	2	N	98	212	1			250
							108	9									
06	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	766	1	4922	2	N	83	28	1			305
							91	9									
07	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	762	1	5273	2	N	107	15	1			397
							118	9									
08	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	643	1	4130	2	N	72	203	1			266
							79	9									
*09	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	611	1	4310	2	N	86	18	1			334
							95	9									

SHEERIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 240264 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8060 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	1880	1	1944	2	N	93	28	1			323
							102	9									
05	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	1854	1	2095	2	N	69	29	1			363
							76	9									
06	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	2115	1	2167	2	N	69	222	1			210
							76	9									
07	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	1930	1	2128	2	N	60	22	1			248
							66	9									
08	4061	X	3016	-0-	-1045	-0-	1624	1	1335	2	N	52	26	1			274
							57	9									
09	4350	X	3288	-0-	-1062	-0-	1968	1	1286	2	N	31	17	1			288
							34	9									

STARRPRO MINERALS B WELL #: 1 RRCID -> 240357 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8496 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4740	X	4173	-0-	-567	-0-	366	1	3667	2	N	127	47	1			183
							140	9									
05	4681	X	4238	-0-	-443	-0-	381	1	3726	2	N	119	49	1			253
							131	9									
06	4590	X	4155	-0-	-435	-0-	384	1	3631	2	N	127	242	1			138
							140	9									
07	4743	X	4075	-0-	-668	-0-	385	1	3568	2	N	111	37	1			212
							122	9									
08	4743	X	3081	-0-	-1662	-0-	286	1	2704	2	N	83	44	1			251
							91	9									
09	4170	X	2939	-0-	-1231	-0-	258	1	2590	2	N	83	217	1			117
							91	9									

SHEERIN "C" WELL #: 1 RRCID -> 241585 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7896 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	614	1	635	2	N	8	6	1			268
							9	9									
05	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	616	1	696	2	N	46	7	1			307
							51	9									
06	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	649	1	665	2	N	18	7	1			318
							20	9									
07	1302	X	1280	-0-	-22	-0-	599	1	660	2	N	19	5	1			332
							21	9									
08	1364	X	993	-0-	-371	-0-	542	1	445	2	N	5	6	1			331
							6	9									
*09	1320	X	989	-0-	-331	-0-	598	1	391	2	N	-0-	4	1	6	7	321

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	2378	1	2459	2	N	124	369	1			358
							136	9									
05	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	2339	1	2643	2	N	98	229	1			227
							108	9									
06	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	1713	1	1755	2	N	118	52	1			293
							130	9									
07	4495	X	3625	-0-	-870	-0-	1676	1	1847	2	N	93	36	1			350
							102	9									
08	4495	X	2797	-0-	-1698	-0-	1485	1	1221	2	N	83	227	1			206
							91	9									
09	4350	X	3222	-0-	-1128	-0-	1890	1	1235	2	N	88	27	1			267
							97	9									

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242567 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8756 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14250	X	13656	-0-	-594	-0-	1395	1	11917	2	N	313	364	1			247
							344	9									
05	15655	X	14404	-0-	-1251	-0-	1484	1	12647	2	N	248	285	1			210
							273	9									
06	15150	X	13172	-0-	-1978	-0-	1370	1	11498	2	N	276	124	1			362
							304	9									
07	15655	X	12987	-0-	-2668	-0-	1335	1	11331	2	N	292	396	1			258
							321	9									
08	14601	X	10108	-0-	-4493	-0-	1079	1	8827	2	N	184	317	1			125
							202	9									
09	13950	X	10377	-0-	-3573	-0-	1021	1	9058	2	N	271	265	1			131
							298	9									

STARR PRODUCE COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 242849 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8522 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13741	X	13741	-0-	-0-	-0-	1349	1	11531	2	N	783	1137	1			494
							861	9									
05	14594	X	14594	-0-	-0-	-0-	1438	1	12259	2	N	815	689	1			620
							897	9									
06	13454	X	13454	-0-	-0-	-0-	1348	1	11319	2	N	715	774	1			561
							787	9									
07	15254	X	15254	-0-	-0-	-0-	1520	1	12901	2	N	757	524	1			794
							833	9									
08	13857	X	12345	-0-	-1512	-0-	1278	1	10453	2	N	558	790	1			562
							614	9									
09	13410	X	10819	-0-	-2591	-0-	1038	1	9210	2	N	519	430	1			651
							571	9									

GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244186 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6534 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	173	1	924	2	N	28	191	1			35
							31	9									
05	1054	N	966	-0-	-88	-0-	145	1	804	2	N	15					50
							17	9									
06	1320	N	471	-0-	-849	-0-	85	1	373	2	N	12					62
							13	9									
07	1178	N	419	-0-	-759	-0-	98	1	321	2	N	-0-					62
08	961	N	289	-0-	-672	-0-	111	1	178	2	N	-0-					62
09	480	N	366	-0-	-114	-0-	129	1	233	2	N	4					66
							4	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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	1110	X	958	-0-	-152	-0-	94	1	805	2	N	54	63	1			293
							59	9									
05	1147	X	1057	-0-	-90	-0-	105	1	898	2	N	49	35	1			307
							54	9									
06	1110	X	920	-0-	-190	-0-	93	1	782	2	N	41	44	1			304
							45	9									
07	1023	X	989	-0-	-34	-0-	99	1	837	2	N	48	37	1			315
							53	9									
08	1054	X	693	-0-	-361	-0-	71	1	582	2	N	36	45	1			306
							40	9									
09	1020	X	731	-0-	-289	-0-	71	1	634	2	N	24	27	1			303
							26	9									

STARRPRO MINERALS B WELL #: 3 RRCID -> 248511 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8658 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1033	-0-	-137	-0-	74	1	742	2	N	197	206	1			378
							217	9									
05	1240	N	800	-0-	-440	-0-	64	1	625	2	N	101	205	1			274
							111	9									
06	1110	N	725	-0-	-385	-0-	65	1	616	2	N	40	17	1			297
							44	9									
07	961	N	400	-0-	-561	-0-	34	1	313	2	N	48	298	1			47
							53	9									
08	806	N	331	-0-	-475	-0-	30	1	284	2	N	15	14	1			48
							17	9									
*09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	73	1	730	2	N	10	9	1			49
							11	9									

STARRPRO MINERALS B WELL #: 2 RRCID -> 249420 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8176 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	695	1	6963	2	N	114	242	1			181
							125	9									
05	6448	X	6004	-0-	-444	-0-	545	1	5327	2	N	120	55	1			246
							132	9									
06	6180	X	4263	-0-	-1917	-0-	395	1	3739	2	N	117	60	1			303
							129	9									
07	6789	X	4893	-0-	-1896	-0-	469	1	4340	2	N	76	42	1			337
							84	9									
08	6789	X	4452	-0-	-2337	-0-	420	1	3973	2	N	54	49	1			342
							59	9									
09	6570	X	3377	-0-	-3193	-0-	301	1	3019	2	N	52	33	1			361
							57	9									

SHEERIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 249636 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8216 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	331 62	1 9	3321	2	N	56	25	1			251
05	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	370 83	1 9	3612	2	N	75	26	1			300
06	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	374 96	1 9	3537	2	N	87	28	1			359
07	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	360 30	1 9	3330	2	N	27	20	1			366
08	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	296 41	1 9	2793	2	N	37	213	1			190
*09	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	276 57	1 9	2763	2	N	52	16	1			226

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250189 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8878 - 8896

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

STARRPRO MINERALS STATE B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250835 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8236 - 8254

04	13200	X	11032	-0-	-2168	-0-	990 121	1 9	9921	2	N	110	61	1			574
05	13640	X	10693	-0-	-2947	-0-	980 138	1 9	9575	2	N	125	63	1			636
06	13200	X	8515	-0-	-4685	-0-	805 102	1 9	7608	2	N	93	259	1			470
07	11873	X	8327	-0-	-3546	-0-	803 91	1 9	7433	2	N	83	48	1			505
08	11408	X	7501	-0-	-3907	-0-	712 61	1 9	6728	2	N	55	56	1			504
09	11040	X	7160	-0-	-3880	-0-	645 56	1 9	6459	2	N	51	38	1			517

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251124 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 8752 - 8768

04	4080	X	3485	-0-	-595	-0-	362 30	1 9	3093	2	N	27	3	1			495
05	4216	X	3467	-0-	-749	-0-	363 12	1 9	3092	2	N	11	192	1			314
06	4080	X	2590	-0-	-1490	-0-	275 7	1 9	2308	2	N	6	2	1			318
07	4216	X	1857	-0-	-2359	-0-	195 6	1 9	1656	2	N	5	2	1			321
08	3596	X	302	-0-	-3294	-0-	31 14	1 9	257	2	N	13	2	1			332
09	3480	X	5	-0-	-3475	-0-	1 2	1 9	2	2	N	2	1	1			333

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
STARRPRO MINERALS C WELL #: 1 RRCID -> 252111 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8198 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	X	2321	-0-	-349	-0-	206	1	2069	2	N	42	20	1			273
							46	9									
05	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	233	1	2274	2	N	83	210	1			146
							91	9									
06	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	254	1	2404	2	N	35	22	1			159
							39	9									
07	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	248	1	2293	2	N	70	16	1			213
							77	9									
08	2604	X	1711	-0-	-893	-0-	161	1	1525	2	N	23	18	1			218
							25	9									
09	2700	X	1640	-0-	-1060	-0-	147	1	1472	2	N	19	12	1			225
							21	9									

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254152 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 8498 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	424	1	3627	2	N	202	150	1			313
							222	9									
05	4278	X	4247	-0-	-31	-0-	424	1	3614	2	N	190	266	1			237
							209	9									
06	4140	X	4127	-0-	-13	-0-	416	1	3494	2	N	197	295	1			139
							217	9									
07	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	531	1	4505	2	N	192	89	1			242
							211	9									
08	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	459	1	3750	2	N	137	108	1			271
							151	9									
*09	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	508	1	4504	2	N	174	244	1			201
							191	9									

STARRPRO MINERALS STATE B UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254293 COMPL. DATE 11/29/2009 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8652 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	X	1277	-0-	-103	-0-	110	1	1104	2	N	57	20	1			326
							63	9									
05	1426	X	1260	-0-	-166	-0-	114	1	1117	2	N	26	21	1			331
							29	9									
06	1350	X	1236	-0-	-114	-0-	116	1	1098	2	N	20	23	1			328
							22	9									
07	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	140	1	1295	2	N	19	16	1			331
							21	9									
08	1395	X	1008	-0-	-387	-0-	95	1	898	2	N	14	19	1			326
							15	9									
09	1290	X	1234	-0-	-56	-0-	111	1	1108	2	N	14	13	1			327
							15	9									

BARRERA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254673 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9588 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	X	122	-0-	-1378	-0-	16	1	106	2	N	-0-					203
05	1488	X	1110	-0-	-378	-0-	143	1	967	2	N	-0-					203
06	1440	X	511	-0-	-929	-0-	69	1	442	2	N	-0-					203
07	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	197	1	1362	2	N	17					220
							19	9									
08	1116	X	846	-0-	-270	-0-	114	1	730	2	N	2					222
							2	9									
09	1080	X	469	-0-	-611	-0-	58	1	411	2	N	-0-					222

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	180

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GARCIA, M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255855 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10534 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	344	X	344	-0-	-0-	-0-	44	1	287	2	N	12	1	1			129
							13	9									
05	403	X	38	-0-	-365	-0-	5	1	31	2	N	2	2	1			129
							2	9									
06	390	X	389	-0-	-1	-0-	51	1	327	2	N	10	2	1			137
							11	9									
07	403	X	85	-0-	-318	-0-	10	1	72	2	N	3	1	1			139
							3	9									
08	341	X	10	-0-	-331	-0-	1	1	8	2	N	1	1	1			139
							1	9									
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	2	1	1			140

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256168 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8851 - 8859

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

STARRPRO MINERALS C UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 258768 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8168 - 8182

04	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	765	1	7668	2	N	144	58	1			503
							158	9									
05	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	791	1	7724	2	N	115	247	1			371
							127	9									
06	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	817	1	7725	2	N	152	66	1			457
							167	9									
07	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	841	1	7789	2	N	130	234	1			353
							143	9									
08	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	624	1	5897	2	N	78	54	1			377
							86	9									
*09	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	851	1	8524	2	N	322	223	1			476
							354	9									

STARRPRO MINERALS DGU WELL #: 1 RRCID -> 258897 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 7948 - 7956

04	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	438	1	4391	2	N	93	34	1			679
							102	9									
05	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	445	1	4348	2	N	117	35	1			761
							129	9									
06	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	443	1	4186	2	N	81	228	1			614
							89	9									
07	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	482	1	4461	2	N	32	27	1			619
							35	9									
08	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	365	1	3452	2	N	16	31	1			604
							18	9									
*09	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	403	1	4038	2	N	37	22	1			619
							41	9									

SEMMES WELL #: 3 RRCID -> 259409 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 6376 - 7984

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-					110
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-					110
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-					110
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-					110
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-					110
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-					110

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
STARRPRO MINERALS DGU WELL #: 2 RRCID -> 260167 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 7940 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60030	X	51393	-0-		-8637	-0-	4575	1	45837	2	N	892	952	1			550
								981	9									
05	62031	X	52504	-0-		-9527	-0-	4785	1	46736	2	N	894	703	1			741
								983	9									
06	59040	X	49733	-0-		-9307	-0-	4675	1	44210	2	N	771	934	1			578
								848	9									
07	59861	X	50222	-0-		-9639	-0-	4815	1	44592	2	N	741	829	1			490
								815	9									
08	57815	X	40232	-0-		-17583	-0-	3784	1	35759	2	N	626	685	1			431
								689	9									
09	51390	X	36930	-0-		-14460	-0-	3291	1	32970	2	N	608	584	1			455
								669	9									

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. GAS	(I) LIFT(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	7464	-0-		-786	-0-	978	1	6381	2	N	95	15	1			272
								105	9									
05	8091	X	7603	-0-		-488	-0-	967	1	6542	2	N	85	208	1			149
								94	9									
06	7770	X	7237	-0-		-533	-0-	962	1	6180	2	N	86	29	1			206
								95	9									
07	8029	X	7041	-0-		-988	-0-	878	1	6074	2	N	81	15	1			272
								89	9									
08	7874	X	5083	-0-		-2791	-0-	676	1	4343	2	N	58	14	1			316
								64	9									
09	7470	X	5818	-0-		-1652	-0-	714	1	5029	2	N	68	201	1			183
								75	9									

SHEERIN "D" WELL #: 3 RRCID -> 263061 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7888 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	5574	-0-		-366	-0-	496	1	4973	2	N	95	226	1			337
								105	9									
05	6138	X	6029	-0-		-109	-0-	550	1	5372	2	N	97	38	1			396
								107	9									
06	5940	X	5686	-0-		-254	-0-	538	1	5089	2	N	54	42	1			408
								59	9									
07	6138	X	5482	-0-		-656	-0-	529	1	4903	2	N	45	29	1			424
								50	9									
08	6138	X	4485	-0-		-1653	-0-	426	1	4025	2	N	31	34	1			421
								34	9									
09	5820	X	4420	-0-		-1400	-0-	396	1	3968	2	N	51	23	1			449
								56	9									

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 265152 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 8954 PERF. 8502 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2433	X	2433	-0-		-0-	-0-	245	1	2090	2	N	89	253	1			66
								98	9									
05	2748	X	2748	-0-		-0-	-0-	277	1	2358	2	N	103	37	1			132
								113	9									
06	2513	X	2513	-0-		-0-	-0-	256	1	2147	2	N	100	48	1			184
								110	9									
07	2542	X	2230	-0-		-312	-0-	222	1	1888	2	N	109	40	1			253
								120	9									
08	2759	X	1637	-0-		-1122	-0-	167	1	1370	2	N	91	48	1			296
								100	9									
09	2670	X	759	-0-		-1911	-0-	70	1	620	2	N	63	29	1			330
								69	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
STARRPRO MINERALS "C4" GAS UNIT WELL #: 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	1440	X	1176	-0-	-264	-0-	99	1	993	2	N	76	23	1			316
							84	9									
05	1395	X	1187	-0-	-208	-0-	103	1	1006	2	N	71	204	1			183
							78	9									
06	1200	X	1173	-0-	-27	-0-	106	1	998	2	N	63	26	1			220
							69	9									
07	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	178	1	1646	2	N	93	18	1			295
							102	9									
08	1209	X	1026	-0-	-183	-0-	92	1	868	2	N	60	209	1			146
							66	9									
09	1170	X	253	-0-	-917	-0-	21	1	208	2	N	22	14	1			154
							24	9									

STARRPRO MINERALS STATE B WELL #: 9 RRCID -> 265236 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8898 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	148	1	1480	2	N	-0-	35	1			299
05	1550	X	1341	-0-	-209	-0-	120	1	1175	2	N	42	38	1			303
							46	9									
06	1440	X	1411	-0-	-29	-0-	123	1	1160	2	N	116	43	1			376
							128	9									
07	1705	X	1509	-0-	-196	-0-	134	1	1239	2	N	124	278	1			222
							136	9									
08	1674	X	1136	-0-	-538	-0-	101	1	954	2	N	74	35	1			261
							81	9									
09	1620	X	1445	-0-	-175	-0-	120	1	1204	2	N	110	24	1			347
							121	9									

STARRPRO MINERALS 'C1' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265490 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 8114 - 8412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4620	X	4188	-0-	-432	-0-	350	1	3512	2	N	296	310	1			160
							326	9									
05	4619	X	4240	-0-	-379	-0-	361	1	3528	2	N	319	126	1			353
							351	9									
06	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	408	1	3854	2	N	301	324	1			330
							331	9									
07	4588	X	4059	-0-	-529	-0-	369	1	3413	2	N	252	279	1			303
							277	9									
08	4588	X	3265	-0-	-1323	-0-	289	1	2731	2	N	223	294	1			232
							245	9									
*09	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	394	1	3945	2	N	271	258	1			245
							298	9									

STARRPRO MINERALS B WELL #: 5 RRCID -> 266193 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8258 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	831	1	8324	2	N	459	361	1			626
							505	9									
05	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	844	1	8244	2	N	381	733	1			274
							419	9									
06	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	786	1	7433	2	N	378	381	1			271
							416	9									
07	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	828	1	7667	2	N	323	326	1			268
							355	9									
08	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	607	1	5733	2	N	302	159	1			411
							332	9									
*09	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	648	1	6491	2	N	395	471	1			335
							435	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
STARRPRO MINERALS "C4" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267996 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8126 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	2873	-0-	-427	-0-	250 120	1 9	2503	2	N	109	231	1			80
05	3379	X	3008	-0-	-371	-0-	266 139	1 9	2603	2	N	126	43	1			163
06	3150	X	2909	-0-	-241	-0-	267 119	1 9	2523	2	N	108	47	1			224
07	3193	X	2435	-0-	-758	-0-	227 108	1 9	2100	2	N	98	221	1			101
08	3162	X	2308	-0-	-854	-0-	212 96	1 9	2000	2	N	87	39	1			149
09	2910	X	2416	-0-	-494	-0-	209 110	1 9	2097	2	N	100	26	1			223

STARRPRO MINERALS G GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268696 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8364 - 8442

04	9660	X	7458	-0-	-2202	-0-	658 209	1 9	6591	2	N	190	83	1			216
05	9982	X	7653	-0-	-2329	-0-	693 196	1 9	6764	2	N	178	268	1			126
06	9660	X	7759	-0-	-1901	-0-	724 187	1 9	6848	2	N	170	95	1			201
07	9982	X	7461	-0-	-2521	-0-	709 186	1 9	6566	2	N	169	66	1			304
08	8742	X	6220	-0-	-2522	-0-	582 134	1 9	5504	2	N	122	268	1			158
09	7770	X	6137	-0-	-1633	-0-	544 140	1 9	5453	2	N	127	52	1			233

STARRPRO MINERALS B WELL #: 7 RRCID -> 269608 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8294 - 8314

04	1980	X	1231	-0-	-749	-0-	105 70	1 9	1056	2	N	64	25	1			169
05	2046	X	1966	-0-	-80	-0-	174 91	1 9	1701	2	N	83	26	1			226
06	1920	X	1828	-0-	-92	-0-	168 72	1 9	1588	2	N	65	217	1			74
07	1984	X	1762	-0-	-222	-0-	164 76	1 9	1522	2	N	69	20	1			123
08	1953	X	1209	-0-	-744	-0-	110 57	1 9	1042	2	N	52	23	1			152
09	1890	X	1227	-0-	-663	-0-	106 58	1 9	1063	2	N	53	15	1			190

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

04	360	N	357	-0-	-3	B	-0-	357	2		N	-0-					9
05	372	N	371	-0-	-1	B	-0-	371	2		N	-0-					9
06	360	N	301	-0-	-59	B	-0-	301	2		N	-0-					9
07	372	N	355	-0-	-17	B	-0-	355	2		N	-0-					9
08	372	N	355	-0-	-17	B	-0-	355	2		N	-0-					9
*09	355	N	355	-0-	-0-	B	-0-	355	2		N	-0-					9

GARNER RANCH (OLMOS) //CONT.// 34020 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
JOHN N. GARNER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 059645 COMPL. DATE 02/25/1974 TOTAL DEPTH 6935 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	#	538	-0-	-2 B	-15438	69	1	469	3	N	-0-					-0-
05	496	#	551	-0-	55 B	-15383	88	1	463	3	N	-0-					-0-
06	600	#	394	-0-	-206 B	-15589	62	1	332	3	N	-0-					-0-
07	620	#	-0-	-0-	-620 B	-16209					N	-0-					-0-
08	558	#	-0-	-0-	-558 B	-16767					N	-0-					-0-
09	540	#	NO RPT	-0-	-540 B	-17307					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	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	32	1	409	2	Y	-0-					-0-
05	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	30	1	431	2	Y	-0-					-0-
06	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	25	1	430	2	Y	-0-					-0-
07	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	17	1	440	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	26	1	439	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-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	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	33	1	432	2	Y	-0-					1
05	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	32	1	452	2	Y	-0-					1
06	450	N	435	-0-	-15 B	-0-	24	1	411	2	Y	-0-					1
07	465	N	414	-0-	-51 B	-0-	15	1	399	2	Y	-0-					1
08	465	N	393	-0-	-72 B	-0-	22	1	371	2	Y	-0-					1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					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	7650	X	6212	-0-	-1438 B	-0-	447	1	5765	2	Y	-0-					10
05	7285	X	6869	-0-	-416 B	-0-	450	1	6419	2	Y	-0-					10
06	6900	X	6072	-0-	-828 B	-0-	332	1	5740	2	Y	-0-					10
07	7068	X	5887	-0-	-1181 B	-0-	213	1	5674	2	Y	-0-					10
08	7068	X	6556	-0-	-512 B	-0-	373	1	6183	2	Y	-0-					10
09	6660	X	NO RPT	-0-	-6660 B	-0-					Y	NO RPT					10

GARZA, L. WELL #: 13 RRCID -> 178137 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9850 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4830	X	2862	-0-	-1968 B	-0-	206	1	2656	2	Y	-0-					7
05	4991	X	147	-0-	-4844 B	-0-	10	1	137	2	Y	-0-					7
06	4830	X	2938	-0-	-1892 B	-0-	161	1	2777	2	Y	-0-					7
07	2945	X	1635	-0-	-1310 B	-0-	59	1	1576	2	Y	-0-					7
08	2945	X	2362	-0-	-583 B	-0-	134	1	2228	2	Y	-0-					7
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850 B	-0-					Y	NO RPT					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	3450	X	1889	-0-	-1561 B	-0-	136	1	1753	2	Y	-0-					8
05	2821	X	1797	-0-	-1024 B	-0-	118	1	1679	2	Y	-0-					8
06	2040	X	1567	-0-	-473 B	-0-	86	1	1481	2	Y	-0-					8
07	1953	X	910	-0-	-1043 B	-0-	33	1	877	2	Y	-0-					8
08	1953	X	936	-0-	-1017 B	-0-	53	1	883	2	Y	-0-					8
09	1890	X	NO RPT	-0-	-1890 B	-0-					Y	NO RPT					8

GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

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	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	45	1	576	2	Y	-0-			8
05	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	46	1	661	2	Y	-0-			8
06	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	41	1	714	2	Y	-0-			8
07	805	N	805	-0-	-0- B	-0-	29	1	776	2	Y	-0-			8
08	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	43	1	721	2	Y	-0-			8
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			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	928	N	928	-0-	-0- B	-0-	67	1	861	2	Y	-0-			1
05	959	N	959	-0-	-0- B	-0-	63	1	896	2	Y	-0-			1
06	870	N	860	-0-	-10 B	-0-	47	1	813	2	Y	-0-			1
07	899	N	864	-0-	-35 B	-0-	31	1	833	2	Y	-0-			1
08	899	N	838	-0-	-61 B	-0-	48	1	790	2	Y	-0-			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			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	810	X	123	-0-	-687 B	-0-	9	1	114	2	Y	-0-			-0-
05	837	X	336	-0-	-501 B	-0-	22	1	314	2	Y	-0-			-0-
06	810	X	122	-0-	-688 B	-0-	7	1	115	2	Y	-0-			-0-
07	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	5	1	129	2	Y	-0-			-0-
08	341	N	142	-0-	-199 B	-0-	8	1	134	2	Y	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-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	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	29	1	374	2	Y	-0-			-0-
05	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	29	1	407	2	Y	-0-			-0-
06	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	22	1	387	2	Y	-0-			-0-
07	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	16	1	422	2	Y	-0-			-0-
08	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	22	1	370	2	Y	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-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	390	N	509	-0-	119 B	-11961	37	1	472	2	Y	-0-			-0-
05	527	N	612	-0-	85 B	-11876	40	1	572	2	Y	-0-			-0-
06	480	N	474	-0-	-6 B	-11876	26	1	448	2	Y	-0-			-0-
07	527	N	411	-0-	-116 B	-11876	15	1	396	2	Y	-0-			-0-
08	527	N	506	-0-	-21 B	-11876	29	1	477	2	Y	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-11876					Y	NO RPT			-0-

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	T. A.		561	-0-	561 B	561	40	1	521	2	Y	-0-			1
05	T. A.		1067	-0-	1067 B	1628	70	1	997	2	Y	-0-			1
06	T. A.		2567	-0-	2567 B	4195	140	1	2427	2	Y	-0-			1
07	7793	X	3598	-0-	-4195 B	-0-	130	1	3468	2	Y	-0-			1
08	3131	X	3131	-0-	-0- B	-0-	178	1	2953	2	Y	-0-			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			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	240	N	224	-0-	-16 B	-0-	16	1	208	2	Y	-0-			-0-
05	248	N	244	-0-	-4 B	-0-	16	1	228	2	Y	-0-			-0-
06	240	N	235	-0-	-5 B	-0-	13	1	222	2	Y	-0-			-0-
07	217	N	197	-0-	-20 B	-0-	7	1	190	2	Y	-0-			-0-
08	248	N	195	-0-	-53 B	-0-	11	1	184	2	Y	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARZA, L. WELL #: 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	2550	X	3550	-0-	1000 B	-26403	256	1	3294	2	Y	-0-			-0-
05	2635	X	5099	-0-	2464 B	-23939	334	1	4765	2	Y	-0-			-0-
06	2550	X	4218	-0-	1668 B	-22271	231	1	3987	2	Y	-0-			-0-
07	2635	X	3666	-0-	1031 B	-21240	133	1	3533	2	Y	-0-			-0-
08	2635	X	3499	-0-	864 B	-20376	199	1	3300	2	Y	-0-			-0-
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550 B	-20376					Y	NO RPT			-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	711	N	711	-0-	-0- B	-0-	51	1	660	2	Y	-0-			-0-
05	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	45	1	640	2	Y	-0-			-0-
06	660	N	166	-0-	-494 B	-0-	9	1	157	2	Y	-0-			-0-
07	682	N	300	-0-	-382 B	-0-	11	1	289	2	Y	-0-			-0-
08	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	44	1	738	2	Y	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-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	42	X	42	-0-	-0- B	-0-	3	1	39	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-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.		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	2303	N	2303	-0-	-0- B	-0-	166	1	2137	2	Y	-0-			4
05	3109	X	3109	-0-	-0- B	-0-	204	1	2905	2	Y	-0-			4
06	4345	X	4345	-0-	-0- B	-0-	238	1	4107	2	Y	-0-			4
07	3615	X	3615	-0-	-0- B	-0-	131	1	3484	2	Y	-0-			4
08	3106	X	3106	-0-	-0- B	-0-	177	1	2929	2	Y	-0-			4
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			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	600	N	611	-0-	11 B	-38920	44	1	567	2	Y	-0-			1
05	620	N	634	-0-	14 B	-38906	41	1	593	2	Y	-0-			1
06	600	N	574	-0-	-26 B	-38906	31	1	543	2	Y	-0-			1
07	620	N	589	-0-	-31 B	-38906	21	1	568	2	Y	-0-			1
08	620	N	575	-0-	-45 B	-38906	33	1	542	2	Y	-0-			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-38906					Y	NO RPT			1

GARZA, L WELL #: 35 RRCID -> 207400 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10687 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3304	X	3304	-0-	-0- B	-0-	238	1	3066	2	Y	-0-			2
05	3478	X	3478	-0-	-0- B	-0-	228	1	3250	2	Y	-0-			2
06	3210	X	2412	-0-	-798 B	-0-	132	1	2280	2	Y	-0-			2
07	3317	X	3239	-0-	-78 B	-0-	117	1	3122	2	Y	-0-			2
08	3609	X	3609	-0-	-0- B	-0-	205	1	3404	2	Y	-0-			2
09	3210	X	NO RPT	-0-	-3210 B	-0-					Y	NO RPT			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	1770	X	1915	-0-	145 B	-0-	138	1	1777	2	Y	-0-			2
05	4157	X	4157	-0-	-0- B	-0-	273	1	3884	2	Y	-0-			2
06	5084	X	5084	-0-	-0- B	-0-	278	1	4806	2	Y	-0-			2
07	3821	X	3821	-0-	-0- B	-0-	138	1	3683	2	Y	-0-			2
08	4154	X	3055	-0-	-1099 B	-0-	174	1	2881	2	Y	-0-			2
09	4020	X	NO RPT	-0-	-4020 B	-0-					Y	NO RPT			2

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, LLC 501480
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	3420	X	2203	-0-	-1217	-0-	564	1	1554	2	Y	77	96	1			130
							85	9									
05	3534	X	2802	-0-	-732	-0-	711	1	2014	2	Y	70	45	1			155
							77	9									
06	3420	X	2484	-0-	-936	-0-	607	1	1801	2	Y	69	93	1			131
							76	9									
07	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	642	1	1895	2	Y	102	135	1			98
							112	9									
08	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	693	1	2133	2	Y	78	88	1			88
							86	9									
*09	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	704	1	2066	2	Y	81	93	1			76
							89	9									

JOHN GARNER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 262738 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9479 - 15556

04	5160	X	3863	-0-	-1297	-0-	959	1	2643	2	Y	237	277	1			393
							261	9									
05	5332	X	3687	-0-	-1645	-0-	917	1	2531	2	Y	217	133	1			477
							239	9									
06	5160	X	3986	-0-	-1174	-0-	951	1	2818	2	Y	197	272	1			402
							217	9									
07	4774	X	4139	-0-	-635	-0-	961	1	2839	2	Y	308	399	1			311
							339	9									
08	4681	X	3950	-0-	-731	-0-	897	1	2761	2	Y	265	276	1			300
							292	9									
09	3990	X	3551	-0-	-439	-0-	835	1	2453	2	Y	239	283	1			256
							263	9									

JOHN GARNER RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268687 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8803 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-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
GATES 05-D WELL #: 7015 RRCID -> 257970 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 9067 - 14012

04	19770	X	16487	-0-	-3283	-0-	2324	1	13666	2	Y	443	427	1			34
							10	4	487	9							
05	25624	X	25624	-0-	-0-	-0-	2796	1	21613	2	Y	1076	1107	1	3	6	-0-
							31	4	1184	9							
06	27998	X	27998	-0-	-0-	-0-	495	1	26029	2	Y	1219	1193	0			26
							133	4	1341	9							
07	26963	X	26963	-0-	-0-	-0-	498	1	25778	2	Y	577	590	0			13
							52	4	635	9							
08	25637	X	24416	-0-	-1221	-0-	577	1	23107	2	Y	621	621	0			13
							49	4	683	9							
*09	33885	X	33885	-0-	-0-	-0-	467	1	31684	2	Y	1463	1442	0			34
							125	4	1609	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		1619	-0-	1619	1619	177	1	1372	2	Y	62	62	1			-0-
							2	4	68	9							
06	T. A.		2129	-0-	2129	3748	37	1	1963	2	Y	108	106	0			2
							10	4	119	9							
07	T. A.		14547	-0-	14547	18295	275	1	14231	2	Y	14	16	0			-0-
							26	4	15	9							
08	T. A.		6673	-0-	6673	24968	162	1	6461	2	Y	34	33	0			1
							13	4	37	9							
09	T. A.		4535	-0-	4535	29503	64	1	4325	2	Y	118	116	0			3
							16	4	130	9							

GATES 05-D WELL #: 95 RRCID -> 258920 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8793 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	137	1	5394	2	Y	492	477	0			20
							11	4	541	9							
05	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	152	1	5308	2	Y	471	465	0			26
							51	4	518	9							
06	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	110	1	5770	2	Y	758	768	0			16
							33	4	834	9							
07	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	90	1	4607	2	Y	625	627	0			14
							14	4	688	9							
08	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	122	1	7521	2	Y	909	904	0			19
							18	4	1000	9							
*09	10591	X	10591	-0-	-0-	-0-	135	1	9138	2	Y	1158	1150	0			27
							44	4	1274	9							

GATES 05-D WELL #: 419 RRCID -> 258921 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 9221 - 12932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14190	X	-0-	-0-	-14190	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
05	11873	X	9807	-0-	-2066	-0-	1099	1	8491	2	Y	186	185	1	1	6	-0-
							12	4	205	9							
06	11490	X	11418	-0-	-72	-0-	208	1	10926	2	Y	210	206	0			4
							53	4	231	9							
07	19067	X	19067	-0-	-0-	-0-	360	1	18642	2	Y	28	31	0			1
							34	4	31	9							
08	10920	X	10920	-0-	-0-	-0-	262	1	10457	2	Y	164	162	0			3
							21	4	180	9							
*09	12885	X	12885	-0-	-0-	-0-	184	1	12475	2	Y	165	164	0			4
							44	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	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	197	1	7768	2	Y	251	247	0			10
							11	4	276	9							
05	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	205	1	7191	2	Y	223	221	0			12
							65	4	245	9							
06	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	135	1	7102	2	Y	272	278	0			6
							36	4	299	9							
07	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
08	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	-0-					-0-
09	4230	X	-0-	-0-	-4230	-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	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	161	1	3993	2	Y	442	440	0			24
							68	4	486	9							
05	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	298	1	5160	2	Y	466	466	0			24
							56	4	513	9							
06	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	335	1	4904	2	Y	461	464	0			21
							63	4	507	9							
07	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	457	1	6454	2	Y	630	630	0			21
							99	4	693	9							
08	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	391	1	5013	2	Y	539	537	0			23
							116	4	593	9							
*09	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	291	1	4056	2	Y	244	258	0			9
							140	4	268	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		5734	-0-	5734	5734	283	1	4895	2	Y	457	433	0			24
							53	4	503	9							
06	T. A.		15064	-0-	15064	20798	892	1	13058	2	Y	873	858	0			39
							154	4	960	9							
07	T. A.		10885	-0-	10885	31683	667	1	9439	2	Y	589	608	0			20
							131	4	648	9							
08	41318	X	9635	-0-	-31683	-0-	646	1	8269	2	Y	497	496	0			21
							173	4	547	9							
*09	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	484	1	6749	2	Y	352	360	0			13
							229	4	387	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1001 RRCID -> 259226 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8810 - 14372

04	7620	X	6175	-0-	-1445	-0-	366	1	5368	2	Y	390	371	0			44
							12	4	429	9							
05	7874	X	5569	-0-	-2305	-0-	351	1	4991	2	Y	186	210	0			20
							22	4	205	9							
06	7620	X	5716	-0-	-1904	-0-	457	1	4883	2	Y	324	311	0			33
							20	4	356	9							
07	7874	X	5660	-0-	-2214	-0-	400	1	5031	2	Y	203	223	0			13
							6	4	223	9							
08	7874	X	1008	-0-	-6866	-0-	165	1	724	2	Y	43	15	0			41
							72	4	47	9							
09	6180	X	1718	-0-	-4462	-0-	43	1	1621	2	Y	26	66	0			1
							25	4	29	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1026 RRCID -> 259311 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 8781 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-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 1 RRCID -> 259366 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9391 - 14332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		8450	-0-	8450	8450	565	1	7569	2	Y	263	239	0			26
							27	4	289	9							
05	T. A.		4188	-0-	4188	12638	280	1	3710	2	Y	143	153	0			16
							41	4	157	9							
06	T. A.		4014	-0-	4014	16652	289	1	3503	2	Y	159	159	0			16
							47	4	175	9							
07	20129	X	3477	-0-	-16652	-0-	244	1	2965	2	Y	192	179	0			29
							57	4	211	9							
08	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	250	1	3091	2	Y	221	223	0			27
							50	4	243	9							
09	8430	X	2913	-0-	-5517	-0-	256	1	2484	2	Y	147	155	0			19
							11	4	162	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2023 RRCID -> 259374 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9122 - 14689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33621	X	33621	-0-	-0-	-0-	813	1	32051	2	Y	650	643	0			26
							42	4	715	9							
05	33263	X	18890	-0-	-14373	-0-	511	1	17907	2	Y	285	295	0			16
							158	4	314	9							
06	32190	X	-0-	-0-	-32190	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
07	33263	X	-0-	-0-	-33263	-0-					Y	-0-					-0-
08	33263	X	-0-	-0-	-33263	-0-					Y	-0-					-0-
09	32190	X	-0-	-0-	-32190	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE B WELL #: 101 RRCID -> 259430 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8866 - 13827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15414	X	15414	-0-	-0-	-0-	1111	1	13444	2	Y	754	697	0			98
							30	4	829	9							
05	14782	X	14782	-0-	-0-	-0-	1356	1	12663	2	Y	634	631	0			101
							66	4	697	9							
06	12760	X	12760	-0-	-0-	-0-	1325	1	10749	2	Y	604	613	0			92
							22	4	664	9							
07	11943	X	11943	-0-	-0-	-0-	857	1	10334	2	Y	665	663	0			94
							20	4	732	9							
08	10207	X	10207	-0-	-0-	-0-	745	1	8877	2	Y	518	575	0			37
							15	4	570	9							
*09	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	629	1	5695	2	Y	306	343	0			-0-
							33	4	337	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5711 RRCID -> 259446 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8833 - 13712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	637	1	9339	2	N	300	300	0			34
							14	4	330	9							
05	9207	X	7358	-0-	-1849	-0-	463	1	6588	2	N	253	260	0			27
							29	4	278	9							
06	8910	X	8790	-0-	-120	-0-	715	1	7633	2	N	375	364	0			38
							29	4	413	9							
07	9207	X	3924	-0-	-5283	-0-	277	1	3491	2	N	138	167	0			9
							4	4	152	9							
08	9207	X	-0-	-0-	-9207	-0-					N	-0-	9	0			-0-
09	8910	X	3815	-0-	-5095	-0-	95	1	3558	2	N	97	93	0			4
							55	4	107	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 2020 RRCID -> 259472 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9259 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5550	X	3666	-0-	-1884	-0-	509	1	2991	2	Y	148	144	1			11
							3	4	163	9							
05	5735	X	3834	-0-	-1901	-0-	419	1	3239	2	Y	155	166	1			-0-
							5	4	171	9							
06	5100	X	1840	-0-	-3260	-0-	33	1	1716	2	Y	75	73	0			2
							8	4	83	9							
07	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
08	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					-0-
09	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05-D WELL #: 6012 RRCID -> 259634 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8862 - 13325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	107	1	4225	2	Y	228	224	0			9
							7	4	251	9							
05	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	120	1	4201	2	Y	235	231	0			13
							39	4	259	9							
06	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	122	1	6411	2	Y	270	277	0			6
							32	4	297	9							
07	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	68	1	3504	2	Y	161	163	0			4
							8	4	177	9							
08	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	60	1	3684	2	Y	206	206	0			4
							8	4	227	9							
09	3450	X	2528	-0-	-922	-0-	34	1	2322	2	Y	147	148	0			3
							10	4	162	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2024 RRCID -> 259695 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9355 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28056	X	28056	-0-	-0-	-0-	682	1	26893	2	Y	406	406	0			16
							34	4	447	9							
05	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
06	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-					-0-
07	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					-0-
08	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					-0-
09	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE B WELL #: 1023 RRCID -> 260275 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9115 - 14265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19430	X	19430	-0-	-0-	-0-	475	1	18738	2	Y	176	170	0			7
							23	4	194	9							
05	13999	X	13999	-0-	-0-	-0-	379	1	13281	2	Y	202	198	0			11
							117	4	222	9							
06	23318	X	23318	-0-	-0-	-0-	427	1	22473	2	Y	281	286	0			6
							109	4	309	9							
07	22084	X	22084	-0-	-0-	-0-	411	1	21309	2	Y	293	292	0			7
							42	4	322	9							
08	16793	X	16793	-0-	-0-	-0-	265	1	16305	2	Y	172	175	0			4
							34	4	189	9							
*09	14409	X	14409	-0-	-0-	-0-	208	1	14110	2	Y	38	41	0			1
							49	4	42	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	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	276	1	6835	2	Y	775	752	0			42
							117	4	853	9							
05	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	413	1	7161	2	Y	675	682	0			35
							79	4	743	9							
06	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	416	1	6092	2	Y	491	504	0			22
							75	4	540	9							
07	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	478	1	6760	2	Y	575	578	0			19
							100	4	633	9							
08	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	547	1	7007	2	Y	643	635	0			27
							157	4	707	9							
*09	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	410	1	5729	2	Y	444	455	0			16
							208	4	488	9							

GATES 05-D WELL #: 108A RRCID -> 261175 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8969 - 14162

04	11501	X	11501	-0-	-0-	-0-	408	1	10116	2	Y	739	718	0			40
							164	4	813	9							
05	11483	X	11483	-0-	-0-	-0-	575	1	9964	2	Y	763	764	0			39
							105	4	839	9							
06	9990	X	9558	-0-	-432	-0-	573	1	8386	2	Y	458	476	0			21
							95	4	504	9							
07	10467	X	10467	-0-	-0-	-0-	635	1	8982	2	Y	655	654	0			22
							129	4	721	9							
08	10323	X	9616	-0-	-707	-0-	644	1	8254	2	Y	495	496	0			21
							173	4	545	9							
09	9990	X	8106	-0-	-1884	-0-	503	1	7017	2	Y	320	329	0			12
							234	4	352	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 3 RRCID -> 261690 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9066 - 14094

04	9900	X	9562	-0-	-338	-0-	626	1	8393	2	Y	465	465	0			46
							31	4	512	9							
05	10230	X	8821	-0-	-1409	-0-	576	1	7633	2	Y	478	469	0			55
							86	4	526	9							
06	9900	X	9530	-0-	-370	-0-	675	1	8180	2	Y	513	517	0			51
							111	4	564	9							
07	11268	X	11268	-0-	-0-	-0-	782	1	9493	2	Y	736	676	0			111
							183	4	810	9							
08	10837	X	10837	-0-	-0-	-0-	739	1	9145	2	Y	731	754	0			88
							149	4	804	9							
09	9570	X	8194	-0-	-1376	-0-	714	1	6932	2	Y	469	497	0			60
							32	4	516	9							

GATES 05-D WELL #: 208A RRCID -> 261699 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8928 - 14262

04	8940	X	8334	-0-	-606	-0-	294	1	7294	2	Y	570	563	0			31
							119	4	627	9							
05	9238	X	8102	-0-	-1136	-0-	408	1	7074	2	Y	496	501	0			26
							74	4	546	9							
06	8940	X	8578	-0-	-362	-0-	505	1	7399	2	Y	532	534	0			24
							89	4	585	9							
07	9238	X	8932	-0-	-306	-0-	545	1	7708	2	Y	518	525	0			17
							109	4	570	9							
08	9238	X	8814	-0-	-424	-0-	588	1	7532	2	Y	486	482	0			21
							159	4	535	9							
09	8580	X	7072	-0-	-1508	-0-	427	1	5961	2	Y	428	433	0			16
							213	4	471	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	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	582	1	8536	2	Y	481	462	0			54
							17	4	529	9							
05	9858	X	8991	-0-	-867	-0-	558	1	7945	2	Y	410	420	0			44
							37	4	451	9							
06	9540	X	7574	-0-	-1966	-0-	613	1	6547	2	Y	353	361	0			36
							26	4	388	9							
07	9858	X	8309	-0-	-1549	-0-	583	1	7352	2	Y	330	345	0			21
							11	4	363	9							
08	9858	X	-0-	-0-	-9858	-0-					Y	-0-	21	0			-0-
09	9540	X	1631	-0-	-7909	-0-	41	1	1513	2	Y	49	47	0			2
							23	4	54	9							

GATES 05-D WELL #: 407 RRCID -> 262528 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9078 - 13911

04	9315	X	9315	-0-	-0-	-0-	206	1	8134	2	Y	870	855	0			35
							18	4	957	9							
05	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	226	1	7905	2	Y	831	820	0			46
							78	4	914	9							
06	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	126	1	6600	2	Y	785	814	0			17
							37	4	864	9							
07	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	132	1	6825	2	Y	750	750	0			17
							20	4	825	9							
08	7719	X	7372	-0-	-347	-0-	105	1	6447	2	Y	732	734	0			15
							15	4	805	9							
09	7470	X	6497	-0-	-973	-0-	86	1	5807	2	Y	525	528	0			12
							26	4	578	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 201 RRCID -> 262529 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 9073 - 12978

04	10260	X	9207	-0-	-1053	-0-	664	1	8040	2	Y	441	448	0			57
							18	4	485	9							
05	10571	X	9807	-0-	-764	-0-	898	1	8390	2	Y	432	420	0			69
							44	4	475	9							
06	10230	X	9139	-0-	-1091	-0-	945	1	7668	2	Y	463	461	0			71
							17	4	509	9							
07	10571	X	6867	-0-	-3704	-0-	491	1	5922	2	Y	402	416	0			57
							12	4	442	9							
08	10261	X	6185	-0-	-4076	-0-	449	1	5344	2	Y	348	380	0			25
							9	4	383	9							
09	9480	X	4291	-0-	-5189	-0-	401	1	3635	2	Y	212	237	0			-0-
							22	4	233	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	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	128	1	5054	2	Y	442	447	0			18
							10	4	486	9							
05	6727	X	5455	-0-	-1272	-0-	138	1	4822	2	Y	408	404	0			22
							46	4	449	9							
06	6510	X	6481	-0-	-29	-0-	109	1	5708	2	Y	575	585	0			12
							31	4	633	9							
07	6727	X	5387	-0-	-1340	-0-	95	1	4942	2	Y	307	312	0			7
							12	4	338	9							
08	6727	X	3102	-0-	-3625	-0-	47	1	2909	2	Y	126	130	0			3
							7	4	139	9							
09	6480	X	4210	-0-	-2270	-0-	56	1	3793	2	Y	313	309	0			7
							17	4	344	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	5940	X	3699	-0-	-2241	-0-	80	1	3148	2	Y	422	416	0			17
							7	4	464	9							
05	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	188	1	6594	2	Y	346	344	0			19
							61	4	381	9							
06	7440	X	6144	-0-	-1296	-0-	102	1	5368	2	Y	585	592	0			12
							30	4	644	9							
07	7688	X	6718	-0-	-970	-0-	116	1	5984	2	Y	547	546	0			13
							16	4	602	9							
08	7688	X	6914	-0-	-774	-0-	100	1	6182	2	Y	561	562	0			12
							15	4	617	9							
09	6990	X	5995	-0-	-995	-0-	78	1	5279	2	Y	558	557	0			13
							24	4	614	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	10795	X	10795	-0-	-0-	-0-	249	1	9778	2	Y	683	669	0			27
							17	4	751	9							
05	9672	X	7391	-0-	-2281	-0-	189	1	6632	2	Y	461	463	0			25
							63	4	507	9							
06	9360	X	7109	-0-	-2251	-0-	116	1	6114	2	Y	767	776	0			16
							35	4	844	9							
07	9672	X	7239	-0-	-2433	-0-	124	1	6414	2	Y	621	623	0			14
							18	4	683	9							
08	9672	X	7338	-0-	-2334	-0-	106	1	6515	2	Y	638	639	0			13
							15	4	702	9							
09	9360	X	6495	-0-	-2865	-0-	86	1	5834	2	Y	499	500	0			12
							26	4	549	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	12170	X	12170	-0-	-0-	-0-	883	1	10695	2	Y	516	517	0			67
							24	4	568	9							
05	13237	X	13237	-0-	-0-	-0-	1218	1	11373	2	Y	535	517	0			85
							57	4	589	9							
06	12446	X	12446	-0-	-0-	-0-	1294	1	10496	2	Y	577	574	0			88
							21	4	635	9							
07	11101	X	11101	-0-	-0-	-0-	798	1	9632	2	Y	593	597	0			84
							19	4	652	9							
08	11584	X	11584	-0-	-0-	-0-	859	1	10233	2	Y	435	488	0			31
							13	4	479	9							
*09	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	583	1	5281	2	Y	262	293	0			-0-
							30	4	288	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

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	11877	X	11877	-0-	-0-	-0-	867	1	10496	2	Y	446	425	0			58
							23	4	491	9							
05	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	937	1	8754	2	Y	311	319	0			50
							39	4	342	9							
06	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	905	1	7346	2	Y	254	265	0			39
							12	4	279	9							
07	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	624	1	7525	2	Y	392	376	0			55
							13	4	431	9							
08	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	589	1	7020	2	Y	273	309	0			19
							8	4	300	9							
09	6630	X	3189	-0-	-3441	-0-	311	1	2814	2	Y	46	65	0			-0-
							13	4	51	9							

GATES 05-D WELL #: 8015 RRCID -> 262754 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8934 - 13618

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	6210	X	499	-0-	-5711	-0-	11	1	456	2	Y	28	27	0			1
							1	4	31	9							
05	6417	X	1349	-0-	-5068	-0-	36	1	1277	2	Y	22	22	0			1
							12	4	24	9							
06	6210	X	6056	-0-	-154	-0-	110	1	5795	2	Y	111	110	0			2
							29	4	122	9							
07	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
08	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
09	6060	X	-0-	-0-	-6060	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE B WELL #: 401 RRCID -> 263142 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 9465 - 14099

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	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	678	1	8203	2	Y	272	287	0			35
							17	4	299	9							
05	11227	X	11227	-0-	-0-	-0-	1038	1	9694	2	Y	408	378	0			65
							46	4	449	9							
06	12877	X	12877	-0-	-0-	-0-	1364	1	11073	2	Y	384	390	0			59
							18	4	422	9							
07	10350	X	10350	-0-	-0-	-0-	765	1	9232	2	Y	309	324	0			44
							13	4	340	9							
08	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	618	1	7366	2	Y	300	323	0			21
							9	4	330	9							
09	7830	X	5145	-0-	-2685	-0-	491	1	4444	2	Y	170	191	0			-0-
							23	4	187	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5741 RRCID -> 263143 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8908 - 14217

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	13291	X	13291	-0-	-0-	-0-	782	1	11478	2	Y	911	883	0			102
							29	4	1002	9							
05	15627	X	15627	-0-	-0-	-0-	965	1	13745	2	Y	774	794	0			82
							66	4	851	9							
06	12240	X	11084	-0-	-1156	-0-	882	1	9429	2	Y	665	679	0			68
							41	4	732	9							
07	13361	X	11398	-0-	-1963	-0-	786	1	9908	2	Y	624	653	0			39
							18	4	686	9							
08	13361	X	2227	-0-	-11134	-0-	353	1	1549	2	Y	147	46	0			140
							163	4	162	9							
09	12930	X	4139	-0-	-8791	-0-	103	1	3837	2	Y	127	262	0			5
							59	4	140	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	541	1	7254	2	Y	505	507	0			50
							27	4	556	9							
05	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	494	1	6542	2	Y	422	424	0			48
							73	4	464	9							
06	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	553	1	6699	2	Y	419	426	0			41
							91	4	461	9							
07	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	578	1	7024	2	Y	413	392	0			62
							135	4	454	9							
08	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	540	1	6682	2	Y	442	451	0			53
							108	4	486	9							
09	6750	X	6088	-0-	-662	-0-	522	1	5066	2	Y	433	431	0			55
							24	4	476	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 8 RRCID -> 263146 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8993 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11700	X	9923	-0-	-1777	-0-	652	1	8736	2	Y	457	475	0			45
							32	4	503	9							
05	12090	X	7488	-0-	-4602	-0-	501	1	6634	2	Y	254	270	0			29
							74	4	279	9							
06	11700	X	10012	-0-	-1688	-0-	716	1	8672	2	Y	461	444	0			46
							117	4	507	9							
07	15059	X	15059	-0-	-0-	-0-	1081	1	13123	2	Y	549	512	0			83
							251	4	604	9							
08	10261	X	9691	-0-	-570	-0-	672	1	8320	2	Y	513	534	0			62
							135	4	564	9							
09	10020	X	8730	-0-	-1290	-0-	761	1	7391	2	Y	494	493	0			63
							35	4	543	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 9 RRCID -> 263147 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9096 - 14377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13200	X	11774	-0-	-1426	-0-	756	1	10126	2	Y	777	778	0			77
							37	4	855	9							
05	11905	X	11905	-0-	-0-	-0-	777	1	10300	2	Y	647	650	0			74
							116	4	712	9							
06	12036	X	12036	-0-	-0-	-0-	847	1	10259	2	Y	719	722	0			71
							139	4	791	9							
07	12152	X	11446	-0-	-706	-0-	794	1	9633	2	Y	758	715	0			114
							185	4	834	9							
08	12152	X	11074	-0-	-1078	-0-	747	1	9243	2	Y	848	860	0			102
							151	4	933	9							
09	12030	X	8611	-0-	-3419	-0-	733	1	7121	2	Y	657	675	0			84
							34	4	723	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15930	X	14477	-0-	-1453	-0-	887	1	13015	2	Y	503	488	0			56
							22	4	553	9							
05	16182	X	15024	-0-	-1158	-0-	954	1	13584	2	Y	389	404	0			41
							58	4	428	9							
06	15660	X	11516	-0-	-4144	-0-	962	1	10285	2	Y	213	232	0			22
							35	4	234	9							
07	15810	X	2548	-0-	-13262	-0-	182	1	2295	2	Y	63	81	0			4
							2	4	69	9							
08	15252	X	-0-	-0-	-15252	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
09	14550	X	-0-	-0-	-14550	-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 #: 6 RRCID -> 263261 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 9074 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9750	X	9245	-0-		-505	-0-	609	1	8167	2	Y	399	407	0			40
								30	4	439	9							
05	10075	X	7440	-0-		-2635	-0-	490	1	6495	2	Y	347	347	0			40
								73	4	382	9							
06	9750	X	6900	-0-		-2850	-0-	492	1	5953	2	Y	341	347	0			34
								80	4	375	9							
07	10075	X	5680	-0-		-4395	-0-	392	1	4754	2	Y	403	376	0			61
								91	4	443	9							
08	10075	X	6654	-0-		-3421	-0-	463	1	5727	2	Y	337	357	0			41
								93	4	371	9							
09	9240	X	5698	-0-		-3542	-0-	501	1	4867	2	Y	279	284	0			36
								23	4	307	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 4 RRCID -> 263278 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 9064 - 14192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11730	X	7876	-0-		-3854	-0-	510	1	6838	2	Y	457	460	0			45
								25	4	503	9							
05	14849	X	7710	-0-		-7139	-0-	502	1	6654	2	Y	435	430	0			50
								75	4	479	9							
06	14370	X	5531	-0-		-8839	-0-	389	1	4711	2	Y	334	351	0			33
								64	4	367	9							
07	14849	X	4219	-0-		-10630	-0-	301	1	3644	2	Y	186	191	0			28
								69	4	205	9							
08	14601	X	5457	-0-		-9144	-0-	377	1	4667	2	Y	306	297	0			37
								76	4	337	9							
09	7890	X	5561	-0-		-2329	-0-	493	1	4789	2	Y	234	241	0			30
								22	4	257	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5936	X	5936	-0-		-0-	-0-	312	1	4976	2	Y	538	545	0			33
								56	4	592	9							
05	5995	X	5995	-0-		-0-	-0-	230	1	5018	2	Y	620	607	0			46
								65	4	682	9							
06	7930	X	7930	-0-		-0-	-0-	457	1	6903	2	Y	496	512	0			30
								24	4	546	9							
07	7790	X	7790	-0-		-0-	-0-	488	1	6671	2	Y	558	576	0			12
								17	4	614	9							
08	8478	X	8478	-0-		-0-	-0-	583	1	7277	2	Y	544	539	0			17
								20	4	598	9							
*09	5687	X	5687	-0-		-0-	-0-	375	1	4940	2	Y	316	321	0			12
								24	4	348	9							

GATES 05-D WELL #: 6129 RRCID -> 264278 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9104 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4661	X	4661	-0-		-0-	-0-	246	1	3920	2	Y	410	409	0			25
								44	4	451	9							
05	5059	X	5059	-0-		-0-	-0-	195	1	4258	2	Y	501	489	0			37
								55	4	551	9							
06	6750	X	6750	-0-		-0-	-0-	390	1	5889	2	Y	410	422	0			25
								20	4	451	9							
07	6974	X	6974	-0-		-0-	-0-	442	1	6041	2	Y	434	449	0			10
								14	4	477	9							
08	6577	X	6577	-0-		-0-	-0-	458	1	5720	2	Y	350	349	0			11
								14	4	385	9							
*09	4329	X	4329	-0-		-0-	-0-	288	1	3791	2	Y	211	214	0			8
								18	4	232	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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	28350	X	-0-	-0-	-28350	-0-						Y	-0-	6	0		-0-
05	29295	X	10861	-0-	-18434	-0-		283	1	9921	2	Y	514	486	0		28
								92	4	565	9						
06	26910	X	14973	-0-	-11937	-0-		268	1	14079	2	Y	505	522	0		11
								70	4	556	9						
07	20987	X	16186	-0-	-4801	-0-		296	1	15340	2	Y	470	470	0		11
								33	4	517	9						
08	14649	X	14649	-0-	-0-	-0-		225	1	13810	2	Y	532	532	0		11
								29	4	585	9						
09	14970	X	10431	-0-	-4539	-0-		147	1	9961	2	Y	260	265	0		6
								37	4	286	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-		345	1	8555	2	Y	483	470	0		26
								135	4	531	9						
05	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-		218	1	3785	2	Y	383	389	0		20
								43	4	421	9						
06	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-		225	1	3295	2	Y	338	343	0		15
								43	4	372	9						
07	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-		223	1	3150	2	Y	370	373	0		12
								51	4	407	9						
08	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-		227	1	2921	2	Y	274	274	0		12
								66	4	301	9						
09	3210	X	2696	-0-	-514	-0-		157	1	2186	2	Y	244	247	0		9
								85	4	268	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-		325	1	4772	2	Y	135	133	0		15
								7	4	149	9						
05	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-		217	1	3095	2	Y	104	108	0		11
								14	4	114	9						
06	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-		254	1	2719	2	Y	40	47	0		4
								9	4	44	9						
07	2759	X	1724	-0-	-1035	-0-		125	1	1570	2	Y	25	27	0		2
								1	4	28	9						
08	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-						Y	-0-	2	0		-0-
09	2670	X	1922	-0-	-748	-0-		45	1	1689	2	Y	147	141	0		6
								26	4	162	9						

GATES 05-D WELL #: 807A RRCID -> 265531 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8914 - 14003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	69840	X	39140	-0-	-30700	-0-		1409	1	34955	2	Y	2020	2037	0		110
								554	4	2222	9						
05	64883	X	48544	-0-	-16339	-0-		2471	1	42828	2	Y	2555	2533	0		132
								434	4	2811	9						
06	62790	X	41767	-0-	-21023	-0-		2474	1	36227	2	Y	2398	2422	0		108
								428	4	2638	9						
07	64883	X	41402	-0-	-23481	-0-		2545	1	36015	2	Y	2132	2169	0		71
								497	4	2345	9						
08	58776	X	34264	-0-	-24512	-0-		2291	1	29341	2	Y	1832	1825	0		78
								617	4	2015	9						
09	46980	X	28472	-0-	-18508	-0-		1760	1	24570	2	Y	1195	1229	0		44
								827	4	1315	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	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	295	1	4699	2	Y	503	502	0			31
							52	4	553	9							
05	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	219	1	4760	2	Y	523	515	0			39
							60	4	575	9							
06	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	391	1	5912	2	Y	445	457	0			27
							21	4	490	9							
07	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	493	1	6743	2	Y	350	369	0			8
							13	4	385	9							
08	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	442	1	5513	2	Y	371	367	0			12
							14	4	408	9							
09	4800	X	4635	-0-	-165	-0-	307	1	4041	2	Y	244	247	0			9
							19	4	268	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 5 RRCID -> 265848 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8978 - 14092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9570	X	7777	-0-	-1793	-0-	506	1	6784	2	Y	420	426	0			42
							25	4	462	9							
05	9889	X	7079	-0-	-2810	-0-	467	1	6182	2	Y	328	332	0			38
							69	4	361	9							
06	9570	X	6493	-0-	-3077	-0-	465	1	5638	2	Y	285	295	0			28
							76	4	314	9							
07	9889	X	6108	-0-	-3781	-0-	429	1	5207	2	Y	338	315	0			51
							100	4	372	9							
08	9548	X	5967	-0-	-3581	-0-	415	1	5145	2	Y	294	310	0			35
							84	4	323	9							
09	7770	X	4106	-0-	-3664	-0-	369	1	3582	2	Y	126	145	0			16
							16	4	139	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	113537	X	20313	-0-	-93224	-0-	726	1	18003	2	Y	1178	1188	0			64
							288	4	1296	9							
05	35991	X	24624	-0-	-11367	-0-	1246	1	21583	2	Y	1431	1421	0			74
							221	4	1574	9							
06	34830	X	21271	-0-	-13559	-0-	1252	1	18338	2	Y	1327	1341	0			60
							221	4	1460	9							
07	35991	X	21929	-0-	-14062	-0-	1313	1	18586	2	Y	1594	1601	0			53
							277	4	1753	9							
08	30256	X	19250	-0-	-11006	-0-	1292	1	16556	2	Y	960	972	0			41
							346	4	1056	9							
09	23820	X	18991	-0-	-4829	-0-	1165	1	16268	2	Y	909	917	0			33
							558	4	1000	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	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	171	1	4247	2	Y	475	470	0			26
							73	4	523	9							
05	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	283	1	4921	2	Y	443	446	0			23
							54	4	487	9							
06	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	334	1	4897	2	Y	533	532	0			24
							66	4	586	9							
07	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	478	1	6770	2	Y	544	550	0			18
							100	4	598	9							
08	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	404	1	5176	2	Y	447	446	0			19
							114	4	492	9							
*09	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	286	1	3990	2	Y	358	364	0			13
							149	4	394	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	8520	X	8255	-0-	-265	-0-	291	1	7215	2	Y	574	564	0			31
							118	4	631	9							
05	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	456	1	7910	2	Y	557	559	0			29
							83	4	613	9							
06	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	513	1	7515	2	Y	499	506	0			22
							89	4	549	9							
07	11699	X	11699	-0-	-0-	-0-	712	1	10074	2	Y	700	699	0			23
							143	4	770	9							
08	11203	X	11203	-0-	-0-	-0-	745	1	9542	2	Y	648	644	0			27
							203	4	713	9							
09	8520	X	5006	-0-	-3514	-0-	298	1	4156	2	Y	362	376	0			13
							154	4	398	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	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	371	1	9198	2	Y	495	475	0			27
							145	4	545	9							
05	12090	X	12090	-0-	-0-	-0-	617	1	10699	2	Y	605	601	0			31
							108	4	666	9							
06	7920	X	5784	-0-	-2136	-0-	359	1	5251	2	Y	110	136	0			5
							53	4	121	9							
07	8184	X	6565	-0-	-1619	-0-	416	1	5885	2	Y	173	172	0			6
							74	4	190	9							
08	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	576	1	7389	2	Y	323	315	0			14
							150	4	355	9							
09	7920	X	5820	-0-	-2100	-0-	359	1	5008	2	Y	257	262	0			9
							170	4	283	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	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	239	1	5933	2	Y	374	374	0			20
							95	4	411	9							
05	6634	X	5341	-0-	-1293	-0-	268	1	4646	2	Y	344	346	0			18
							49	4	378	9							
06	6420	X	6186	-0-	-234	-0-	363	1	5321	2	Y	397	397	0			18
							65	4	437	9							
07	6634	X	5448	-0-	-1186	-0-	339	1	4794	2	Y	228	238	0			8
							64	4	251	9							
08	6634	X	4307	-0-	-2327	-0-	296	1	3780	2	Y	142	144	0			6
							75	4	156	9							
09	6420	X	2518	-0-	-3902	-0-	159	1	2222	2	Y	60	64	0			2
							71	4	66	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	9060	X	8142	-0-	-918	-0-	276	1	6839	2	Y	826	802	0			45
							118	4	909	9							
05	10974	X	7201	-0-	-3773	-0-	363	1	6296	2	Y	434	457	0			22
							65	4	477	9							
06	10620	X	7289	-0-	-3331	-0-	432	1	6319	2	Y	422	425	0			19
							74	4	464	9							
07	10974	X	6773	-0-	-4201	-0-	422	1	5973	2	Y	272	282	0			9
							79	4	299	9							
08	8401	X	8151	-0-	-250	-0-	551	1	7053	2	Y	365	359	0			15
							145	4	402	9							
*09	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	598	1	8351	2	Y	326	329	0			12
							274	4	359	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	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	232	1	5758	2	Y	413	417	0			23
							93	4	454	9							
05	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	274	1	4756	2	Y	283	291	0			15
							49	4	311	9							
06	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	395	1	5781	2	Y	287	289	0			13
							65	4	316	9							
07	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	451	1	6380	2	Y	243	248	0			8
							82	4	267	9							
08	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	450	1	5766	2	Y	278	274	0			12
							118	4	306	9							
*09	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	314	1	4385	2	Y	110	118	0			4
							139	4	121	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	10410	X	6300	-0-	-4110	-0-	366	1	5379	2	Y	491	474	0			55
							15	4	540	9							
05	10757	X	9677	-0-	-1080	-0-	608	1	8660	2	Y	336	355	0			36
							39	4	370	9							
06	10410	X	8876	-0-	-1534	-0-	729	1	7790	2	Y	298	304	0			30
							29	4	328	9							
07	10757	X	8381	-0-	-2376	-0-	586	1	7385	2	Y	363	370	0			23
							11	4	399	9							
08	10137	X	654	-0-	-9483	-0-	106	1	464	2	Y	34	24	0			33
							47	4	37	9							
09	9360	X	3193	-0-	-6167	-0-	80	1	3002	2	Y	59	90	0			2
							46	4	65	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	12450	X	9843	-0-	-2607	-0-	590	1	8656	2	Y	526	520	0			59
							18	4	579	9							
05	12524	X	9711	-0-	-2813	-0-	596	1	8493	2	Y	527	530	0			56
							42	4	580	9							
06	11130	X	9093	-0-	-2037	-0-	735	1	7858	2	Y	425	438	0			43
							32	4	468	9							
07	10509	X	9558	-0-	-951	-0-	668	1	8410	2	Y	425	442	0			26
							12	4	468	9							
08	10168	X	1721	-0-	-8447	-0-	281	1	1232	2	Y	77	30	0			73
							123	4	85	9							
09	9840	X	4917	-0-	-4923	-0-	124	1	4665	2	Y	51	122	0			2
							72	4	56	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	12182	X	12182	-0-	-0-	-0-	742	1	10881	2	Y	491	489	0			55
							19	4	540	9							
05	11551	X	11551	-0-	-0-	-0-	715	1	10182	2	Y	551	547	0			59
							48	4	606	9							
06	10860	X	10305	-0-	-555	-0-	832	1	8889	2	Y	499	507	0			51
							35	4	549	9							
07	11247	X	11247	-0-	-0-	-0-	784	1	9870	2	Y	525	543	0			33
							15	4	578	9							
08	11222	X	1401	-0-	-9821	-0-	226	1	987	2	Y	79	36	0			76
							101	4	87	9							
09	10860	X	6551	-0-	-4309	-0-	166	1	6234	2	Y	50	124	0			2
							96	4	55	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	4260	X	3662	-0-	-598	-0-	135	1	3335	2	Y	128	123	0			7
							51	4	141	9							
05	5642	X	2951	-0-	-2691	-0-	155	1	2690	2	Y	74	77	0			4
							25	4	81	9							
06	5460	X	2569	-0-	-2891	-0-	162	1	2370	2	Y	13	16	0			1
							23	4	14	9							
07	5642	X	1273	-0-	-4369	-0-	83	1	1170	2	Y	6	7	0			-0-
							13	4	7	9							
08	3999	X	3768	-0-	-231	-0-	265	1	3398	2	Y	37	35	0			2
							64	4	41	9							
09	3660	X	3234	-0-	-426	-0-	200	1	2787	2	Y	139	136	0			5
							94	4	153	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	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	225	1	5577	2	Y	481	471	0			26
							92	4	529	9							
05	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	375	1	6491	2	Y	581	577	0			30
							70	4	639	9							
06	6240	X	5463	-0-	-777	-0-	331	1	4847	2	Y	211	232	0			9
							53	4	232	9							
07	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	597	1	8454	2	Y	232	233	0			8
							106	4	255	9							
08	6448	X	4700	-0-	-1748	-0-	317	1	4065	2	Y	213	212	0			9
							84	4	234	9							
09	6240	X	3435	-0-	-2805	-0-	209	1	2913	2	Y	192	194	0			7
							102	4	211	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	8220	X	7143	-0-	-1077	-0-	260	1	6445	2	Y	307	304	0			17
							100	4	338	9							
05	12507	X	12507	-0-	-0-	-0-	649	1	11254	2	Y	450	444	0			23
							109	4	495	9							
06	9529	X	9529	-0-	-0-	-0-	574	1	8413	2	Y	407	412	0			18
							94	4	448	9							
07	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	592	1	8389	2	Y	442	445	0			15
							114	4	486	9							
08	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	643	1	8242	2	Y	376	375	0			16
							168	4	414	9							
*09	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	530	1	7393	2	Y	417	418	0			15
							254	4	459	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	9600	X	7948	-0-	-1652	-0-	492	1	7217	2	Y	208	214	0			23
							10	4	229	9							
05	9920	X	7707	-0-	-2213	-0-	485	1	6896	2	Y	269	263	0			29
							30	4	296	9							
06	9600	X	7795	-0-	-1805	-0-	638	1	6814	2	Y	289	288	0			30
							25	4	318	9							
07	9920	X	7649	-0-	-2271	-0-	536	1	6754	2	Y	317	327	0			20
							10	4	349	9							
08	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					Y	-0-	20	0			-0-
09	7950	X	6498	-0-	-1452	-0-	160	1	5996	2	Y	226	217	0			9
							93	4	249	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	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	310	1	4547	2	Y	129	134	0			14
							6	4	142	9							
05	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	322	1	4586	2	Y	173	169	0			18
							20	4	190	9							
06	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	520	1	5561	2	Y	236	230	0			24
							21	4	260	9							
07	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	491	1	6188	2	Y	224	234	0			14
							7	4	246	9							
08	2666	X	871	-0-	-1795	-0-	144	1	633	2	Y	29	15	0			28
							62	4	32	9							
*09	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	93	1	3501	2	Y	28	55	0			1
							54	4	31	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	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	384	1	5634	2	Y	226	224	0			25
							9	4	249	9							
05	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	452	1	6431	2	Y	269	265	0			29
							29	4	296	9							
06	9896	X	9896	-0-	-0-	-0-	798	1	8533	2	Y	482	462	0			49
							35	4	530	9							
07	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	706	1	8898	2	Y	199	236	0			12
							8	4	219	9							
08	6107	X	934	-0-	-5173	-0-	155	1	683	2	Y	27	14	0			25
							66	4	30	9							
09	5910	X	1816	-0-	-4094	-0-	45	1	1679	2	Y	60	83	0			2
							26	4	66	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	6570	X	4693	-0-	-1877	-0-	107	1	4216	2	Y	329	322	0			13
							8	4	362	9							
05	6789	X	5194	-0-	-1595	-0-	134	1	4694	2	Y	293	290	0			16
							44	4	322	9							
06	6570	X	4818	-0-	-1752	-0-	82	1	4326	2	Y	351	360	0			7
							24	4	386	9							
07	6789	X	3061	-0-	-3728	-0-	50	1	2609	2	Y	357	356	0			8
							9	4	393	9							
08	6789	X	4865	-0-	-1924	-0-	70	1	4312	2	Y	430	429	0			9
							10	4	473	9							
09	5040	X	3130	-0-	-1910	-0-	42	1	2780	2	Y	269	272	0			6
							12	4	296	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	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	939	1	5519	2	Y	303	292	1			23
							6	4	333	9							
05	6789	X	6632	-0-	-157	-0-	717	1	5546	2	Y	328	350	1	1	6	-0-
							8	4	361	9							
06	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	121	1	6319	2	Y	306	300	0			6
							32	4	337	9							
07	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	151	1	7817	2	Y	79	83	0			2
							15	4	87	9							
08	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	167	1	6677	2	Y	145	144	0			3
							14	4	160	9							
09	6570	X	5510	-0-	-1060	-0-	77	1	5207	2	Y	187	186	0			4
							20	4	206	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	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	117	1	4582	2	Y	251	246	0			10
							7	4	276	9							
05	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	159	1	5566	2	Y	166	167	0			9
							50	4	183	9							
06	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	79	1	4145	2	Y	235	239	0			5
							21	4	259	9							
07	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	70	1	3632	2	Y	172	173	0			4
							8	4	189	9							
08	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	67	1	4129	2	Y	251	250	0			5
							9	4	276	9							
*09	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	56	1	3812	2	Y	210	210	0			5
							16	4	231	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	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	143	1	5637	2	Y	279	274	0			11
							9	4	307	9							
05	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	198	1	6942	2	Y	274	270	0			15
							63	4	301	9							
06	5040	X	4707	-0-	-333	-0-	82	1	4296	2	Y	279	288	0			6
							22	4	307	9							
07	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	99	1	5102	2	Y	270	270	0			6
							11	4	297	9							
08	5208	X	4798	-0-	-410	-0-	71	1	4386	2	Y	301	301	0			6
							10	4	331	9							
*09	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	78	1	5279	2	Y	253	253	0			6
							21	4	278	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	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	862	1	5067	2	Y	325	306	1			25
							6	4	358	9							
05	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	811	1	6270	2	Y	333	357	1	1	6	-0-
							9	4	366	9							
06	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	151	1	7920	2	Y	337	330	0			7
							40	4	371	9							
07	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	148	1	7659	2	Y	87	92	0			2
							15	4	96	9							
08	5952	X	4979	-0-	-973	-0-	121	1	4848	2	Y	-0-	2	0			-0-
							10	4									
*09	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	100	1	6748	2	Y	198	193	0			5
							25	4	218	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.		3813	-0-	3813	3813	511	1	3007	2	Y	264	255	1			20
							5	4	290	9							
05	T. A.		5681	-0-	5681	9494	608	1	4701	2	Y	332	351	1	1	6	-0-
							7	4	365	9							
06	T. A.		4009	-0-	4009	13503	68	1	3572	2	Y	318	311	0			7
							19	4	350	9							
07	17432	X	3929	-0-	-13503	-0-	73	1	3803	2	Y	41	47	0			1
							8	4	45	9							
08	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	130	1	5191	2	Y	185	182	0			4
							11	4	204	9							
*09	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	70	1	4744	2	Y	180	180	0			4
							18	4	198	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	9630	X	8226	-0-	-1404	-0-	1123	1	6604	2	Y	446	441	1			34
							8	4	491	9							
05	9951	X	9858	-0-	-93	-0-	1063	1	8214	2	Y	518	551	1	1	6	-0-
							11	4	570	9							
06	10747	X	10747	-0-	-0-	-0-	191	1	10022	2	Y	439	430	0			9
							51	4	483	9							
07	11013	X	11013	-0-	-0-	-0-	207	1	10739	2	Y	43	51	0			1
							20	4	47	9							
08	9951	X	7482	-0-	-2469	-0-	177	1	7102	2	Y	171	168	0			4
							15	4	188	9							
09	9630	X	8219	-0-	-1411	-0-	112	1	7602	2	Y	431	425	0			10
							31	4	474	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	11070	X	11070	-0-	-0-	-0-	1511	1	8886	2	Y	602	579	1			46
							11	4	662	9							
05	14167	X	12645	-0-	-1522	-0-	1367	1	10564	2	Y	635	679	1	2	6	-0-
							15	4	699	9							
06	13710	X	13177	-0-	-533	-0-	233	1	12245	2	Y	579	567	0			12
							62	4	637	9							
07	16885	X	16885	-0-	-0-	-0-	318	1	16475	2	Y	56	67	0			1
							30	4	62	9							
08	13099	X	13099	-0-	-0-	-0-	305	1	12192	2	Y	524	514	0			11
							26	4	576	9							
*09	13264	X	13264	-0-	-0-	-0-	182	1	12362	2	Y	609	606	0			14
							50	4	670	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	11160	X	8488	-0-	-2672	-0-	1169	1	6872	2	Y	400	389	1			31
							7	4	440	9							
05	12196	X	12196	-0-	-0-	-0-	1322	1	10221	2	Y	580	609	1	2	6	-0-
							15	4	638	9							
06	9900	X	7391	-0-	-2509	-0-	131	1	6899	2	Y	296	290	0			6
							35	4	326	9							
07	10230	X	9314	-0-	-916	-0-	175	1	9064	2	Y	53	58	0			1
							17	4	58	9							
08	12183	X	11204	-0-	-979	-0-	270	1	10791	2	Y	110	109	0			2
							22	4	121	9							
09	11790	X	9815	-0-	-1975	-0-	135	1	9140	2	Y	458	449	0			11
							36	4	504	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	16560	X	12843	-0-	-3717	-0-	1772	1	10422	2	Y	580	561	1			45
							11	4	638	9							
05	17112	X	12842	-0-	-4270	-0-	1379	1	10658	2	Y	718	761	1	2	6	-0-
							15	4	790	9							
06	16560	X	13902	-0-	-2658	-0-	246	1	12931	2	Y	599	586	0			13
							66	4	659	9							
07	17112	X	16383	-0-	-729	-0-	305	1	15781	2	Y	242	249	0			6
							31	4	266	9							
08	16368	X	13383	-0-	-2985	-0-	324	1	12964	2	Y	63	68	0			1
							26	4	69	9							
09	13890	X	11770	-0-	-2120	-0-	171	1	11541	2	Y	17	18	0			-0-
							39	4	19	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	13810	X	13810	-0-	-0-	-0-	1889	1	11107	2	Y	728	693	1			56
							13	4	801	9							
05	13626	X	13626	-0-	-0-	-0-	1479	1	11430	2	Y	637	691	1	2	6	-0-
							16	4	701	9							
06	12873	X	12873	-0-	-0-	-0-	227	1	11958	2	Y	569	557	0			12
							62	4	626	9							
07	14260	X	3611	-0-	-10649	-0-	69	1	3536	2	Y	-0-	12	0			-0-
							6	4									
08	22631	X	22631	-0-	-0-	-0-	547	1	21899	2	Y	127	124	0			3
							45	4	140	9							
*09	15898	X	15898	-0-	-0-	-0-	221	1	15006	2	Y	557	547	0			13
							58	4	613	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	13289	X	13289	-0-	-0-	-0-	1885	1	11085	2	Y	284	274	1			22
							7	4	312	9							
05	13023	X	13023	-0-	-0-	-0-	1471	1	11371	2	Y	150	172	1			-0-
							16	4	165	9							
06	12997	X	12997	-0-	-0-	-0-	239	1	12544	2	Y	140	137	0			3
							60	4	154	9							
07	13070	X	13070	-0-	-0-	-0-	246	1	12760	2	Y	36	38	0			1
							24	4	40	9							
08	11188	X	11188	-0-	-0-	-0-	267	1	10671	2	Y	207	204	0			4
							22	4	228	9							
09	8820	X	6305	-0-	-2515	-0-	89	1	5979	2	Y	195	194	0			5
							22	4	215	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	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	1026	1	6036	2	Y	168	170	1			13
							5	4	185	9							
05	17270	X	17270	-0-	-0-	-0-	1906	1	14729	2	Y	559	570	1	2	6	-0-
							20	4	615	9							
06	12332	X	12332	-0-	-0-	-0-	223	1	11715	2	Y	305	299	0			6
							58	4	336	9							
07	10607	X	10607	-0-	-0-	-0-	200	1	10366	2	Y	20	26	0			-0-
							19	4	22	9							
08	9641	X	1007	-0-	-8634	-0-	25	1	981	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	9330	X	1076	-0-	-8254	-0-	16	1	1055	2	Y	2	2	0			-0-
							3	4	2	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	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	1172	1	6891	2	Y	138	136	1			11
							4	4	152	9							
05	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	584	1	4514	2	Y	422	432	1	1	6	-0-
							6	4	464	9							
06	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	132	1	6916	2	Y	382	374	0			8
							35	4	420	9							
07	4433	X	2824	-0-	-1609	-0-	52	1	2709	2	Y	52	59	0			1
							6	4	57	9							
08	11673	X	11673	-0-	-0-	-0-	270	1	10807	2	Y	521	511	0			11
							23	4	573	9							
*09	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	69	1	4708	2	Y	462	462	0			11
							22	4	508	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	3960	X	2505	-0-	-1455	-0-	334	1	1967	2	Y	182	175	1			14
							4	4	200	9							
05	4092	X	2025	-0-	-2067	-0-	202	1	1564	2	Y	233	246	1	1	6	-0-
							3	4	256	9							
06	3690	X	1986	-0-	-1704	-0-	32	1	1699	2	Y	223	218	0			5
							10	4	245	9							
07	3286	X	1149	-0-	-2137	-0-	21	1	1063	2	Y	57	61	0			1
							2	4	63	9							
08	3286	X	1432	-0-	-1854	-0-	34	1	1374	2	Y	19	20	0			-0-
							3	4	21	9							
09	2520	X	1309	-0-	-1211	-0-	18	1	1231	2	Y	50	49	0			1
							5	4	55	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	2100	X	1616	-0-	-484	-0-	121	1	1491	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
05	2170	X	1269	-0-	-901	-0-	91	1	1167	2	Y	9	9	0			1
							1	4	10	9							
06	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-
08	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	389	1	3519	2	Y	49	46	0			3
							1	4	54	9							
*09	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	217	1	2630	2	Y	134	124	0			13
							1	4	147	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	4860	X	4470	-0-	-390	-0-	289	1	3562	2	Y	562	529	0			75
							1	4	618	9							
05	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	509	1	6507	2	Y	763	764	0			74
							4	4	839	9							
06	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	636	1	7144	2	Y	759	775	0			58
							3	4	835	9							
07	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	759	1	8292	2	Y	791	793	0			56
							2	4	870	9							
08	5022	X	3837	-0-	-1185	-0-	316	1	2862	2	Y	598	618	0			36
							1	4	658	9							
*09	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	459	1	5565	2	Y	583	561	0			58
							2	4	641	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	8970	X	6487	-0-	-2483	-0-	455	1	5609	2	Y	384	355	0			51
							1	4	422	9							
05	9269	X	6157	-0-	-3112	-0-	415	1	5304	2	Y	395	408	0			38
							3	4	435	9							
06	8970	X	6392	-0-	-2578	-0-	495	1	5550	2	Y	314	328	0			24
							2	4	345	9							
07	9269	X	4256	-0-	-5013	-0-	341	1	3734	2	Y	164	176	0			12
							1	4	180	9							
08	8897	X	5530	-0-	-3367	-0-	528	1	4775	2	Y	205	205	0			12
							1	4	226	9							
09	6480	X	5831	-0-	-649	-0-	420	1	5082	2	Y	298	280	0			30
							1	4	328	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	9090	X	6946	-0-	-2144	-0-	491	1	6060	2	Y	357	336	0			48
							2	4	393	9							
05	9393	X	7444	-0-	-1949	-0-	497	1	6347	2	Y	542	538	0			52
							4	4	596	9							
06	9090	X	8084	-0-	-1006	-0-	625	1	7019	2	Y	397	419	0			30
							3	4	437	9							
07	9393	X	8228	-0-	-1165	-0-	654	1	7155	2	Y	379	382	0			27
							2	4	417	9							
08	9393	X	7010	-0-	-2383	-0-	656	1	5934	2	Y	381	385	0			23
							1	4	419	9							
09	8070	X	7108	-0-	-962	-0-	506	1	6124	2	Y	434	414	0			43
							1	4	477	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	11342	X	11342	-0-	-0-	-0-	812	1	10015	2	Y	465	435	0			62
							3	4	512	9							
05	13888	X	13637	-0-	-251	-0-	934	1	11929	2	Y	697	692	0			67
							7	4	767	9							
06	13440	X	12775	-0-	-665	-0-	989	1	11113	2	Y	607	627	0			47
							5	4	668	9							
07	13888	X	9283	-0-	-4605	-0-	723	1	7907	2	Y	592	597	0			42
							2	4	651	9							
08	13640	X	8392	-0-	-5248	-0-	773	1	6994	2	Y	566	574	0			34
							2	4	623	9							
09	13200	X	7253	-0-	-5947	-0-	502	1	6081	2	Y	607	580	0			61
							2	4	668	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	10320	X	6179	-0-	-4141	-0-	438	1	5396	2	Y	313	302	0			42
							1	4	344	9							
05	10664	X	6979	-0-	-3685	-0-	468	1	5977	2	Y	483	478	0			47
							3	4	531	9							
06	10320	X	7845	-0-	-2475	-0-	605	1	6791	2	Y	405	421	0			31
							3	4	446	9							
07	10664	X	9893	-0-	-771	-0-	795	1	8686	2	Y	373	377	0			27
							2	4	410	9							
08	10664	X	8052	-0-	-2612	-0-	760	1	6882	2	Y	371	376	0			22
							2	4	408	9							
09	7860	X	7488	-0-	-372	-0-	531	1	6437	2	Y	471	446	0			47
							2	4	518	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9390	X	5818	-0-	-3572	-0-	404	1	4988	2	Y	385	364	0			51
							2	4	424	9							
05	9703	X	5745	-0-	-3958	-0-	385	1	4911	2	Y	406	418	0			39
							2	4	447	9							
06	9390	X	5377	-0-	-4013	-0-	418	1	4691	2	Y	242	262	0			19
							2	4	266	9							
07	9703	X	5996	-0-	-3707	-0-	472	1	5160	2	Y	330	325	0			24
							1	4	363	9							
08	7378	X	7145	-0-	-233	-0-	677	1	6123	2	Y	313	318	0			19
							1	4	344	9							
09	5820	X	4487	-0-	-1333	-0-	326	1	3952	2	Y	189	189	0			19
							1	4	208	9							

GATES 05-D WELL #: 1411 RRCID -> 269216 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8943 - 13917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8430	X	6551	-0-	-1879	-0-	465	1	5731	2	Y	322	302	0			43
							1	4	354	9							
05	8711	X	5890	-0-	-2821	-0-	394	1	5038	2	Y	414	417	0			40
							3	4	455	9							
06	8430	X	6984	-0-	-1446	-0-	545	1	6122	2	Y	285	303	0			22
							3	4	314	9							
07	8711	X	6040	-0-	-2671	-0-	480	1	5250	2	Y	280	282	0			20
							2	4	308	9							
08	8463	X	4841	-0-	-3622	-0-	450	1	4074	2	Y	287	290	0			17
							1	4	316	9							
09	6990	X	5458	-0-	-1532	-0-	386	1	4667	2	Y	367	347	0			37
							1	4	404	9							

GATES 05-D WELL #: 1211 RRCID -> 269227 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8909 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8970	X	6885	-0-	-2085	-0-	478	1	5893	2	Y	466	433	0			62
							1	4	513	9							
05	9269	X	7396	-0-	-1873	-0-	488	1	6238	2	Y	605	608	0			59
							4	4	666	9							
06	8970	X	6782	-0-	-2188	-0-	515	1	5778	2	Y	443	468	0			34
							2	4	487	9							
07	9269	X	7570	-0-	-1699	-0-	597	1	6534	2	Y	397	403	0			28
							2	4	437	9							
08	8525	X	5956	-0-	-2569	-0-	561	1	5078	2	Y	286	297	0			17
							2	4	315	9							
09	7170	X	5029	-0-	-2141	-0-	366	1	4427	2	Y	214	210	0			21
							1	4	235	9							

GATES 05-D WELL #: 4010 RRCID -> 269295 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 8512 PERF.10387 - 14138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	284	1	3497	2	Y	224	208	0			30
							246	9									
05	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	304	1	3877	2	Y	298	299	0			29
							2	4	328	9							
06	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	263	1	2951	2	Y	214	227	0			16
							1	4	235	9							
07	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	356	1	3891	2	Y	290	285	0			21
							1	4	319	9							
08	3596	X	3437	-0-	-159	-0-	318	1	2874	2	Y	223	231	0			13
							245	9									
09	3480	X	2615	-0-	-865	-0-	188	1	2282	2	Y	131	131	0			13
							1	4	144	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	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	406	1	5005	2	Y	297	280	0			40
							1	4	327	9							
05	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	462	1	5892	2	Y	384	387	0			37
							3	4	422	9							
06	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	449	1	5043	2	Y	492	491	0			38
							2	4	541	9							
07	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	567	1	6199	2	Y	333	347	0			24
							2	4	366	9							
08	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	654	1	5915	2	Y	351	354	0			21
							1	4	386	9							
*09	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	402	1	4867	2	Y	282	275	0			28
							1	4	310	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	6510	X	5180	-0-	-1330	-0-	362	1	4467	2	Y	318	297	0			42
							1	4	350	9							
05	6448	X	5732	-0-	-716	-0-	380	1	4859	2	Y	445	444	0			43
							3	4	490	9							
06	6240	X	3797	-0-	-2443	-0-	304	1	3408	2	Y	76	113	0			6
							1	4	84	9							
07	6448	X	5892	-0-	-556	-0-	466	1	5096	2	Y	299	284	0			21
							1	4	329	9							
08	5735	X	4632	-0-	-1103	-0-	434	1	3925	2	Y	247	253	0			15
							1	4	272	9							
09	5550	X	3792	-0-	-1758	-0-	268	1	3241	2	Y	257	246	0			26
							283	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	8400	X	4824	-0-	-3576	-0-	338	1	4171	2	Y	285	267	0			38
							1	4	314	9							
05	8680	X	6125	-0-	-2555	-0-	411	1	5248	2	Y	421	418	0			41
							3	4	463	9							
06	8400	X	7563	-0-	-837	-0-	581	1	6521	2	Y	416	425	0			32
							3	4	458	9							
07	8680	X	6950	-0-	-1730	-0-	557	1	6095	2	Y	269	282	0			19
							2	4	296	9							
08	7657	X	5517	-0-	-2140	-0-	514	1	4653	2	Y	317	317	0			19
							1	4	349	9							
09	7560	X	4895	-0-	-2665	-0-	346	1	4195	2	Y	321	308	0			32
							1	4	353	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	5790	X	2169	-0-	-3621	-0-	152	1	1871	2	Y	133	123	0			18
							146	9									
05	6448	X	3725	-0-	-2723	-0-	249	1	3175	2	Y	273	265	0			26
							1	4	300	9							
06	6240	X	3575	-0-	-2665	-0-	275	1	3081	2	Y	198	209	0			15
							1	4	218	9							
07	6448	X	3671	-0-	-2777	-0-	295	1	3221	2	Y	141	146	0			10
							155	9									
08	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	369	1	3340	2	Y	228	224	0			14
							1	4	251	9							
*09	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	274	1	3325	2	Y	264	252	0			26
							1	4	290	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	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	420	1	5178	2	Y	568	521	0			76
							1	4	625	9							
05	4030	X	1123	-0-	-2907	-0-	68	1	867	2	Y	171	230	0			17
							188	9									
06	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					Y	51	64	0			4
07	4030	X	1605	-0-	-2425	-0-	111	1	1206	2	Y	262	247	0			19
							288	9									
08	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	735	1	6654	2	Y	407	402	0			24
							2	4	448	9							
*09	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	448	1	5423	2	Y	395	380	0			39
							1	4	435	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	9866	X	9866	-0-	-0-	-0-	726	1	8781	2	Y	310	332	0			40
							18	4	341	9							
05	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	914	1	8540	2	Y	263	261	0			42
							36	4	289	9							
06	9300	X	8130	-0-	-1170	-0-	859	1	6971	2	Y	262	264	0			40
							12	4	288	9							
07	9610	X	9566	-0-	-44	-0-	695	1	8390	2	Y	424	404	0			60
							15	4	466	9							
08	9610	X	7583	-0-	-2027	-0-	570	1	6787	2	Y	200	246	0			14
							6	4	220	9							
09	9300	X	5450	-0-	-3850	-0-	514	1	4646	2	Y	240	254	0			-0-
							26	4	264	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	11039	X	11039	-0-	-0-	-0-	807	1	9773	2	Y	398	372	0			52
							21	4	438	9							
05	11367	X	11367	-0-	-0-	-0-	1061	1	9908	2	Y	324	324	0			52
							42	4	356	9							
06	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	900	1	7303	2	Y	150	179	0			23
							9	4	165	9							
07	10816	X	10816	-0-	-0-	-0-	798	1	9630	2	Y	340	315	0			48
							14	4	374	9							
08	9895	X	9895	-0-	-0-	-0-	736	1	8761	2	Y	353	376	0			25
							10	4	388	9							
09	6870	X	6341	-0-	-529	-0-	604	1	5472	2	Y	214	239	0			-0-
							30	4	235	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	9995	X	9995	-0-	-0-	-0-	644	1	8636	2	Y	621	609	0			62
							32	4	683	9							
05	9455	X	7271	-0-	-2184	-0-	474	1	6275	2	Y	411	426	0			47
							70	4	452	9							
06	8880	X	4708	-0-	-4172	-0-	313	1	3783	2	Y	510	507	0			50
							51	4	561	9							
07	9455	X	7928	-0-	-1527	-0-	558	1	6772	2	Y	425	411	0			64
							130	4	468	9							
08	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	657	1	8128	2	Y	509	512	0			61
							132	4	560	9							
09	9150	X	8237	-0-	-913	-0-	726	1	7038	2	Y	401	411	0			51
							32	4	441	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. GAS LIFT (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	8100	X	7591	-0-	-509	-0-	554	1	6706	2	N	288	289	0			37
							14	4	317	9							
05	8370	X	7111	-0-	-1259	-0-	672	1	6275	2	N	128	145	0			20
							23	4	141	9							
06	17658	X	17658	-0-	-0-	-0-	1884	1	15286	2	N	424	379	0			65
							22	4	466	9							
07	13679	X	13679	-0-	-0-	-0-	1010	1	12183	2	N	426	431	0			60
							17	4	469	9							
08	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	684	1	8151	2	N	248	290	0			18
							8	4	273	9							
09	8100	X	5293	-0-	-2807	-0-	507	1	4590	2	N	156	174	0			-0-
							24	4	172	9							

GATES 05-D GU WELL #: 9010 RRCID -> 269991 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8879 - 13699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	12210	X	7489	-0-	-4721	-0-	526	1	6488	2	Y	430	394	0			57
							2	4	473	9							
05	12121	X	8818	-0-	-3303	-0-	590	1	7532	2	Y	629	625	0			61
							4	4	692	9							
06	11730	X	8956	-0-	-2774	-0-	693	1	7773	2	Y	443	470	0			34
							3	4	487	9							
07	12121	X	9935	-0-	-2186	-0-	797	1	8712	2	Y	385	392	0			27
							2	4	424	9							
08	10819	X	6427	-0-	-4392	-0-	583	1	5276	2	Y	515	511	0			31
							1	4	567	9							
09	8970	X	6633	-0-	-2337	-0-	470	1	5688	2	Y	431	419	0			43
							1	4	474	9							

GATES 05-D WELL #: 1311 RRCID -> 270030 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8908 - 14147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	4620	X	1867	-0-	-2753	-0-	123	1	1512	2	Y	211	193	0			28
							232	9									
05	4588	X	3451	-0-	-1137	-0-	216	1	2758	2	Y	432	418	0			42
							2	4	475	9							
06	3960	X	3698	-0-	-262	-0-	265	1	2968	2	Y	422	432	0			32
							1	4	464	9							
07	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	310	1	3390	2	Y	258	272	0			18
							1	4	284	9							
08	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	364	1	3293	2	Y	234	238	0			14
							1	4	257	9							
09	3690	X	3091	-0-	-599	-0-	216	1	2622	2	Y	229	220	0			23
							1	4	252	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. GAS LIFT (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	7380	X	6356	-0-	-1024	-0-	461	1	5576	2	N	279	253	0			36
							12	4	307	9							
05	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	844	1	7886	2	N	295	284	0			47
							36	4	325	9							
06	8670	X	4355	-0-	-4315	-0-	468	1	3796	2	N	78	113	0			12
							5	4	86	9							
07	8959	X	7566	-0-	-1393	-0-	543	1	6552	2	N	416	369	0			59
							13	4	458	9							
08	8959	X	6959	-0-	-2000	-0-	521	1	6199	2	N	212	256	0			15
							6	4	233	9							
09	8670	X	4297	-0-	-4373	-0-	411	1	3728	2	N	125	140	0			-0-
							20	4	138	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	10201	X	10201	-0-	-0-	-0-	752	1	9113	2	Y	288	287	0			37
							19	4	317	9							
05	9958	X	9958	-0-	-0-	-0-	927	1	8656	2	Y	306	294	0			49
							38	4	337	9							
06	8610	X	7336	-0-	-1274	-0-	781	1	6337	2	Y	190	210	0			29
							9	4	209	9							
07	8897	X	6703	-0-	-2194	-0-	494	1	5965	2	Y	214	213	0			30
							9	4	235	9							
08	8897	X	7683	-0-	-1214	-0-	576	1	6866	2	Y	213	228	0			15
							7	4	234	9							
09	8610	X	5390	-0-	-3220	-0-	518	1	4688	2	Y	145	160	0			-0-
							24	4	160	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	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	486	1	5879	2	N	220	232	0			29
							12	4	242	9							
05	5425	X	4282	-0-	-1143	-0-	404	1	3773	2	N	83	99	0			13
							14	4	91	9							
06	5250	X	4297	-0-	-953	-0-	464	1	3760	2	N	63	66	0			10
							4	4	69	9							
07	5425	X	4259	-0-	-1166	-0-	316	1	3806	2	N	120	113	0			17
							5	4	132	9							
08	5425	X	3279	-0-	-2146	-0-	246	1	2941	2	N	81	92	0			6
							3	4	89	9							
09	5250	X	3141	-0-	-2109	-0-	301	1	2728	2	N	89	95	0			-0-
							14	4	98	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	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	510	1	6176	2	Y	168	165	0			22
							13	4	185	9							
05	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	828	1	7727	2	Y	218	205	0			35
							31	4	240	9							
06	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	949	1	7707	2	Y	310	298	0			47
							14	4	341	9							
07	5456	X	5281	-0-	-175	-0-	392	1	4736	2	Y	133	161	0			19
							7	4	146	9							
08	5456	X	5160	-0-	-296	-0-	382	1	4548	2	Y	204	209	0			14
							6	4	224	9							
09	5280	X	2558	-0-	-2722	-0-	253	1	2291	2	Y	4	18	0			-0-
							10	4	4	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	20705	X	20705	-0-	-0-	-0-	1362	1	18251	2	N	933	952	0			93
							66	4	1026	9							
05	20305	X	17903	-0-	-2402	-0-	1186	1	15717	2	N	749	756	0			86
							176	4	824	9							
06	17670	X	3411	-0-	-14259	-0-	245	1	2963	2	N	148	219	0			15
							40	4	163	9							
07	21390	X	21184	-0-	-206	-0-	1508	1	18304	2	N	928	803	0			140
							351	4	1021	9							
08	25514	X	25514	-0-	-0-	-0-	1792	1	22175	2	N	1080	1090	0			130
							359	4	1188	9							
09	20700	X	19846	-0-	-854	-0-	1760	1	17084	2	N	839	862	0			107
							79	4	923	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	8700	X	8496	-0-	-204	-0-	556	1	7457	2	N	414	429	0			41
							28	4	455	9							
05	8525	X	6224	-0-	-2301	-0-	413	1	5471	2	N	254	266	0			29
							61	4	279	9							
06	8700	X	6611	-0-	-2089	-0-	477	1	5777	2	N	254	258	0			25
							78	4	279	9							
07	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-	671	1	8139	2	N	471	425	0			71
							156	4	518	9							
08	8990	X	8029	-0-	-961	-0-	554	1	6850	2	N	467	482	0			56
							111	4	514	9							
09	8490	X	5423	-0-	-3067	-0-	477	1	4626	2	N	272	293	0			35
							21	4	299	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	7408	-0-	-1292	-0-	482	1	6460	2	N	402	411	0			40
							24	4	442	9							
05	8990	X	5684	-0-	-3306	-0-	376	1	4985	2	N	243	255	0			28
							56	4	267	9							
06	8700	X	4217	-0-	-4483	-0-	299	1	3624	2	N	223	229	0			22
							49	4	245	9							
07	8990	X	3685	-0-	-5305	-0-	262	1	3180	2	N	165	162	0			25
							61	4	182	9							
08	8990	X	6253	-0-	-2737	-0-	439	1	5436	2	N	264	257	0			32
							88	4	290	9							
09	7410	X	4075	-0-	-3335	-0-	358	1	3471	2	N	209	214	0			27
							16	4	230	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	11250	X	10395	-0-	-855	-0-	672	1	9007	2	N	621	614	0			62
							33	4	683	9							
05	11625	X	10367	-0-	-1258	-0-	670	1	8880	2	N	652	639	0			75
							100	4	717	9							
06	11250	X	10362	-0-	-888	-0-	746	1	9037	2	N	415	449	0			41
							122	4	457	9							
07	12669	X	12669	-0-	-0-	-0-	893	1	10845	2	N	657	599	0			99
							208	4	723	9							
08	11625	X	10385	-0-	-1240	-0-	721	1	8918	2	N	547	580	0			66
							144	4	602	9							
09	10410	X	8097	-0-	-2313	-0-	708	1	6875	2	N	438	448	0			56
							32	4	482	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. GAS	(I) LIFT(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	5458	-0-		-362	-0-	361	1	4844	2	Y	214	219	0			21
								18	4	235	9							
05	6014	X	5374	-0-		-640	-0-	356	1	4717	2	Y	225	220	0			26
								53	4	248	9							
06	5266	X	5266	-0-		-0-	-0-	371	1	4500	2	Y	304	300	0			30
								61	4	334	9							
07	5642	X	1236	-0-		-4406	-0-	89	1	1070	2	Y	52	74	0			8
								20	4	57	9							
08	5642	X	105	-0-		-5537	-0-	8	1	93	2	Y	3	11	0			-0-
								1	4	3	9							
09	5460	X	2327	-0-		-3133	-0-	208	1	2015	2	Y	86	75	0			11
								9	4	95	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 17 RRCID -> 270286 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8999 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	5484	-0-		-2046	-0-	361	1	4834	2	Y	247	241	0			25
								17	4	272	9							
05	8467	X	8467	-0-		-0-	-0-	569	1	7534	2	Y	255	251	0			29
								83	4	281	9							
06	7530	X	6165	-0-		-1365	-0-	444	1	5374	2	Y	250	254	0			25
								72	4	275	9							
07	7781	X	6952	-0-		-829	-0-	487	1	5914	2	Y	397	362	0			60
								114	4	437	9							
08	7781	X	6722	-0-		-1059	-0-	476	1	5887	2	Y	240	271	0			29
								95	4	264	9							
09	7530	X	5508	-0-		-2022	-0-	484	1	4697	2	Y	277	271	0			35
								22	4	305	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 20 RRCID -> 270288 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8965 - 14149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	5892	-0-		-438	-0-	384	1	5153	2	Y	305	314	0			30
								19	4	336	9							
05	6541	X	4066	-0-		-2475	-0-	263	1	3482	2	Y	256	257	0			29
								39	4	282	9							
06	6330	X	4951	-0-		-1379	-0-	332	1	4024	2	Y	491	472	0			48
								55	4	540	9							
07	6541	X	2688	-0-		-3853	-0-	190	1	2301	2	Y	139	166	0			21
								44	4	153	9							
08	7508	X	7508	-0-		-0-	-0-	509	1	6299	2	Y	543	499	0			65
								103	4	597	9							
09	5880	X	4353	-0-		-1527	-0-	372	1	3608	2	Y	324	348	0			41
								17	4	356	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 21 RRCID -> 270290 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9031 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9390	X	8741	-0-		-649	-0-	565	1	7574	2	Y	522	521	0			52
								28	4	574	9							
05	9703	X	8768	-0-		-935	-0-	577	1	7653	2	Y	411	416	0			47
								86	4	452	9							
06	9390	X	7160	-0-		-2230	-0-	488	1	5908	2	Y	622	608	0			61
								80	4	684	9							
07	9703	X	7746	-0-		-1957	-0-	539	1	6546	2	Y	486	474	0			73
								126	4	535	9							
08	9703	X	8155	-0-		-1548	-0-	553	1	6842	2	Y	590	592	0			71
								111	4	649	9							
09	8730	X	6590	-0-		-2140	-0-	574	1	5573	2	Y	379	402	0			48
								26	4	417	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	16080	X	14811	-0-	-1269	-0-	946	1	12682	2	Y	1033	1045	0			103
							47	4	1136	9							
05	16027	X	13493	-0-	-2534	-0-	880	1	11662	2	Y	745	763	0			85
							131	4	820	9							
06	16080	X	14594	-0-	-1486	-0-	1018	1	12325	2	Y	986	974	0			97
							166	4	1085	9							
07	16616	X	13397	-0-	-3219	-0-	918	1	11139	2	Y	1024	967	0			154
							214	4	1126	9							
08	16616	X	15542	-0-	-1074	-0-	1045	1	12925	2	Y	1238	1243	0			149
							210	4	1362	9							
09	14820	X	11102	-0-	-3718	-0-	946	1	9185	2	Y	843	884	0			108
							44	4	927	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 24 RRCID -> 270326 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9006 - 13990

04	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	506	1	6774	2	Y	493	501	0			49
							25	4	542	9							
05	7843	X	7367	-0-	-476	-0-	472	1	6251	2	Y	522	511	0			60
							70	4	574	9							
06	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	535	1	6477	2	Y	457	472	0			45
							87	4	503	9							
07	7843	X	7555	-0-	-288	-0-	515	1	6246	2	Y	613	566	0			92
							120	4	674	9							
08	7843	X	7149	-0-	-694	-0-	485	1	5994	2	Y	521	550	0			63
							97	4	573	9							
09	7590	X	5379	-0-	-2211	-0-	459	1	4455	2	Y	404	415	0			52
							21	4	444	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 25 RRCID -> 270571 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8750 - 14046

04	5520	X	2381	-0-	-3139	-0-	157	1	2098	2	Y	108	126	0			11
							7	4	119	9							
05	8866	X	2483	-0-	-6383	-0-	163	1	2161	2	Y	123	120	0			14
							24	4	135	9							
06	8580	X	5364	-0-	-3216	-0-	389	1	4713	2	Y	181	177	0			18
							63	4	199	9							
07	8866	X	4114	-0-	-4752	-0-	295	1	3580	2	Y	155	150	0			23
							68	4	171	9							
08	7998	X	3703	-0-	-4295	-0-	243	1	3012	2	Y	362	341	0			44
							50	4	398	9							
09	5370	X	1288	-0-	-4082	-0-	111	1	1075	2	Y	88	121	0			11
							5	4	97	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. (I) GAS LIFT(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	7039	-0-	-491	-0-	464	1	6222	2	Y	300	307	0			30
							23	4	330	9							
05	7781	X	6540	-0-	-1241	-0-	436	1	5782	2	Y	234	237	0			27
							65	4	257	9							
06	7530	X	6019	-0-	-1511	-0-	435	1	5267	2	Y	224	229	0			22
							71	4	246	9							
07	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	638	1	7746	2	Y	305	281	0			46
							148	4	336	9							
08	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	557	1	6898	2	Y	373	374	0			45
							112	4	410	9							
09	7050	X	5561	-0-	-1489	-0-	479	1	4652	2	Y	371	369	0			47
							22	4	408	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 3022 RRCID -> 271378 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8982 - 14056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33553	X	33553	-0-	-0-	-0-	827	1	32607	2	Y	74	76	0			3
							38	4	81	9							
05	29640	X	29640	-0-	-0-	-0-	809	1	28358	2	Y	205	197	0			11
							247	4	226	9							
06	27791	X	27791	-0-	-0-	-0-	515	1	27094	2	Y	48	58	0			1
							129	4	53	9							
07	27570	X	27570	-0-	-0-	-0-	518	1	26803	2	Y	181	178	0			4
							50	4	199	9							
08	27198	X	27198	-0-	-0-	-0-	432	1	26558	2	Y	140	141	0			3
							54	4	154	9							
09	24030	X	6408	-0-	-17622	-0-	93	1	6274	2	Y	18	21	0			-0-
							21	4	20	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 4022 RRCID -> 271412 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8825 - 14009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6240	X	3273	-0-	-2967	-0-	80	1	3161	2	Y	25	24	0			1
							4	4	28	9							
05	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-	301	1	10553	2	Y	31	30	0			2
							92	4	34	9							
06	6240	X	5694	-0-	-546	-0-	106	1	5562	2	Y	-0-	2	0			-0-
							26	4									
07	6448	X	4609	-0-	-1839	-0-	87	1	4482	2	Y	29	28	0			1
							8	4	32	9							
08	6448	X	4806	-0-	-1642	-0-	77	1	4710	2	Y	9	10	0			-0-
							9	4	10	9							
09	6240	X	599	-0-	-5641	-0-	9	1	575	2	Y	12	12	0			-0-
							2	4	13	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 5022 RRCID -> 271414 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8884 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	85	1	3370	2	Y	28	27	0			1
							5	4	31	9							
05	14290	X	14290	-0-	-0-	-0-	392	1	13756	2	Y	21	21	0			1
							119	4	23	9							
06	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	93	1	4872	2	Y	26	26	0			1
							23	4	29	9							
07	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	52	1	2718	2	Y	20	21	0			-0-
							6	4	22	9							
08	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	56	1	3441	2	Y	14	14	0			-0-
							7	4	15	9							
09	2490	X	653	-0-	-1837	-0-	10	1	639	2	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	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	13560	X	12105	-0-	-1455	-0-	270	1	10636	2	Y	1070	1051	0			43
							22	4	1177	9							
05	14012	X	12077	-0-	-1935	-0-	299	1	10461	2	Y	1104	1086	0			61
							103	4	1214	9							
06	13560	X	11729	-0-	-1831	-0-	198	1	10420	2	Y	958	999	0			20
							57	4	1054	9							
07	14012	X	10376	-0-	-3636	-0-	180	1	9327	2	Y	767	769	0			18
							25	4	844	9							
08	14012	X	11502	-0-	-2510	-0-	170	1	10443	2	Y	787	789	0			16
							23	4	866	9							
09	12120	X	8587	-0-	-3533	-0-	115	1	7761	2	Y	616	618	0			14
							33	4	678	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	14310	X	13306	-0-	-1004	-0-	303	1	11962	2	Y	925	916	0			37
							23	4	1018	9							
05	18309	X	18309	-0-	-0-	-0-	463	1	16207	2	Y	1349	1312	0			74
							155	4	1484	9							
06	20536	X	20536	-0-	-0-	-0-	331	1	17419	2	Y	2440	2463	0			51
							102	4	2684	9							
07	15666	X	15666	-0-	-0-	-0-	272	1	14042	2	Y	1195	1219	0			27
							37	4	1315	9							
08	16033	X	16033	-0-	-0-	-0-	234	1	14376	2	Y	1264	1265	0			26
							33	4	1390	9							
09	14310	X	12036	-0-	-2274	-0-	161	1	10884	2	Y	858	864	0			20
							47	4	944	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	30420	X	29933	-0-	-487	-0-	686	1	27063	2	Y	1941	1915	0			78
							49	4	2135	9							
05	31434	X	29203	-0-	-2231	-0-	747	1	26176	2	Y	1847	1824	0			101
							248	4	2032	9							
06	31940	X	31940	-0-	-0-	-0-	550	1	28926	2	Y	2101	2158	0			44
							153	4	2311	9							
07	31434	X	25857	-0-	-5577	-0-	472	1	24424	2	Y	826	851	0			19
							52	4	909	9							
08	30938	X	29781	-0-	-1157	-0-	444	1	27251	2	Y	1842	1823	0			38
							60	4	2026	9							
09	30420	X	23666	-0-	-6754	-0-	324	1	21974	2	Y	1163	1174	0			27
							89	4	1279	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	24810	X	22393	-0-	-2417	-0-	526	1	20756	2	Y	980	968	0			39
							33	4	1078	9							
05	25637	X	24383	-0-	-1254	-0-	641	1	22441	2	Y	996	980	0			55
							205	4	1096	9							
06	24810	X	17584	-0-	-7226	-0-	308	1	16220	2	Y	884	920	0			19
							84	4	972	9							
07	25637	X	-0-	-0-	-25637	-0-					Y	-0-	19	0			-0-
08	25172	X	-0-	-0-	-25172	-0-					Y	-0-					-0-
09	23610	X	-0-	-0-	-23610	-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 #: 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	11571	X	11571	-0-	-0-	-0-	265	1	10421	2	Y	787	777	0			32
							19	4	866	9							
05	11575	X	11575	-0-	-0-	-0-	296	1	10382	2	Y	726	718	0			40
							98	4	799	9							
06	11755	X	11755	-0-	-0-	-0-	200	1	10519	2	Y	890	911	0			19
							57	4	979	9							
07	11734	X	11734	-0-	-0-	-0-	205	1	10600	2	Y	820	820	0			19
							27	4	902	9							
08	12082	X	12082	-0-	-0-	-0-	177	1	10917	2	Y	875	876	0			18
							25	4	963	9							
*09	9911	X	9911	-0-	-0-	-0-	133	1	9000	2	Y	673	675	0			16
							38	4	740	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	17160	X	14655	-0-	-2505	-0-	342	1	13471	2	Y	745	739	0			30
							22	4	820	9							
05	17732	X	14594	-0-	-3138	-0-	380	1	13312	2	Y	708	699	0			39
							123	4	779	9							
06	17621	X	17621	-0-	-0-	-0-	305	1	16015	2	Y	1106	1122	0			23
							84	4	1217	9							
07	21424	X	21424	-0-	-0-	-0-	380	1	19710	2	Y	1169	1165	0			27
							48	4	1286	9							
08	19639	X	19639	-0-	-0-	-0-	294	1	18082	2	Y	1112	1116	0			23
							40	4	1223	9							
09	17160	X	16114	-0-	-1046	-0-	219	1	14793	2	Y	946	947	0			22
							61	4	1041	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	17280	X	10177	-0-	-7103	-0-	231	1	9102	2	Y	752	746	0			30
							17	4	827	9							
05	17856	X	10804	-0-	-7052	-0-	275	1	9642	2	Y	723	713	0			40
							92	4	795	9							
06	17280	X	9490	-0-	-7790	-0-	161	1	8478	2	Y	732	757	0			15
							46	4	805	9							
07	17856	X	9707	-0-	-8149	-0-	170	1	8803	2	Y	647	647	0			15
							22	4	712	9							
08	13082	X	10065	-0-	-3017	-0-	148	1	9090	2	Y	734	734	0			15
							20	4	807	9							
*09	12445	X	12445	-0-	-0-	-0-	165	1	11196	2	Y	941	934	0			22
							49	4	1035	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	19860	X	11555	-0-	-8305	-0-	262	1	10329	2	Y	858	846	0			35
							20	4	944	9							
05	20522	X	9646	-0-	-10876	-0-	250	1	8753	2	Y	511	518	0			28
							81	4	562	9							
06	19860	X	6163	-0-	-13697	-0-	108	1	5670	2	Y	324	345	0			7
							29	4	356	9							
07	20522	X	10516	-0-	-10006	-0-	185	1	9586	2	Y	655	647	0			15
							24	4	721	9							
08	13640	X	13404	-0-	-236	-0-	196	1	12091	2	Y	990	985	0			20
							28	4	1089	9							
09	11550	X	10594	-0-	-956	-0-	141	1	9547	2	Y	785	787	0			18
							42	4	864	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	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	162	1	6375	2	Y	30	29	0			1
							7	4	33	9							
05	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	196	1	6859	2	Y	77	74	0			4
							60	4	85	9							
06	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	148	1	7751	2	Y	45	48	0			1
							37	4	50	9							
07	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	154	1	7948	2	Y	37	37	0			1
							14	4	41	9							
08	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	128	1	7863	2	Y	18	19	0			-0-
							16	4	20	9							
09	4380	X	2167	-0-	-2213	-0-	31	1	2097	2	Y	29	28	0			1
							7	4	32	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	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	194	1	7648	2	Y	842	824	0			34
							17	4	926	9							
05	8742	X	7822	-0-	-920	-0-	193	1	6759	2	Y	730	724	0			40
							67	4	803	9							
06	8460	X	7552	-0-	-908	-0-	126	1	6635	2	Y	685	711	0			14
							37	4	754	9							
07	8742	X	7053	-0-	-1689	-0-	119	1	6184	2	Y	665	664	0			15
							18	4	732	9							
08	8742	X	7720	-0-	-1022	-0-	111	1	6816	2	Y	706	706	0			15
							16	4	777	9							
09	8460	X	5701	-0-	-2759	-0-	76	1	5095	2	Y	462	466	0			11
							22	4	508	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	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	188	1	7410	2	Y	627	617	0			25
							14	4	690	9							
05	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	194	1	6819	2	Y	562	556	0			31
							66	4	618	9							
06	10704	X	10704	-0-	-0-	-0-	183	1	9565	2	Y	823	837	0			17
							51	4	905	9							
07	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	139	1	7192	2	Y	803	802	0			18
							21	4	883	9							
08	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	122	1	7513	2	Y	646	651	0			13
							17	4	711	9							
*09	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	99	1	6682	2	Y	492	494	0			11
							28	4	541	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	6870	X	5542	-0-	-1328	-0-	124	1	4898	2	Y	464	457	0			19
							10	4	510	9							
05	7099	X	6035	-0-	-1064	-0-	154	1	5381	2	Y	408	405	0			22
							51	4	449	9							
06	6870	X	6625	-0-	-245	-0-	112	1	5906	2	Y	523	534	0			11
							32	4	575	9							
07	7099	X	6888	-0-	-211	-0-	120	1	6195	2	Y	506	505	0			12
							16	4	557	9							
08	6665	X	5397	-0-	-1268	-0-	78	1	4783	2	Y	477	479	0			10
							11	4	525	9							
09	6630	X	4713	-0-	-1917	-0-	64	1	4319	2	Y	284	287	0			7
							18	4	312	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	19230	X	15933	-0-	-3297	-0-	366	1	14445	2	Y	996	985	0			40
							26	4	1096	9							
05	23002	X	20015	-0-	-2987	-0-	529	1	18534	2	Y	713	714	0			39
							168	4	784	9							
06	22260	X	21129	-0-	-1131	-0-	372	1	19591	2	Y	968	987	0			20
							101	4	1065	9							
07	23002	X	22745	-0-	-257	-0-	408	1	21134	2	Y	1049	1045	0			24
							49	4	1154	9							
08	20026	X	15916	-0-	-4110	-0-	235	1	14430	2	Y	1108	1109	0			23
							32	4	1219	9							
09	21120	X	11163	-0-	-9957	-0-	152	1	10308	2	Y	601	610	0			14
							42	4	661	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	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	183	1	7231	2	Y	605	595	0			24
							14	4	666	9							
05	9321	X	9321	-0-	-0-	-0-	235	1	8227	2	Y	709	694	0			39
							79	4	780	9							
06	9697	X	9697	-0-	-0-	-0-	163	1	8557	2	Y	845	866	0			18
							47	4	930	9							
07	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	144	1	7440	2	Y	658	661	0			15
							20	4	724	9							
08	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	120	1	7354	2	Y	706	706	0			15
							17	4	777	9							
*09	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	97	1	6581	2	Y	568	570	0			13
							29	4	625	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	11370	X	10344	-0-	-1026	-0-	237	1	9356	2	Y	667	659	0			27
							17	4	734	9							
05	11749	X	9640	-0-	-2109	-0-	247	1	8615	2	Y	634	626	0			35
							81	4	697	9							
06	11370	X	11031	-0-	-339	-0-	188	1	9892	2	Y	816	834	0			17
							53	4	898	9							
07	11749	X	10686	-0-	-1063	-0-	188	1	9672	2	Y	729	729	0			17
							24	4	802	9							
08	11749	X	9605	-0-	-2144	-0-	143	1	8769	2	Y	613	617	0			13
							19	4	674	9							
09	11040	X	7486	-0-	-3554	-0-	100	1	6771	2	Y	533	534	0			12
							29	4	586	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	13939	X	13939	-0-	-0-	-0-	315	1	12433	2	Y	1061	1050	0			43
							24	4	1167	9							
05	14012	X	11919	-0-	-2093	-0-	302	1	10571	2	Y	859	855	0			47
							101	4	945	9							
06	15096	X	15096	-0-	-0-	-0-	250	1	13171	2	Y	1455	1471	0			31
							74	4	1601	9							
07	15296	X	15296	-0-	-0-	-0-	262	1	13588	2	Y	1280	1282	0			29
							38	4	1408	9							
08	14231	X	14231	-0-	-0-	-0-	206	1	12700	2	Y	1177	1182	0			24
							30	4	1295	9							
09	13560	X	12004	-0-	-1556	-0-	159	1	10772	2	Y	933	935	0			22
							47	4	1026	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B WELL #: 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	14518	X	14518	-0-	-0-	-0-	346	1	13631	2	Y	474	481	0			19
							20	4	521	9							
05	15473	X	15473	-0-	-0-	-0-	424	1	14867	2	Y	48	64	0			3
							129	4	53	9							
06	11694	X	11694	-0-	-0-	-0-	215	1	11344	2	Y	73	74	0			2
							55	4	80	9							
07	8184	X	6637	-0-	-1547	-0-	125	1	6481	2	Y	17	19	0			-0-
							12	4	19	9							
08	11701	X	11701	-0-	-0-	-0-	186	1	11445	2	Y	43	42	0			1
							23	4	47	9							
09	7920	X	2379	-0-	-5541	-0-	34	1	2330	2	Y	6	7	0			-0-
							8	4	7	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	20023	X	20023	-0-	-0-	-0-	465	1	18325	2	Y	1093	1074	0			44
							31	4	1202	9							
05	15826	X	15826	-0-	-0-	-0-	408	1	14299	2	Y	895	890	0			49
							134	4	985	9							
06	15148	X	15148	-0-	-0-	-0-	259	1	13638	2	Y	1071	1097	0			23
							73	4	1178	9							
07	14404	X	14404	-0-	-0-	-0-	254	1	13168	2	Y	863	866	0			20
							33	4	949	9							
08	13750	X	13750	-0-	-0-	-0-	206	1	12694	2	Y	747	752	0			15
							28	4	822	9							
*09	11078	X	11078	-0-	-0-	-0-	151	1	10233	2	Y	593	594	0			14
							42	4	652	9							

GATES 05D WELL #: 2213 RRCID -> 274192 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8756 - 14080

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	34350	X	34103	-0-	-247	-0-	782	1	30830	2	Y	2214	2186	0			89
							56	4	2435	9							
05	35495	X	33643	-0-	-1852	-0-	862	1	30208	2	Y	2080	2055	0			114
							285	4	2288	9							
06	34452	X	34452	-0-	-0-	-0-	588	1	30944	2	Y	2503	2564	0			53
							167	4	2753	9							
07	35495	X	34411	-0-	-1084	-0-	600	1	31071	2	Y	2418	2415	0			56
							80	4	2660	9							
08	35495	X	30905	-0-	-4590	-0-	455	1	27987	2	Y	2182	2193	0			45
							63	4	2400	9							
09	34350	X	23981	-0-	-10369	-0-	323	1	21838	2	Y	1571	1580	0			36
							92	4	1728	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	5382	X	5382	-0-		-0-	-0-	367	1	4915	2	Y	75	71	0			7
								17	4	83	9							
05	4898	X	2590	-0-		-2308	-0-	178	1	2355	2	Y	28	32	0			3
								26	4	31	9							
06	5550	X	5327	-0-		-223	-0-	401	1	4861	2	Y	-0-	3	0			-0-
								65	4									
07	5735	X	5169	-0-		-566	-0-	387	1	4693	2	Y	-0-					-0-
								89	4									
08	5735	X	5015	-0-		-720	-0-	370	1	4572	2	Y	-0-					-0-
								73	4									
09	5370	X	3252	-0-		-2118	-0-	303	1	2936	2	Y	-0-					-0-
								13	4									

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	5580	X	4913	-0-		-667	-0-	324	1	4336	2	Y	216	365	0			21
								15	4	238	9							
05	5766	X	2127	-0-		-3639	-0-	143	1	1894	2	Y	63	77	0			7
								21	4	69	9							
06	8340	X	145	-0-		-8195	-0-	10	1	129	2	Y	4	11	0			-0-
								2	4	4	9							
07	8618	X	1585	-0-		-7033	-0-	118	1	1431	2	Y	8	7	0			1
								27	4	9	9							
08	8618	X	1524	-0-		-7094	-0-	113	1	1389	2	Y	-0-	1	0			-0-
								22	4									
*09	4951	X	4951	-0-		-0-	-0-	460	1	4468	2	Y	3	3	0			-0-
								20	4	3	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	3180	X	1993	-0-		-1187	-0-	124	1	1661	2	Y	184	175	0			18
								6	4	202	9							
05	2015	X	266	-0-		-1749	-0-	15	1	193	2	Y	51	63	0			6
								2	4	56	9							
06	2709	X	2709	-0-		-0-	-0-	195	1	2355	2	Y	116	111	0			11
								31	4	128	9							
07	2759	X	1048	-0-		-1711	-0-	73	1	889	2	Y	63	65	0			9
								17	4	69	9							
08	2759	X	828	-0-		-1931	-0-	56	1	689	2	Y	65	66	0			8
								11	4	72	9							
09	2700	X	941	-0-		-1759	-0-	85	1	828	2	Y	22	27	0			3
								4	4	24	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 10W RRCID -> 274496 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8969 - 14175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	18991	X	18991	-0-	-0-	-0-	725	1	16880	2	Y	1231	1240	0			46
							32	4	1354	9							
*11	17038	X	17038	-0-	-0-	-0-	807	1	14805	2	Y	1264	1273	0			37
							36	4	1390	9							
*12	16926	X	6021	-0-	-10905	-0-	148	1	5410	2	Y	393	409	0			21
							31	4	432	9							
*01	16926	X	11775	-0-	-5151	-0-	466	1	10387	2	Y	746	737	0			30
							101	4	821	9							
*02	15288	X	12132	-0-	-3156	-0-	766	1	10296	2	Y	946	939	0			37
							29	4	1041	9							
*03	16926	X	12422	-0-	-4504	-0-	814	1	10421	2	Y	1063	1038	0			62
							18	4	1169	9							
*04	11190	X	11111	-0-	-79	-0-	591	1	9436	2	Y	890	898	0			54
							105	4	979	9							
*05	11926	X	11926	-0-	-0-	-0-	470	1	10264	2	Y	966	948	0			72
							129	4	1063	9							
*06	11190	X	10749	-0-	-441	-0-	605	1	9141	2	Y	880	898	0			54
							35	4	968	9							
*07	14397	X	14397	-0-	-0-	-0-	909	1	12421	2	Y	943	976	0			21
							30	4	1037	9							
*08	13666	X	13666	-0-	-0-	-0-	947	1	11824	2	Y	786	782	0			25
							30	4	865	9							
09	11190	X	10730	-0-	-460	-0-	715	1	9403	2	Y	516	521	0			20
							44	4	568	9							

GATES 05D WELL #: 11W RRCID -> 274497 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8903 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	13025	X	13025	-0-	-0-	-0-	500	1	11626	2	Y	798	803	0			30
							21	4	878	9							
*11	10740	X	10218	-0-	-522	-0-	482	1	8850	2	Y	785	792	0			23
							22	4	864	9							
*12	11098	X	7148	-0-	-3950	-0-	178	1	6508	2	Y	389	392	0			20
							34	4	428	9							
*01	11098	X	11060	-0-	-38	-0-	436	1	9722	2	Y	734	724	0			30
							95	4	807	9							
*02	10024	X	9542	-0-	-482	-0-	600	1	8070	2	Y	771	771	0			30
							24	4	848	9							
*03	11098	X	9490	-0-	-1608	-0-	622	1	7966	2	Y	807	790	0			47
							14	4	888	9							
*04	8730	X	8171	-0-	-559	-0-	436	1	6956	2	Y	638	646	0			39
							77	4	702	9							
*05	9021	X	7959	-0-	-1062	-0-	310	1	6775	2	Y	716	702	0			53
							86	4	788	9							
*06	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	545	1	8225	2	Y	617	632	0			38
							28	4	679	9							
*07	9852	X	9852	-0-	-0-	-0-	623	1	8501	2	Y	644	668	0			14
							20	4	708	9							
*08	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	653	1	8146	2	Y	566	562	0			18
							21	4	623	9							
09	8730	X	7170	-0-	-1560	-0-	480	1	6314	2	Y	315	321	0			12
							29	4	347	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 12W RRCID -> 274498 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8903 - 14022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14539	X	10994	-0-		-3545	-0-		417	1	9712	2	Y	769	773	0			29
									19	4	846	9							
*11	14070	X	9961	-0-		-4109	-0-		469	1	8603	2	Y	788	794	0			23
									22	4	867	9							
*12	14539	X	5224	-0-		-9315	-0-		128	1	4689	2	Y	345	350	0			18
									27	4	380	9							
*01	12369	X	9678	-0-		-2691	-0-		377	1	8412	2	Y	732	720	0			30
									84	4	805	9							
*02	9940	X	8244	-0-		-1696	-0-		518	1	6954	2	Y	684	687	0			27
									20	4	752	9							
*03	11005	X	8488	-0-		-2517	-0-		557	1	7135	2	Y	712	697	0			42
									13	4	783	9							
*04	7680	X	7364	-0-		-316	-0-		392	1	6250	2	Y	594	600	0			36
									69	4	653	9							
*05	7936	X	7167	-0-		-769	-0-		281	1	6138	2	Y	609	600	0			45
									78	4	670	9							
*06	8795	X	8795	-0-		-0-	-0-		505	1	7618	2	Y	587	596	0			36
									26	4	646	9							
*07	9217	X	9217	-0-		-0-	-0-		583	1	7969	2	Y	587	610	0			13
									19	4	646	9							
*08	8857	X	8857	-0-		-0-	-0-		607	1	7577	2	Y	593	587	0			19
									21	4	652	9							
09	7680	X	6608	-0-		-1072	-0-		439	1	5777	2	Y	332	338	0			13
									27	4	365	9							

GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 2017 RRCID -> 274689 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9171 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18270	X	5145	-0-		-13125	-0-		72	1	5064	2	Y	4	4	0			-0-
									5	4	4	9							
05	18879	X	13763	-0-		-5116	-0-		150	1	13515	2	Y	78	76	0			2
									12	4	86	9							
06	14097	X	14097	-0-		-0-	-0-		115	1	13973	2	Y	-0-	2	1			-0-
									9	4									
07	13444	X	13444	-0-		-0-	-0-		112	1	13325	2	Y	-0-					-0-
									7	4									
08	13764	X	13431	-0-		-333	-0-		140	1	13286	2	Y	-0-					-0-
									5	4									
09	14100	X	10862	-0-		-3238	-0-		137	1	10721	2	Y	-0-					-0-
									4	4									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8010	X	527	-0-		-7483	-0-		7	1	453	2	Y	60	59	0			1
									1	4	66	9							
05	11485	X	11485	-0-		-0-	-0-		124	1	11223	2	Y	114	113	0			2
									13	4	125	9							
06	11509	X	11509	-0-		-0-	-0-		93	1	11327	2	Y	74	70	0	5	1	1
									8	4	81	9							
07	10912	X	10912	-0-		-0-	-0-		90	1	10747	2	Y	62	61	0	1	1	1
									7	4	68	9							
08	10151	X	10151	-0-		-0-	-0-		106	1	10019	2	Y	20	21	0			-0-
									4	4	22	9							
*09	8447	X	8447	-0-		-0-	-0-		106	1	8324	2	Y	12	12	0			-0-
									4	4	13	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20940	X	8546	-0-	-12394	-0-	120	1	8418	2	Y	1	1	0			-0-
							7	4	1	9							
05	21638	X	5979	-0-	-15659	-0-	65	1	5901	2	Y	7	7	0			-0-
							5	4	8	9							
06	11310	X	1644	-0-	-9666	-0-	13	1	1630	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					Y	-0-					-0-
08	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	93	1	8794	2	Y	160	158	0			2
							6	4	176	9							
*09	12259	X	12259	-0-	-0-	-0-	153	1	12044	2	Y	51	52	0			1
							6	4	56	9							

GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 6017 RRCID -> 274692 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9150 - 14527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26007	X	26007	-0-	-0-	-0-	364	1	25470	2	Y	136	140	0			3
							23	4	150	9							
05	21730	X	21730	-0-	-0-	-0-	238	1	21477	2	Y	-0-	3	0			-0-
							15	4									
06	21006	X	21006	-0-	-0-	-0-	171	1	20822	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
07	21452	X	19634	-0-	-1818	-0-	163	1	19460	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
08	21452	X	18320	-0-	-3132	-0-	191	1	18122	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
09	20760	X	15871	-0-	-4889	-0-	199	1	15665	2	Y	-0-					-0-
							7	4									

GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 7017 RRCID -> 274693 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 9099 - 14493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13582	X	13582	-0-	-0-	-0-	189	1	13235	2	Y	132	138	0			3
							13	4	145	9							
05	12824	X	12824	-0-	-0-	-0-	140	1	12625	2	Y	44	46	0			1
							11	4	48	9							
06	11842	X	11842	-0-	-0-	-0-	96	1	11685	2	Y	48	45	0	3	1	1
							8	4	53	9							
07	13640	X	9799	-0-	-3841	-0-	81	1	9656	2	Y	51	50	0	1	1	1
							6	4	56	9							
08	13640	X	9994	-0-	-3646	-0-	104	1	9842	2	Y	40	41	0			-0-
							4	4	44	9							
09	13200	X	3287	-0-	-9913	-0-	42	1	3231	2	Y	12	12	0			-0-
							1	4	13	9							

GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 8017 RRCID -> 274694 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 9102 - 14496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28570	X	28570	-0-	-0-	-0-	400	1	28016	2	Y	117	117	0			2
							25	4	129	9							
05	28971	X	28971	-0-	-0-	-0-	317	1	28544	2	Y	79	79	0			2
							23	4	87	9							
06	26639	X	26639	-0-	-0-	-0-	216	1	26324	2	Y	74	71	0	4	1	1
							18	4	81	9							
07	27063	X	24285	-0-	-2778	-0-	200	1	23978	2	Y	83	82	0	1	1	1
							16	4	91	9							
08	27063	X	26865	-0-	-198	-0-	279	1	26473	2	Y	93	93	0			1
							11	4	102	9							
09	26190	X	23543	-0-	-2647	-0-	294	1	23130	2	Y	98	98	0			1
							11	4	108	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26340	X	16527	-0-		-9813	-0-	232 14	1 4	16224 57	2 9	Y	52	52	0			1
05	23932	X	18105	-0-		-5827	-0-	198 14	1 4	17835 58	2 9	Y	53	53	0			1
06	16854	X	16854	-0-		-0-	-0-	137 11	1 4	16665 41	2 9	Y	37	36	0	2	1	-0-
07	17081	X	14352	-0-		-2729	-0-	119 8	1 4	14208 17	2 9	Y	15	14	0	1	1	-0-
08	18104	X	16391	-0-		-1713	-0-	171 6	1 4	16214	2	Y	-0-					-0-
09	17520	X	11851	-0-		-5669	-0-	149 5	1 4	11697	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. GAS	(I) LIFT(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	9603	-0-		-3087	-0-	648 31	1 4	8686 238	2 9	Y	216	214	0			21
05	13113	X	9028	-0-		-4085	-0-	597 89	1 4	7917 425	2 9	Y	386	363	0			44
06	9358	X	9358	-0-		-0-	-0-	704 114	1 4	8532 8	2 9	Y	7	50	0			1
07	9920	X	8038	-0-		-1882	-0-	601 139	1 4	7298	2	Y	-0-	1	0			-0-
08	10361	X	10361	-0-		-0-	-0-	763 152	1 4	9445 1	2 9	Y	1	1	0			-0-
09	9600	X	7082	-0-		-2518	-0-	659 28	1 4	6395	2	Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 30 RRCID -> 274697 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 9043 - 14385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12540	X	10582	-0-		-1958	-0-	698 34	1 4	9354 496	2 9	Y	451	432	0			45
05	12958	X	10712	-0-		-2246	-0-	709 105	1 4	9390 508	2 9	Y	462	454	0			53
06	9608	X	9608	-0-		-0-	-0-	679 111	1 4	8225 593	2 9	Y	539	539	0			53
07	10943	X	8562	-0-		-2381	-0-	615 143	1 4	7465 339	2 9	Y	308	315	0			46
08	12785	X	12785	-0-		-0-	-0-	937 186	1 4	11592 70	2 9	Y	64	102	0			8
*09	11586	X	11586	-0-		-0-	-0-	1066 46	1 4	10345 129	2 9	Y	117	110	0			15

GATES 09 ROSE B WELL #: 1017 RRCID -> 274703 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9139 - 14676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27060	X	-0-	-0-		-27060	-0-					Y	-0-					-0-
05	25513	X	2231	-0-		-23282	-0-	37 18	1 4	2170 6	2 9	Y	5	5	0			-0-
06	24690	X	12278	-0-		-12412	-0-	134 142	1 4	11988 14	2 9	Y	13	12	0	1	1	-0-
07	15766	X	15766	-0-		-0-	-0-	157 208	1 4	15273 128	2 9	Y	116	115	0			1
08	14462	X	14462	-0-		-0-	-0-	159 37	1 4	14192 74	2 9	Y	67	67	0			1
09	12270	X	12225	-0-		-45	-0-	141 21	1 4	12063	2	Y	-0-	1	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 #: 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	28800	X	-0-	-0-	-28800	-0-					Y	-0-					-0-
05	28055	X	94	-0-	-27961	-0-	1	1	70	2	Y	20	18	0			2
							1	4	22	9							
06	27150	X	5391	-0-	-21759	-0-	59	1	5262	2	Y	7	7	0	2	1	-0-
							62	4	8	9							
07	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	46	1	4504	2	Y	1	1	0			-0-
							62	4	1	9							
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 51 RRCID -> 274705 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9036 - 14258

04	8160	X	3681	-0-	-4479	-0-	245	1	3288	2	Y	124	112	0			12
							12	4	136	9							
05	6355	X	3631	-0-	-2724	-0-	245	1	3242	2	Y	98	99	0			11
							36	4	108	9							
06	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	681	1	8251	2	Y	592	545	0			58
							112	4	651	9							
07	10394	X	10394	-0-	-0-	-0-	778	1	9437	2	Y	-0-	58	0			-0-
							179	4									
08	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-					-0-
09	9690	X	-0-	-0-	-9690	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 10 ROSE A WELL #: 1007 RRCID -> 274708 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9073 - 14055

04	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	632	1	9266	2	Y	298	291	0			33
							14	4	328	9							
05	10137	X	9831	-0-	-306	-0-	622	1	8854	2	Y	288	290	0			31
							38	4	317	9							
06	9810	X	6608	-0-	-3202	-0-	542	1	5791	2	Y	231	238	0			24
							21	4	254	9							
07	10137	X	9419	-0-	-718	-0-	669	1	8427	2	Y	285	291	0			18
							9	4	314	9							
08	10137	X	392	-0-	-9745	-0-	65	1	286	2	Y	12	18	0			12
							28	4	13	9							
09	9810	X	-0-	-0-	-9810	-0-					Y	-0-	12	0			-0-

GATES 10 ROSE A WELL #: 6 RRCID -> 274709 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8784 - 14110

04	16290	X	15411	-0-	-879	-0-	934	1	13708	2	Y	675	669	0			75
							26	4	743	9							
05	17130	X	17130	-0-	-0-	-0-	1065	1	15166	2	Y	753	748	0			80
							71	4	828	9							
06	16200	X	13216	-0-	-2984	-0-	1078	1	11522	2	Y	520	547	0			53
							44	4	572	9							
07	16461	X	16276	-0-	-185	-0-	1145	1	14433	2	Y	616	631	0			38
							20	4	678	9							
08	17143	X	256	-0-	-16887	-0-	42	1	183	2	Y	12	39	0			11
							18	4	13	9							
09	16590	X	-0-	-0-	-16590	-0-					Y	-0-	11	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 #: 1005 RRCID -> 274710 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8186 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14395	X	14395	-0-	-0-	-0-	876	1	12848	2	Y	589	592	0			66
							23	4	648	9							
05	14800	X	14800	-0-	-0-	-0-	927	1	13184	2	Y	573	578	0			61
							59	4	630	9							
06	14190	X	12401	-0-	-1789	-0-	1011	1	10807	2	Y	493	504	0			50
							41	4	542	9							
07	15413	X	15413	-0-	-0-	-0-	1069	1	13468	2	Y	776	778	0			48
							22	4	854	9							
08	14880	X	-0-	-0-	-14880	-0-					Y	-0-	48	0			-0-
09	14400	X	-0-	-0-	-14400	-0-					Y	-0-					-0-

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	2370	X	819	-0-	-1551	-0-	56	1	750	2	Y	9	10	0			1
							3	4	10	9							
05	2449	X	1273	-0-	-1176	-0-	88	1	1160	2	Y	12	12	0			1
							12	4	13	9							
06	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	269	1	3254	2	Y	62	57	0			6
							43	4	68	9							
07	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	121	1	1472	2	Y	-0-	6	0			-0-
							28	4									
08	3100	N	4177	-0-	1077	1077	299	1	3702	2	Y	105	92	0			13
							60	4	116	9							
*09	9608	X	8531	-0-	-1077	-0-	771	1	7482	2	Y	222	207	0			28
							34	4	244	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	12688	X	12688	-0-	-0-	-0-	878	1	11768	2	Y	-0-					-0-
							42	4									
05	11504	X	11504	-0-	-0-	-0-	799	1	10588	2	Y	-0-					-0-
							117	4									
06	25973	X	25973	-0-	-0-	-0-	1957	1	23700	2	Y	-0-					-0-
							316	4									
07	20609	X	20609	-0-	-0-	-0-	1542	1	18711	2	Y	-0-					-0-
							356	4									
08	24950	X	24950	-0-	-0-	-0-	1830	1	22643	2	Y	103	91	0			12
							364	4	113	9							
*09	13892	X	13892	-0-	-0-	-0-	1283	1	12459	2	Y	85	86	0			11
							56	4	94	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	23010	X	14517	-0-	-8493	-0-	997	1	13350	2	Y	112	164	0			11
							47	4	123	9							
05	23777	X	5154	-0-	-18623	-0-	357	1	4734	2	Y	9	19	0			1
							53	4	10	9							
06	22770	X	1335	-0-	-21435	-0-	97	1	1178	2	Y	40	37	0			4
							16	4	44	9							
07	23529	X	544	-0-	-22985	-0-	38	1	465	2	Y	29	29	0			4
							9	4	32	9							
08	23529	X	1156	-0-	-22373	-0-	74	1	914	2	Y	139	126	0			17
							15	4	153	9							
09	14520	X	669	-0-	-13851	-0-	61	1	588	2	Y	16	31	0			2
							2	4	18	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A WELL #: 1008 RRCID -> 274715 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8995 - 14187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23365	X	23365	-0-	-0-	-0-	1436	1	21089	2	Y	733	714	0			82
							34	4	806	9							
05	19375	X	17924	-0-	-1451	-0-	1116	1	15887	2	Y	771	771	0			82
							73	4	848	9							
06	18750	X	16910	-0-	-1840	-0-	1391	1	14871	2	Y	540	567	0			55
							54	4	594	9							
07	21972	X	21972	-0-	-0-	-0-	1559	1	19645	2	Y	677	690	0			42
							23	4	745	9							
08	20832	X	-0-	-0-	-20832	-0-					Y	-0-	42	0			-0-
09	20160	X	-0-	-0-	-20160	-0-					Y	-0-					-0-

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	17790	X	14443	-0-	-3347	-0-	998	1	13365	2	Y	30	37	0			3
							47	4	33	9							
05	18383	X	12307	-0-	-6076	-0-	853	1	11308	2	Y	19	20	0			2
							125	4	21	9							
06	13800	X	13651	-0-	-149	-0-	987	1	11952	2	Y	502	454	0			50
							160	4	552	9							
07	14911	X	8309	-0-	-6602	-0-	616	1	7471	2	Y	73	112	0			11
							142	4	80	9							
08	14911	X	9868	-0-	-5043	-0-	727	1	8996	2	Y	-0-	11	0			-0-
							145	4									
09	14430	X	7776	-0-	-6654	-0-	723	1	7021	2	Y	-0-					-0-
							32	4									

GATES 10 ROSE A WELL #: 1009 RRCID -> 274749 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8888 - 14094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18549	X	18549	-0-	-0-	-0-	1128	1	16560	2	Y	755	750	0			84
							30	4	831	9							
05	17452	X	17452	-0-	-0-	-0-	1096	1	15601	2	Y	623	641	0			66
							70	4	685	9							
06	16470	X	14595	-0-	-1875	-0-	1193	1	12752	2	Y	547	557	0			56
							48	4	602	9							
07	19158	X	15341	-0-	-3817	-0-	1084	1	13660	2	Y	527	550	0			33
							17	4	580	9							
08	19158	X	240	-0-	-18918	-0-	39	1	172	2	Y	11	33	0			11
							17	4	12	9							
09	18540	X	-0-	-0-	-18540	-0-					Y	-0-	11	0			-0-

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	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					Y	-0-					43
05	11439	X	4171	-0-	-7268	-0-	68	1	3984	2	Y	79	115	0			7
							32	4	87	9							
06	13600	X	13600	-0-	-0-	-0-	143	1	12847	2	Y	416	395	0	22	1	6
							152	4	458	9							
07	14761	X	14761	-0-	-0-	-0-	144	1	13953	2	Y	431	433	0			4
							190	4	474	9							
08	12941	X	12941	-0-	-0-	-0-	142	1	12670	2	Y	87	90	0			1
							33	4	96	9							
09	13590	X	12466	-0-	-1124	-0-	144	1	12300	2	Y	1	2	0			-0-
							21	4	1	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B WELL #: 4018 RRCID -> 274751 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9141 - 14695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20580	X	-0-	-0-	-20580	-0-					Y	-0-					71
05	21266	X	1078	-0-	-20188	-0-	18	1	1035	2	Y	15	85	0			1
							8	4	17	9							
06	20580	X	6895	-0-	-13685	-0-	75	1	6739	2	Y	1	1	0	1	1	-0-
							80	4	1	9							
07	16771	X	2348	-0-	-14423	-0-	24	1	2293	2	Y	-0-					-0-
							31	4									
08	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
09	6900	X	-0-	-0-	-6900	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE B WELL #: 5018 RRCID -> 274752 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9057 - 14722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16620	X	-0-	-0-	-16620	-0-					Y	-0-					63
05	17174	X	2231	-0-	-14943	-0-	36	1	2094	2	Y	76	133	0			6
							17	4	84	9							
06	16620	X	7854	-0-	-8766	-0-	85	1	7638	2	Y	36	33	0	8	1	1
							91	4	40	9							
07	14074	X	6992	-0-	-7082	-0-	70	1	6804	2	Y	23	24	0			-0-
							93	4	25	9							
08	2232	X	2052	-0-	-180	-0-	23	1	2013	2	Y	10	10	0			-0-
							5	4	11	9							
09	7860	X	-0-	-0-	-7860	-0-					Y	-0-					-0-

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	17340	X	-0-	-0-	-17340	-0-					Y	-0-					21
05	17918	X	4576	-0-	-13342	-0-	76	1	4451	2	Y	12	32	0			1
							36	4	13	9							
06	17340	X	17339	-0-	-1	-0-	189	1	16946	2	Y	3	3	0	1	1	-0-
							201	4	3	9							
07	19416	X	19416	-0-	-0-	-0-	193	1	18824	2	Y	129	128	0			1
							257	4	142	9							
08	18661	X	18661	-0-	-0-	-0-	206	1	18356	2	Y	46	46	0			1
							48	4	51	9							
09	17340	X	16733	-0-	-607	-0-	193	1	16511	2	Y	-0-	1	0			-0-
							29	4									

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	15125	X	15125	-0-	-0-	-0-	356	1	14028	2	Y	654	643	0			26
							22	4	719	9							
05	15841	X	12533	-0-	-3308	-0-	340	1	11908	2	Y	164	181	0			9
							105	4	180	9							
06	16350	X	9912	-0-	-6438	-0-	179	1	9411	2	Y	250	254	0			5
							47	4	275	9							
07	16895	X	7683	-0-	-9212	-0-	135	1	6968	2	Y	512	505	0			12
							17	4	563	9							
08	16895	X	6956	-0-	-9939	-0-	103	1	6325	2	Y	467	469	0			10
							14	4	514	9							
09	15120	X	5782	-0-	-9338	-0-	80	1	5377	2	Y	276	280	0			6
							21	4	304	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B GU1 WELL #: 8018 RRCID -> 274794 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 9097 - 14619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7046	-0-	-13324	-0-	519	1	6396	2	Y	118	102	0			16
							1	4	130	9							
05	17453	X	5066	-0-	-12387	-0-	368	1	4695	2	Y	1	17	0			-0-
							2	4	1	9							
06	16890	X	3299	-0-	-13591	-0-	270	1	3026	2	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
07	8866	X	873	-0-	-7993	-0-	73	1	800	2	Y	-0-					-0-
08	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					Y	-0-					-0-
09	7050	X	-0-	-0-	-7050	-0-					Y	-0-					-0-

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	26310	X	21261	-0-	-5049	-0-	1553	1	19158	2	Y	495	429	0			66
							5	4	545	9							
05	29480	X	29480	-0-	-0-	-0-	2068	1	26408	2	Y	899	878	0			87
							15	4	989	9							
06	28606	X	28606	-0-	-0-	-0-	2259	1	25354	2	Y	894	912	0			69
							10	4	983	9							
07	25622	X	25622	-0-	-0-	-0-	2068	1	22616	2	Y	847	856	0			60
							6	4	932	9							
08	29481	X	27750	-0-	-1731	-0-	2675	1	24202	2	Y	788	801	0			47
							6	4	867	9							
09	28620	X	23209	-0-	-5411	-0-	1754	1	21244	2	Y	186	214	0			19
							6	4	205	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	18390	X	8828	-0-	-9562	-0-	124	1	8696	2	Y	1	1	0			-0-
							7	4	1	9							
05	20818	X	20818	-0-	-0-	-0-	228	1	20567	2	Y	7	7	0			-0-
							15	4	8	9							
06	20063	X	20063	-0-	-0-	-0-	162	1	19812	2	Y	68	64	0	3	1	1
							14	4	75	9							
07	19823	X	19823	-0-	-0-	-0-	164	1	19556	2	Y	83	82	0	1	1	1
							12	4	91	9							
08	19003	X	15025	-0-	-3978	-0-	153	1	14546	2	Y	286	284	0			3
							11	4	315	9							
09	18390	X	12459	-0-	-5931	-0-	153	1	12004	2	Y	266	265	0			4
							9	4	293	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	17610	X	-0-	-0-	-17610	-0-					Y	-0-					63
05	18197	X	2292	-0-	-15905	-0-	38	1	2235	2	Y	1	64	0			-0-
							18	4	1	9							
06	17610	X	6187	-0-	-11423	-0-	68	1	6047	2	Y	1	1	0			-0-
							71	4	1	9							
07	13764	X	5341	-0-	-8423	-0-	54	1	5216	2	Y	-0-					-0-
							71	4									
08	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					-0-
09	6180	X	-0-	-0-	-6180	-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 #: 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	8670	X	-0-	-0-	-8670	-0-					Y	-0-					10
05	8959	X	2326	-0-	-6633	-0-	38	1	2257	2	Y	11	20	0			1
							19	4	12	9							
06	10366	X	10366	-0-	-0-	-0-	113	1	10095	2	Y	35	33	0	2	1	1
							119	4	39	9							
07	16197	X	16197	-0-	-0-	-0-	162	1	15757	2	Y	57	57	0			1
							215	4	63	9							
08	12785	X	12785	-0-	-0-	-0-	141	1	12603	2	Y	7	8	0			-0-
							33	4	8	9							
*09	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	109	1	9350	2	Y	-0-					-0-
							16	4									

GATES 09 ROSE B GU4 WELL #: 1118 RRCID -> 274828 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9314 - 14580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22710	X	13947	-0-	-8763	-0-	1018	1	12549	2	Y	343	320	0			46
							3	4	377	9							
05	28080	X	28080	-0-	-0-	-0-	1960	1	25024	2	Y	984	935	0			95
							14	4	1082	9							
06	25535	X	25535	-0-	-0-	-0-	2051	1	23026	2	Y	408	472	0			31
							9	4	449	9							
07	25612	X	25612	-0-	-0-	-0-	2078	1	22722	2	Y	733	712	0			52
							6	4	806	9							
08	31658	X	31658	-0-	-0-	-0-	3059	1	27679	2	Y	830	832	0			50
							7	4	913	9							
09	27180	X	27118	-0-	-62	-0-	2042	1	24739	2	Y	300	320	0			30
							7	4	330	9							

GATES 05D WELL #: 6019 RRCID -> 274829 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 9181 - 15779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28650	X	5809	-0-	-22841	-0-	424	1	5226	2	Y	144	155	0			19
							1	4	158	9							
05	29574	X	1579	-0-	-27995	-0-	115	1	1464	2	Y	-0-	19	0			-0-
06	24960	X	-0-	-0-	-24960	-0-					Y	-0-					-0-
07	23808	X	-0-	-0-	-23808	-0-					Y	-0-					-0-
08	14291	X	11058	-0-	-3233	-0-	1085	1	9818	2	Y	138	130	0			8
							3	4	152	9							
*09	12010	X	12010	-0-	-0-	-0-	902	1	10925	2	Y	164	156	0			16
							3	4	180	9							

GATES 09 ROSE B GU 7 WELL #: 1418 RRCID -> 274830 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9097 - 15695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24510	X	7185	-0-	-17325	-0-	528	1	6507	2	Y	135	151	0			18
							1	4	149	9							
05	29450	X	15421	-0-	-14029	-0-	1106	1	14128	2	Y	163	165	0			16
							8	4	179	9							
06	28500	X	10541	-0-	-17959	-0-	859	1	9642	2	Y	33	46	0			3
							4	4	36	9							
07	29450	X	12070	-0-	-17380	-0-	1002	1	10955	2	Y	100	96	0			7
							3	4	110	9							
08	17763	X	11527	-0-	-6236	-0-	1138	1	10287	2	Y	91	93	0			5
							2	4	100	9							
09	14910	X	7931	-0-	-6979	-0-	603	1	7307	2	Y	17	20	0			2
							2	4	19	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B GU 5 WELL #: 1218 RRCID -> 274831 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9213 - 15098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	5352	-0-		-16518	-0-	382	1	4710	2	Y	235	223	0			31
								1	4	259	9							
05	22227	X	10606	-0-		-11621	-0-	755	1	9638	2	Y	189	202	0			18
								5	4	208	9							
06	21330	X	13558	-0-		-7772	-0-	1105	1	12400	2	Y	44	59	0			3
								5	4	48	9							
07	19127	X	18443	-0-		-684	-0-	1533	1	16760	2	Y	133	127	0			9
								4	4	146	9							
08	14850	X	14850	-0-		-0-	-0-	1458	1	13188	2	Y	183	181	0			11
								3	4	201	9							
09	13560	X	12967	-0-		-593	-0-	986	1	11941	2	Y	34	42	0			3
								3	4	37	9							

GATES 09 ROSE B GU 6 WELL #: 1318 RRCID -> 274832 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 9215 - 15264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24900	X	19773	-0-		-5127	-0-	1460	1	18014	2	Y	267	256	0			36
								5	4	294	9							
05	39145	X	39145	-0-		-0-	-0-	2785	1	35570	2	Y	700	668	0			68
								20	4	770	9							
06	37406	X	37406	-0-		-0-	-0-	3011	1	33803	2	Y	525	553	0			40
								14	4	578	9							
07	42676	X	42676	-0-		-0-	-0-	3525	1	38551	2	Y	535	537	0			38
								11	4	589	9							
08	37992	X	37992	-0-		-0-	-0-	3703	1	33501	2	Y	709	705	0			42
								8	4	780	9							
09	32460	X	32236	-0-		-224	-0-	2422	1	29335	2	Y	428	427	0			43
								8	4	471	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27630	X	12525	-0-		-15105	-0-	922	1	11378	2	Y	202	202	0			27
								3	4	222	9							
05	28551	X	9967	-0-		-18584	-0-	715	1	9131	2	Y	105	122	0			10
								5	4	116	9							
06	27630	X	4433	-0-		-23197	-0-	357	1	4012	2	Y	56	62	0			4
								2	4	62	9							
07	26939	X	2397	-0-		-24542	-0-	201	1	2196	2	Y	-0-	4	0			-0-
08	20956	X	344	-0-		-20612	-0-	34	1	310	2	Y	-0-					-0-
09	12540	X	-0-	-0-		-12540	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05D WELL #: 1019 RRCID -> 274862 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9017 - 15579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33960	X	-0-	-0-		-33960	-0-					Y	-0-	19	0			-0-
05	36084	X	29241	-0-		-6843	-0-	785	1	27518	2	Y	630	595	0			35
								245	4	693	9							
06	34920	X	29949	-0-		-4971	-0-	539	1	28332	2	Y	852	869	0			18
								141	4	937	9							
07	36084	X	31663	-0-		-4421	-0-	580	1	30054	2	Y	878	876	0			20
								63	4	966	9							
08	33294	X	30560	-0-		-2734	-0-	472	1	29043	2	Y	894	896	0			18
								62	4	983	9							
09	29940	X	24616	-0-		-5324	-0-	346	1	23464	2	Y	653	656	0			15
								88	4	718	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 1219 RRCID -> 274863 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9026 - 15683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36330	X	-0-	-0-	-36330	-0-					Y	-0-	20	0			-0-
05	46085	X	46085	-0-	-0-	-0-	1243	1	43562	2	Y	813	768	0			45
							386	4	894	9							
06	43385	X	43385	-0-	-0-	-0-	785	1	41285	2	Y	1010	1034	0			21
							204	4	1111	9							
07	42990	X	42990	-0-	-0-	-0-	792	1	41041	2	Y	975	974	0			22
							84	4	1073	9							
08	38873	X	38873	-0-	-0-	-0-	604	1	37162	2	Y	935	938	0			19
							78	4	1029	9							
09	36330	X	32653	-0-	-3677	-0-	461	1	31232	2	Y	768	769	0			18
							115	4	845	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 50 RRCID -> 274865 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8858 - 14275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8850	X	7382	-0-	-1468	-0-	479	1	6415	2	N	423	392	0			42
							23	4	465	9							
05	8184	X	3939	-0-	-4245	-0-	255	1	3375	2	N	246	260	0			28
							38	4	271	9							
06	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	686	1	8313	2	N	28	53	0			3
							111	4	31	9							
07	7626	X	5372	-0-	-2254	-0-	390	1	4732	2	N	145	126	0			22
							90	4	160	9							
08	7626	X	3893	-0-	-3733	-0-	285	1	3515	2	N	34	52	0			4
							56	4	37	9							
*09	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	935	1	9076	2	N	121	110	0			15
							41	4	133	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	25680	X	4333	-0-	-21347	-0-	316	1	3902	2	Y	104	113	0			14
							1	4	114	9							
05	25110	X	9880	-0-	-15230	-0-	712	1	9091	2	Y	65	73	0			6
							5	4	72	9							
06	24300	X	12471	-0-	-11829	-0-	1019	1	11434	2	Y	13	18	0			1
							4	4	14	9							
07	24056	X	15404	-0-	-8652	-0-	1279	1	13992	2	Y	117	110	0			8
							4	4	129	9							
08	14136	X	9670	-0-	-4466	-0-	948	1	8575	2	Y	132	132	0			8
							2	4	145	9							
09	12480	X	7868	-0-	-4612	-0-	589	1	7133	2	Y	131	126	0			13
							2	4	144	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	26087	X	26087	-0-	-0-	-0-	1559	1	22876	2	Y	1457	1441	0			163
							49	4	1603	9							
05	25611	X	25611	-0-	-0-	-0-	1566	1	22295	2	Y	1491	1495	0			159
							110	4	1640	9							
06	26280	X	22222	-0-	-4058	-0-	1794	1	19175	2	Y	1069	1119	0			109
							77	4	1176	9							
07	27156	X	26339	-0-	-817	-0-	1826	1	23011	2	Y	1331	1357	0			83
							38	4	1464	9							
08	27156	X	341	-0-	-26815	-0-	54	1	239	2	Y	21	84	0			20
							25	4	23	9							
09	26100	X	-0-	-0-	-26100	-0-					Y	-0-	20	0			-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 8019 RRCID -> 274880 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 9233 - 15179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	25530	X	-0-	-0-	-25530	-0-					Y	-0-	17	0		-0-
05	26381	X	24216	-0-	-2165	-0-	647	1	22685	2	Y	619	585	0		34
							203	4	681	9						
06	25530	X	22560	-0-	-2970	-0-	403	1	21135	2	Y	833	849	0		18
							106	4	916	9						
07	26381	X	24499	-0-	-1882	-0-	448	1	23196	2	Y	733	734	0		17
							49	4	806	9						
08	24986	X	22553	-0-	-2433	-0-	347	1	21356	2	Y	731	733	0		15
							46	4	804	9						
09	23430	X	18474	-0-	-4956	-0-	258	1	17504	2	Y	586	587	0		14
							67	4	645	9						

GATES 05D WELL #: 1419 RRCID -> 275314 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 9027 - 15589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	32460	X	-0-	-0-	-32460	-0-					Y	-0-	19	0		-0-
05	34007	X	18296	-0-	-15711	-0-	494	1	17311	2	Y	307	290	0		17
							153	4	338	9						
06	32910	X	15607	-0-	-17303	-0-	277	1	14578	2	Y	616	620	0		13
							74	4	678	9						
07	34007	X	14446	-0-	-19561	-0-	262	1	13591	2	Y	512	513	0		12
							30	4	563	9						
08	30318	X	14134	-0-	-16184	-0-	217	1	13326	2	Y	512	513	0		11
							28	4	563	9						
09	17700	X	12387	-0-	-5313	-0-	172	1	11693	2	Y	434	435	0		10
							45	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	45660	X	-0-	-0-	-45660	-0-					Y	-0-	26	0		-0-
05	47182	X	13953	-0-	-33229	-0-	374	1	13099	2	Y	330	312	0		18
							117	4	363	9						
06	45660	X	-0-	-0-	-45660	-0-					Y	-0-	18	0		-0-
07	47182	X	-0-	-0-	-47182	-0-					Y	-0-				-0-
08	42129	X	-0-	-0-	-42129	-0-					Y	-0-				-0-
09	13500	X	-0-	-0-	-13500	-0-					Y	-0-				-0-

GATES 05D WELL #: 2219 RRCID -> 276353 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 8965 - 16138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	39690	X	-0-	-0-	-39690	-0-					Y	-0-	32	0		-0-
05	41013	X	28136	-0-	-12877	-0-	749	1	26246	2	Y	823	778	0		45
							236	4	905	9						
06	48808	X	48808	-0-	-0-	-0-	876	1	46079	2	Y	1475	1489	0		31
							230	4	1623	9						
07	41013	X	39890	-0-	-1123	-0-	734	1	38013	2	Y	968	977	0		22
							78	4	1065	9						
08	40393	X	39402	-0-	-991	-0-	610	1	37529	2	Y	1076	1076	0		22
							79	4	1184	9						
09	39690	X	34652	-0-	-5038	-0-	488	1	33074	2	Y	879	881	0		20
							123	4	967	9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 2019 RRCID -> 276355 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9057 - 15997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	49290	X	-0-	-0-	-49290	-0-					Y	-0-	33	0			-0-
05	50933	X	33010	-0-	-17923	-0-	892	1	31247	2	Y	541	511	0			30
							276	4	595	9							
06	72804	X	72804	-0-	-0-	-0-	1331	1	69990	2	Y	1039	1047	0			22
							340	4	1143	9							
07	64061	X	64061	-0-	-0-	-0-	1179	1	61048	2	Y	1553	1539	0			36
							126	4	1708	9							
08	59001	X	59001	-0-	-0-	-0-	914	1	56199	2	Y	1609	1612	0			33
							118	4	1770	9							
*09	52100	X	52100	-0-	-0-	-0-	734	1	49763	2	Y	1289	1292	0			30
							185	4	1418	9							

GATES 05D WELL #: 1115 RRCID -> 276380 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8914 - 13694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	112320	X	85667	-0-	-26653	-0-	2021	1	79696	2	N	3479	3438	0			140
							123	4	3827	9							
05	112654	X	62143	-0-	-50511	-0-	1670	1	58504	2	N	1317	1385	0			72
							520	4	1449	9							
06	109020	X	26590	-0-	-82430	-0-	475	1	24999	2	Y	900	953	0			19
							126	4	990	9							
07	112654	X	-0-	-0-	-112654	-0-					Y	-0-	19	0			-0-
08	101401	X	-0-	-0-	-101401	-0-					Y	-0-					-0-
09	85680	X	-0-	-0-	-85680	-0-					Y	-0-					-0-

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	43211	X	43211	-0-	-0-	-0-	991	1	39081	2	N	2789	2726	0			112
							71	4	3068	9							
05	50688	X	50688	-0-	-0-	-0-	1309	1	45866	2	N	2804	2762	0			154
							429	4	3084	9							
06	43080	X	37987	-0-	-5093	-0-	673	1	35409	2	Y	1568	1689	0			33
							180	4	1725	9							
07	44516	X	-0-	-0-	-44516	-0-					Y	-0-	33	0			-0-
08	44516	X	-0-	-0-	-44516	-0-					Y	-0-					-0-
09	43080	X	-0-	-0-	-43080	-0-					Y	-0-					-0-

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	136320	X	93387	-0-	-42933	-0-	2176	1	85803	2	N	4786	4756	0			192
							143	4	5265	9							
05	140864	X	83192	-0-	-57672	-0-	2164	1	75824	2	N	4093	4060	0			225
							702	4	4502	9							
06	136320	X	69931	-0-	-66389	-0-	1215	1	63881	2	Y	4092	4231	0			86
							334	4	4501	9							
07	140864	X	70872	-0-	-69992	-0-	1254	1	64960	2	Y	4090	4082	0			94
							159	4	4499	9							
08	136679	X	66341	-0-	-70338	-0-	998	1	61409	2	Y	3454	3477	0			71
							135	4	3799	9							
09	93390	X	19232	-0-	-74158	-0-	267	1	18051	2	Y	767	820	0			18
							70	4	844	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 8021A RRCID -> 276488 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8968 - 16010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	59580	X	55257	-0-	-4323	-0-	1263	1	49820	2	N	3711	3636	0			149
							92	4	4082	9							
05	61566	X	48404	-0-	-13162	-0-	1229	1	43054	2	N	3373	3337	0			185
							411	4	3710	9							
06	59580	X	46299	-0-	-13281	-0-	796	1	41878	2	Y	3093	3213	0			65
							223	4	3402	9							
07	57102	X	49201	-0-	-7901	-0-	878	1	45474	2	Y	2493	2501	0			57
							107	4	2742	9							
08	57102	X	36258	-0-	-20844	-0-	541	1	33235	2	Y	2190	2202	0			45
							73	4	2409	9							
09	55260	X	12217	-0-	-43043	-0-	165	1	11162	2	Y	766	793	0			18
							47	4	843	9							

GATES 05D WELL #: 1619 RRCID -> 276695 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9057 - 15997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	46590	X	-0-	-0-	-46590	-0-					Y	-0-	23	0			-0-
05	62250	X	62250	-0-	-0-	-0-	1686	1	59083	2	Y	874	826	0			48
							520	4	961	9							
06	66825	X	66825	-0-	-0-	-0-	1228	1	64575	2	Y	646	680	0			14
							311	4	711	9							
07	57384	X	57384	-0-	-0-	-0-	1059	1	54861	2	Y	1229	1215	0			28
							112	4	1352	9							
08	54407	X	54407	-0-	-0-	-0-	847	1	52117	2	Y	1213	1216	0			25
							109	4	1334	9							
09	46590	X	41698	-0-	-4892	-0-	588	1	39897	2	Y	968	971	0			22
							148	4	1065	9							

GATES 05D WELL #: 1015 RRCID -> 276740 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8436 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	57053	X	57053	-0-	-0-	-0-	1345	1	53065	2	N	2327	2297	0			94
							83	4	2560	9							
05	68463	X	68463	-0-	-0-	-0-	1812	1	63479	2	N	2361	2325	0			130
							575	4	2597	9							
06	55890	X	46826	-0-	-9064	-0-	835	1	43896	2	Y	1704	1798	0			36
							221	4	1874	9							
07	57753	X	-0-	-0-	-57753	-0-					Y	-0-	36	0			-0-
08	57753	X	-0-	-0-	-57753	-0-					Y	-0-					-0-
09	55890	X	-0-	-0-	-55890	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05D WELL #: 2021A RRCID -> 276746 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9083 - 15723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	110250	X	96552	-0-	-13698	-0-	2247	1	88571	2	N	5078	5020	0			204
							148	4	5586	9							
05	113925	X	92078	-0-	-21847	-0-	2383	1	83484	2	N	4939	4872	0			271
							778	4	5433	9							
06	110250	X	68606	-0-	-41644	-0-	1190	1	62559	2	Y	4117	4301	0			87
							328	4	4529	9							
07	113925	X	74244	-0-	-39681	-0-	1308	1	67757	2	Y	4555	4537	0			105
							168	4	5011	9							
08	108717	X	67037	-0-	-41680	-0-	1003	1	61679	2	Y	3835	3861	0			79
							136	4	4219	9							
09	96540	X	17864	-0-	-78676	-0-	241	1	16352	2	Y	1093	1147	0			25
							69	4	1202	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	114930	X	97342	-0-	-17588	-0-	2281	1	89933	2	Y	4530	4508	0			182
							145	4	4983	9							
05	118761	X	62901	-0-	-55860	-0-	1615	1	56581	2	Y	3793	3767	0			208
							533	4	4172	9							
06	114930	X	66917	-0-	-48013	-0-	1167	1	61363	2	Y	3697	3827	0			78
							320	4	4067	9							
07	118761	X	83245	-0-	-35516	-0-	1506	1	78013	2	Y	3229	3233	0			74
							174	4	3552	9							
08	114173	X	83875	-0-	-30298	-0-	1295	1	79643	2	Y	2516	2538	0			52
							169	4	2768	9							
09	97350	X	71347	-0-	-26003	-0-	1005	1	68125	2	Y	1785	1796	0			41
							253	4	1964	9							

GATES 05D WELL #: 1221A RRCID -> 276878 COMPL. DATE 03/05/2017 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8972 - 16532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	87318	X	87318	-0-	-0-	-0-	1992	1	78581	2	Y	5999	5859	0			241
							146	4	6599	9							
05	78430	X	65086	-0-	-13344	-0-	1636	1	57319	2	Y	5070	5033	0			278
							554	4	5577	9							
06	75900	X	71146	-0-	-4754	-0-	1247	1	65574	2	Y	3624	3826	0			76
							339	4	3986	9							
07	82610	X	82610	-0-	-0-	-0-	1503	1	77860	2	Y	2798	2810	0			64
							169	4	3078	9							
08	83054	X	83054	-0-	-0-	-0-	1284	1	78974	2	Y	2390	2405	0			49
							167	4	2629	9							
*09	77086	X	77086	-0-	-0-	-0-	1094	1	74203	2	Y	1382	1399	0			32
							269	4	1520	9							

GATES 05D WELL #: 1215 RRCID -> 276979 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8976 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	102000	X	69769	-0-	-32231	-0-	1644	1	64843	2	N	2892	2862	0			116
							101	4	3181	9							
05	105400	X	56666	-0-	-48734	-0-	1512	1	52973	2	N	1551	1582	0			85
							475	4	1706	9							
06	102000	X	24542	-0-	-77458	-0-	437	1	22960	2	Y	935	1000	0			20
							116	4	1029	9							
07	105400	X	-0-	-0-	-105400	-0-					Y	-0-	20	0			-0-
08	105400	X	-0-	-0-	-105400	-0-					Y	-0-					-0-
09	69780	X	-0-	-0-	-69780	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05D WELL #: 1421A RRCID -> 276980 COMPL. DATE 04/23/2017 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 9056 - 16612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	70350	X	18438	-0-	-51912	-0-	435	1	17165	2	Y	737	707	0			30
							27	4	811	9							
05	72695	X	29671	-0-	-43024	-0-	788	1	27594	2	Y	945	923	0			52
							249	4	1040	9							
06	70350	X	30969	-0-	-39381	-0-	546	1	28707	2	Y	1426	1448	0			30
							147	4	1569	9							
07	52498	X	52498	-0-	-0-	-0-	951	1	49269	2	Y	1972	1957	0			45
							109	4	2169	9							
08	61533	X	61533	-0-	-0-	-0-	957	1	58866	2	Y	1442	1457	0			30
							124	4	1586	9							
*09	52845	X	52845	-0-	-0-	-0-	751	1	50958	2	Y	865	875	0			20
							184	4	952	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	35520	X	33457	-0-	-2063	-0-	777	1	30663	2	N	1786	1764	0			72
							52	4	1965	9							
05	40794	X	40794	-0-	-0-	-0-	1059	1	37101	2	N	2082	2040	0			114
							344	4	2290	9							
06	35520	X	23914	-0-	-11606	-0-	404	1	21241	2	Y	1957	2030	0			41
							116	4	2153	9							
07	36704	X	27792	-0-	-8912	-0-	487	1	25200	2	Y	1855	1853	0			43
							64	4	2041	9							
08	36704	X	20191	-0-	-16513	-0-	296	1	18220	2	Y	1485	1497	0			31
							41	4	1634	9							
09	35520	X	6219	-0-	-29301	-0-	88	1	6034	2	Y	68	97	0			2
							22	4	75	9							

GATES 05D WELL #: 1021A RRCID -> 276988 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8876 - 15918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	116970	X	90053	-0-	-26917	-0-	2014	1	79438	2	N	7671	7545	0			308
							163	4	8438	9							
05	120869	X	80398	-0-	-40471	-0-	2029	1	71092	2	N	5994	5973	0			329
							684	4	6593	9							
06	116970	X	79121	-0-	-37849	-0-	1378	1	72439	2	Y	4478	4713	0			94
							378	4	4926	9							
07	120869	X	83470	-0-	-37399	-0-	1502	1	77814	2	Y	3615	3626	0			83
							177	4	3977	9							
08	102920	X	63003	-0-	-39917	-0-	954	1	58678	2	Y	2948	2970	0			61
							128	4	3243	9							
09	90060	X	27403	-0-	-62657	-0-	377	1	25584	2	Y	1218	1251	0			28
							102	4	1340	9							

GATES 10 ROSE A SL WELL #: 1052 RRCID -> 277037 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 8307 PERF. N/A

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
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 #: 2020A RRCID -> 277038 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 8514 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
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 #: 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	52685	X	52685	-0-	-0-	-0-	1264	1	49854	2	Y	1361	1366	0			55
							70	4	1497	9							
05	27306	X	27306	-0-	-0-	-0-	734	1	25713	2	Y	574	597	0			32
							228	4	631	9							
06	64355	X	64355	-0-	-0-	-0-	1153	1	60664	2	Y	2031	2020	0			43
							304	4	2234	9							
07	71204	X	71204	-0-	-0-	-0-	1305	1	67582	2	Y	1977	1975	0			45
							142	4	2175	9							
08	72309	X	72309	-0-	-0-	-0-	1111	1	68369	2	Y	2439	2434	0			50
							146	4	2683	9							
*09	56019	X	56019	-0-	-0-	-0-	777	1	52728	2	Y	2099	2100	0			49
							205	4	2309	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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	43770	X	27619	-0-	-16151	-0-	656	1	25883	2	Y	946	947	0			38
							39	4	1041	9							
05	45229	X	16298	-0-	-28931	-0-	434	1	15221	2	Y	460	473	0			25
							137	4	506	9							
06	43770	X	720	-0-	-43050	-0-	13	1	702	2	Y	1	26	0			-0-
							4	4	1	9							
07	44702	X	-0-	-0-	-44702	-0-					Y	-0-					-0-
08	42873	X	-0-	-0-	-42873	-0-					Y	-0-					-0-
09	27630	X	-0-	-0-	-27630	-0-					Y	-0-					-0-

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	53640	X	36033	-0-	-17607	-0-	846	1	33371	2	Y	1603	1604	0			64
							53	4	1763	9							
05	55428	X	9235	-0-	-46193	-0-	245	1	8584	2	Y	298	346	0			16
							78	4	328	9							
06	53640	X	4848	-0-	-48792	-0-	91	1	4735	2	Y	-0-	16	0			-0-
							22	4									
07	55428	X	496	-0-	-54932	-0-	9	1	486	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	53847	X	-0-	-0-	-53847	-0-					Y	-0-					-0-
09	36030	X	-0-	-0-	-36030	-0-					Y	-0-					-0-

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 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	47520	X	39729	-0-	-7791	-0-	932	1	36788	2	Y	1773	1775	0			71
							59	4	1950	9							
05	49104	X	9373	-0-	-39731	-0-	245	1	8594	2	Y	414	462	0			23
							79	4	455	9							
06	47520	X	-0-	-0-	-47520	-0-					Y	-0-	23	0			-0-
07	49104	X	-0-	-0-	-49104	-0-					Y	-0-					-0-
08	49104	X	-0-	-0-	-49104	-0-					Y	-0-					-0-
09	39720	X	25394	-0-	-14326	-0-	348	1	23569	2	Y	1256	1227	0			29
							95	4	1382	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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	48780	X	27340	-0-	-21440	-0-	646	1	25461	2	N	1085	1088	0			44
							39	4	1194	9							
05	55428	X	4752	-0-	-50676	-0-	125	1	4394	2	N	175	209	0			10
							40	4	193	9							
06	53640	X	-0-	-0-	-53640	-0-					N	-0-	10	0			-0-
07	55428	X	-0-	-0-	-55428	-0-					N	-0-					-0-
08	47151	X	-0-	-0-	-47151	-0-					N	-0-					-0-
09	27330	X	7963	-0-	-19367	-0-	111	1	7544	2	N	254	248	0			6
							29	4	279	9							

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	109219	X	109219	-0-	-0-	-0-	2576	1	101584	2	Y	4455	4425	0			179
							158	4	4901	9							
05	97185	X	17516	-0-	-79669	-0-	464	1	16263	2	Y	584	731	0			32
							147	4	642	9							
06	94050	X	-0-	-0-	-94050	-0-					Y	-0-	32	0			-0-
07	97185	X	-0-	-0-	-97185	-0-					Y	-0-					-0-
08	97185	X	-0-	-0-	-97185	-0-					Y	-0-					-0-
09	94050	X	34219	-0-	-59831	-0-	462	1	31313	2	Y	2103	2054	0			49
							131	4	2313	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	74610	X	43760	-0-	-30850	-0-	1049	1	41358	2	N	1177	1186	0			47
							58	4	1295	9							
05	77097	X	51310	-0-	-25787	-0-	1313	1	45994	2	N	3244	3113	0			178
							435	4	3568	9							
06	74610	X	47032	-0-	-27578	-0-	767	1	40315	2	Y	5199	5268	0			109
							231	4	5719	9							
07	71393	X	36350	-0-	-35043	-0-	632	1	32746	2	Y	2624	2673	0			60
							86	4	2886	9							
08	69688	X	-0-	-0-	-69688	-0-					Y	-0-	60	0			-0-
09	49650	X	-0-	-0-	-49650	-0-					Y	-0-					-0-

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	110833	X	110833	-0-	-0-	-0-	2649	1	104463	2	Y	3246	3248	0			131
							150	4	3571	9							
05	94426	X	22026	-0-	-72400	-0-	588	1	20616	2	Y	579	678	0			32
							185	4	637	9							
06	91380	X	-0-	-0-	-91380	-0-					Y	-0-	32	0			-0-
07	94426	X	-0-	-0-	-94426	-0-					Y	-0-					-0-
08	94426	X	-0-	-0-	-94426	-0-					Y	-0-					-0-
09	91380	X	29809	-0-	-61571	-0-	418	1	28317	2	Y	880	860	0			20
							106	4	968	9							

GATES 05D WELL #: 2113 RRCID -> 278640 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 8374 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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 (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 1420 RRCID -> 278660 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8962 - 16064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	110963	X	110963	-0-	-0-	-0-	2679	1	105667	2	Y	2250	2253	0			90
							142	4	2475	9							
05	86211	X	13590	-0-	-72621	-0-	367	1	12853	2	Y	234	311	0			13
							113	4	257	9							
06	83430	X	-0-	-0-	-83430	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
07	86211	X	-0-	-0-	-86211	-0-					Y	-0-					-0-
08	86211	X	-0-	-0-	-86211	-0-					Y	-0-					-0-
09	83430	X	24282	-0-	-59148	-0-	344	1	23337	2	Y	469	458	0			11
							85	4	516	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	125940	X	75334	-0-	-50606	-0-	2734	1	67796	2	N	3403	3425	0			186
							1061	4	3743	9							
05	114731	X	85241	-0-	-29490	-0-	4344	1	75278	2	N	4417	4375	0			228
							760	4	4859	9							
06	111030	X	76431	-0-	-34599	-0-	4549	1	66613	2	Y	4085	4130	0			183
							775	4	4494	9							
07	114731	X	70905	-0-	-43826	-0-	4334	1	61345	2	Y	3968	4019	0			132
							861	4	4365	9							
08	102393	X	64267	-0-	-38126	-0-	4272	1	54719	2	Y	3736	3710	0			158
							1166	4	4110	9							
09	82500	X	55998	-0-	-26502	-0-	3425	1	47809	2	Y	2827	2881	0			104
							1654	4	3110	9							

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	T. A.		40652	-0-	40652	40652	964	1	38027	2	Y	1458	1451	0			59
							57	4	1604	9							
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	40652					Y	-0-	59	0			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	40652					Y	-0-					-0-
07	40652	X	-0-	-0-	-40652	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	40650	X	31228	-0-	-9422	-0-	429	1	29078	2	Y	1459	1425	0			34
							116	4	1605	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 1620 RRCID -> 278943 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8528 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	79946	X	79946	-0-	-0-	-0-	1870	1	73767	2	Y	3808	3766	0			153
							120	4	4189	9							
05	74059	X	61470	-0-	-12589	-0-	1591	1	55732	2	Y	3298	3270	0			181
							519	4	3628	9							
06	71670	X	61281	-0-	-10389	-0-	1045	1	54951	2	Y	4535	4621	0			95
							296	4	4989	9							
07	74059	X	60167	-0-	-13892	-0-	1050	1	54384	2	Y	4175	4174	0			96
							140	4	4593	9							
08	74059	X	48268	-0-	-25791	-0-	711	1	43724	2	Y	3395	3421	0			70
							98	4	3735	9							
09	71670	X	57180	-0-	-14490	-0-	770	1	52215	2	Y	3614	3600	0			84
							220	4	3975	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2028 RRCID -> 279810 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9287 - 14535

04	T. A.		494938	-0-	494938	647568	6712	1	469557	2	Y	16397	16231	0			314
							632	4	18037	9							
05	1118193	X	470625	-0-	-647568	-0-	5024	1	453047	2	Y	10718	10820	0			212
							764	4	11790	9							
06	494700	X	373069	-0-	-121631	-0-	2940	1	358435	2	Y	10282	9806	0	584	1	104
							384	4	11310	9							
07	511190	X	324662	-0-	-186528	-0-	2616	1	312649	2	Y	8240	8081	0	132	1	131
							333	4	9064	9							
08	511190	X	253046	-0-	-258144	-0-	2569	1	243884	2	Y	5817	5886	0			62
							194	4	6399	9							
09	494700	X	184759	-0-	-309941	-0-	2252	1	177121	2	Y	4762	4759	0			65
							148	4	5238	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 3028 RRCID -> 279811 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 9155 - 15367

04	T. A.		465326	-0-	465326	587645	6232	1	436009	2	Y	20382	20204	0			391
							665	4	22420	9							
05	1002955	X	415310	-0-	-587645	-0-	4372	1	394255	2	Y	14369	14475	0			285
							877	4	15806	9							
06	443100	X	344051	-0-	-99049	-0-	2691	1	328051	2	Y	11748	11204	0	710	1	119
							386	4	12923	9							
07	457870	X	352474	-0-	-105396	-0-	2817	1	336577	2	Y	11520	11298	0	158	1	183
							408	4	12672	9							
08	457870	X	325926	-0-	-131944	-0-	3275	1	310923	2	Y	10390	10462	0			111
							299	4	11429	9							
09	443100	X	257078	-0-	-186022	-0-	3114	1	245072	2	Y	7878	7882	0			107
							226	4	8666	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 #: 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	T. A.		266010	-0-	266010	317113	3536	1	247356	2	Y	13376	13183	0			256
							404	4	14714	9							
05	743470	X	426357	-0-	-317113	-0-	4452	1	401448	2	Y	17670	17576	0			350
							1020	4	19437	9							
06	342063	X	342063	-0-	-0-	-0-	2676	1	326299	2	Y	11551	11016	0	768	1	117
							382	4	12706	9							
07	291922	X	291922	-0-	-0-	-0-	2341	1	279708	2	Y	8683	8516	0	146	1	138
							322	4	9551	9							
08	259028	X	259028	-0-	-0-	-0-	2616	1	248383	2	Y	7101	7163	0			76
							218	4	7811	9							
*09	190590	X	190590	-0-	-0-	-0-	2319	1	182476	2	Y	5125	5131	0			70
							157	4	5638	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	106740	X	101537	-0-	-5203	-0-	2354	1	92836	2	Y	5625	5578	0			226
							159	4	6188	9							
05	110298	X	85859	-0-	-24439	-0-	2207	1	77348	2	Y	5070	5018	0			278
							727	4	5577	9							
06	106740	X	87482	-0-	-19258	-0-	1492	1	78443	2	Y	6477	6619	0			136
							422	4	7125	9							
07	110298	X	88106	-0-	-22192	-0-	1543	1	79923	2	Y	5852	5853	0			135
							203	4	6437	9							
08	110298	X	73675	-0-	-36623	-0-	1086	1	66828	2	Y	5100	5130	0			105
							151	4	5610	9							
09	101550	X	76840	-0-	-24710	-0-	1024	1	69407	2	Y	5553	5530	0			128
							301	4	6108	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	78660	X	64671	-0-	-13989	-0-	1539	1	60707	2	Y	2123	2096	0			85
							90	4	2335	9							
05	81282	X	63804	-0-	-17478	-0-	1697	1	59467	2	Y	1913	1893	0			105
							536	4	2104	9							
06	78660	X	56849	-0-	-21811	-0-	1009	1	53084	2	Y	2260	2317	0			48
							270	4	2486	9							
07	81282	X	56308	-0-	-24974	-0-	1024	1	53014	2	Y	1959	1962	0			45
							115	4	2155	9							
08	66836	X	43607	-0-	-23229	-0-	661	1	40626	2	Y	2029	2032	0			42
							88	4	2232	9							
09	64680	X	41978	-0-	-22702	-0-	573	1	38821	2	Y	2205	2196	0			51
							158	4	2426	9							

GATES 05D UNIT WELL #: 3014 RRCID -> 279980 COMPL. DATE 03/22/2017 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8925 - 13742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	79411	X	79411	-0-	-0-	-0-	1879	1	74098	2	Y	3019	2945	0			121
							113	4	3321	9							
05	80879	X	61824	-0-	-19055	-0-	1638	1	57386	2	Y	2074	2081	0			114
							519	4	2281	9							
06	78270	X	54801	-0-	-23469	-0-	967	1	50868	2	Y	2459	2521	0			52
							261	4	2705	9							
07	80879	X	52124	-0-	-28755	-0-	937	1	48513	2	Y	2330	2328	0			54
							111	4	2563	9							
08	80879	X	42490	-0-	-38389	-0-	643	1	39563	2	Y	1998	2011	0			41
							86	4	2198	9							
09	78270	X	40743	-0-	-37527	-0-	560	1	37977	2	Y	1868	1866	0			43
							151	4	2055	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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	84419	X	84419	-0-	-0-	-0-	1951	1	76943	2	Y	4901	4788	0			197
							134	4	5391	9							
05	80972	X	69522	-0-	-11450	-0-	1833	1	64181	2	Y	2658	2709	0			146
							584	4	2924	9							
06	78360	X	66745	-0-	-11615	-0-	1173	1	61716	2	Y	3216	3294	0			68
							318	4	3538	9							
07	80972	X	70489	-0-	-10483	-0-	1264	1	65453	2	Y	3292	3284	0			76
							151	4	3621	9							
08	80972	X	59181	-0-	-21791	-0-	895	1	55077	2	Y	2808	2826	0			58
							120	4	3089	9							
09	78360	X	60511	-0-	-17849	-0-	833	1	56488	2	Y	2696	2692	0			62
							224	4	2966	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	62767	X	62767	-0-	-0-	-0-	3405	1	54308	2	N	4053	4075	0			246
							596	4	4458	9							
05	62903	X	62903	-0-	-0-	-0-	2525	1	55095	2	N	4188	4122	0			312
							676	4	4607	9							
06	67129	X	67129	-0-	-0-	-0-	3890	1	58730	2	Y	3923	3995	0			240
							194	4	4315	9							
07	73059	X	73059	-0-	-0-	-0-	4660	1	63684	2	Y	4160	4308	0			92
							139	4	4576	9							
08	60915	X	57491	-0-	-3424	-0-	3979	1	49677	2	Y	3370	3356	0			106
							128	4	3707	9							
09	58950	X	54941	-0-	-4009	-0-	3606	1	47449	2	Y	3318	3298	0			126
							236	4	3650	9							

GATES 05D WELL #: 14W RRCID -> 280246 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8873 - 12699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	153456	X	153456	-0-	-0-	-0-	8517	1	135869	2	N	6911	6976	0			420
							1468	4	7602	9							
05	132277	X	125720	-0-	-6557	-0-	5155	1	112502	2	N	6106	6071	0			455
							1346	4	6717	9							
06	128010	X	120141	-0-	-7869	-0-	7018	1	105968	2	Y	6197	6273	0			379
							338	4	6817	9							
07	132277	X	124800	-0-	-7477	-0-	7983	1	109102	2	Y	6804	7032	0			151
							231	4	7484	9							
08	132277	X	103299	-0-	-28978	-0-	7170	1	89509	2	Y	5813	5782	0			182
							226	4	6394	9							
09	128010	X	103917	-0-	-24093	-0-	6860	1	90270	2	Y	5771	5734	0			219
							439	4	6348	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1011 RRCID -> 281645 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 3608 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 10 ROSE A SL WELL #: 1051 RRCID -> 281646 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 2215 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A WELL #: 1012 RRCID -> 281648 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 09 ROSE A BVP 32 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282314 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 9168 - 14756

04	0	376479	-0-	376479	588200	5155	1	360676	2	Y	9284	9318	0			178
						436	4	10212	9							
05	887647 X	299447	-0-	-588200	-0-	3196	1	288305	2	Y	6782	6826	0			134
						486	4	7460	9							
06	408480 X	287272	-0-	-121208	-0-	2285	1	278621	2	Y	5548	5291	0	335	1	56
						263	4	6103	9							
07	422096 X	274016	-0-	-148080	-0-	2202	1	263069	2	Y	7684	7536	0	82	1	122
						293	4	8452	9							
08	422096 X	261388	-0-	-160708	-0-	2639	1	250607	2	Y	7201	7246	0			77
						221	4	7921	9							
09	408480 X	190772	-0-	-217708	-0-	2304	1	181323	2	Y	6336	6327	0			86
						175	4	6970	9							

GATES 09 ROSE A BVP 33 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282358 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 9025 - 15064

04	0	366069	-0-	366069	583036	4931	1	344999	2	Y	14219	14202	0			272
						498	4	15641	9							
05	975666 X	392630	-0-	-583036	-0-	4155	1	374677	2	Y	11855	11892	0			235
						757	4	13041	9							
06	483600 X	302520	-0-	-181080	-0-	2381	1	290252	2	Y	8701	8298	0	550	1	88
						316	4	9571	9							
07	499720 X	280518	-0-	-219202	-0-	2240	1	267613	2	Y	9396	9215	0	120	1	149
						329	4	10336	9							
08	499720 X	271152	-0-	-228568	-0-	2719	1	258195	2	Y	9074	9126	0			97
						257	4	9981	9							
09	483600 X	195435	-0-	-288165	-0-	2377	1	187046	2	Y	5318	5343	0			72
						162	4	5850	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1618 RRCID -> 282428 COMPL. DATE 05/04/2017 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 9100 - 15930

05	466381 X	466381	-0-	-0-	-0-	4882	1	440263	2	Y	18328	17965	0			363
						1075	4	20161	9							
06	651060 X	456948	-0-	-194112	-0-	3515	1	428534	2	Y	22088	21065	0	1162	1	224
						602	4	24297	9							
07	672762 X	414304	-0-	-258458	-0-	3305	1	394878	2	Y	14208	13935	0	272	1	225
						492	4	15629	9							
08	672762 X	368561	-0-	-304201	-0-	3718	1	353051	2	Y	10432	10546	0			111
						317	4	11475	9							
09	651060 X	262459	-0-	-388601	-0-	3186	1	250696	2	Y	7594	7602	0			103
						224	4	8353	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 #: 5028 RRCID -> 282430 COMPL. DATE 04/18/2017 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 9298 - 15406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		198591	-0-		198591	198591	2675	1	187129	2	Y	7743	7595	0			148
								270	4	8517	9							
05	787456	X	588865	-0-		-198591	-0-	6156	1	555172	2	Y	23775	23452	0			471
								1384	4	26153	9							
06	604140	X	536388	-0-		-67752	-0-	4186	1	510284	2	Y	19365	18468	0	1172	1	196
								616	4	21302	9							
07	624278	X	443037	-0-		-181241	-0-	3542	1	423357	2	Y	14208	13935	0	244	1	225
								509	4	15629	9							
08	624278	X	376280	-0-		-247998	-0-	3781	1	359018	2	Y	11942	12039	0			128
								345	4	13136	9							
09	604140	X	295723	-0-		-308417	-0-	3564	1	280463	2	Y	10378	10365	0			141
								280	4	11416	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1518 RRCID -> 282431 COMPL. DATE 04/18/2017 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 9110 - 15216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		36526	-0-		36526	36526	480	1	33605	2	Y	2164	2123	0			41
								61	4	2380	9							
05	516139	X	479613	-0-		-36526	-0-	5033	1	453860	2	Y	17868	17555	0			354
								1065	4	19655	9							
06	551280	X	508972	-0-		-42308	-0-	3999	1	487568	2	Y	15329	14619	0	909	1	155
								543	4	16862	9							
07	569656	X	416256	-0-		-153400	-0-	3360	1	401523	2	Y	9962	9770	0	189	1	158
								415	4	10958	9							
08	569656	X	346725	-0-		-222931	-0-	3491	1	331493	2	Y	10394	10441	0			111
								308	4	11433	9							
09	551280	X	260528	-0-		-290752	-0-	3166	1	249100	2	Y	7313	7324	0			100
								218	4	8044	9							

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	374698	X	374698	-0-		-0-	-0-	3941	1	355389	2	Y	13242	12979	0			263
								802	4	14566	9							
06	419130	X	399806	-0-		-19324	-0-	3126	1	381155	2	Y	13705	13071	0	758	1	139
								449	4	15076	9							
07	433101	X	347188	-0-		-85913	-0-	2777	1	331875	2	Y	11035	10823	0	176	1	175
								397	4	12139	9							
08	433101	X	303057	-0-		-130044	-0-	3058	1	290381	2	Y	8508	8592	0			91
								259	4	9359	9							
09	419130	X	225740	-0-		-193390	-0-	2752	1	216570	2	Y	5671	5685	0			77
								180	4	6238	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	193278	X	193278	-0-		-0-	-0-	2027	1	182802	2	Y	7287	7143	0			144
								433	4	8016	9							
06	413220	X	317185	-0-		-96035	-0-	2479	1	302259	2	Y	10990	10481	0	542	1	111
								358	4	12089	9							
07	426994	X	267990	-0-		-159004	-0-	2130	1	254522	2	Y	10004	9812	0	145	1	158
								334	4	11004	9							
08	426994	X	235910	-0-		-191084	-0-	2366	1	224616	2	Y	7914	7987	0			85
								223	4	8705	9							
09	413220	X	185194	-0-		-228026	-0-	2231	1	175591	2	Y	6542	6538	0			89
								176	4	7196	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 #: 6028 RRCID -> 282488 COMPL. DATE 04/18/2017 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 9195 - 15303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		153966	-0-	153966	153966	2059	1	144066	2	Y	6925	6792	0			133
							223	4	7618	9							
05	696634	X	542668	-0-	-153966	-0-	5718	1	515656	2	Y	18333	18103	0			363
							1128	4	20166	9							
06	521790	X	480566	-0-	-41224	-0-	3787	1	461685	2	Y	13272	12657	0	844	1	134
							495	4	14599	9							
07	539183	X	382763	-0-	-156420	-0-	3085	1	368600	2	Y	9715	9528	0	167	1	154
							391	4	10687	9							
08	539183	X	351094	-0-	-188089	-0-	3541	1	336156	2	Y	10085	10131	0			108
							303	4	11094	9							
09	521790	X	257607	-0-	-264183	-0-	3125	1	245929	2	Y	7574	7579	0			103
							222	4	8331	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1918 RRCID -> 282529 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 9077 - 16037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0		136330	-0-	136330	136330	1411	1	127211	2	Y	6673	6541	0			132
							368	4	7340	9							
*06	0		419515	-0-	419515	555845	3269	1	398557	2	Y	15636	14912	0	698	1	158
							489	4	17200	9							
*07	934373	X	378528	-0-	-555845	-0-	3007	1	359274	2	Y	14338	14063	0	206	1	227
							475	4	15772	9							
*08	461993	X	358252	-0-	-103741	-0-	3617	1	343391	2	Y	9945	10066	0			106
							304	4	10940	9							
*09	447090	X	260523	-0-	-186567	-0-	3177	1	250005	2	Y	6485	6503	0			88
							207	4	7134	9							

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
*05	0		165727	-0-	165727	165727	2654	1	155787	2	Y	5464	5010	0			454
							1276	4	6010	9							
*06	0		409863	-0-	409863	575590	4261	1	381430	2	Y	17872	16967	0	1089	1	270
							4513	4	19659	9							
*07	958587	X	382997	-0-	-575590	-0-	3664	1	356049	2	Y	16752	16863	0			159
							4857	4	18427	9							
*08	436077	X	280625	-0-	-155452	-0-	2966	1	264542	2	Y	11291	11260	0			190
							697	4	12420	9							
*09	422010	X	222064	-0-	-199946	-0-	2477	1	211999	2	Y	6563	6658	0			95
							369	4	7219	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
*05	0		175224	-0-	175224	175224	2799	1	164316	2	Y	6147	5636	0			511
							1347	4	6762	9							
*06	0		399631	-0-	399631	574855	4143	1	370917	2	Y	18347	17419	0	1162	1	277
							4389	4	20182	9							
*07	940650	X	365795	-0-	-574855	-0-	3491	1	339207	2	Y	16791	16908	0			160
							4627	4	18470	9							
*08	404891	X	279504	-0-	-125387	-0-	2934	1	261703	2	Y	12888	12832	0			216
							690	4	14177	9							
*09	391830	X	233310	-0-	-158520	-0-	2554	1	218588	2	Y	10715	10776	0			155
							381	4	11787	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 #: 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
*05	0		77043	-0-	77043	77043	1234	1	72434	2	Y	2529	2319	0			210
							593	4	2782	9							
*06	0		357452	-0-	357452	434495	3748	1	335545	2	Y	12899	12246	0	668	1	195
							3970	4	14189	9							
*07	751280	X	316785	-0-	-434495	-0-	3055	1	296874	2	Y	11643	11727	0			111
							4049	4	12807	9							
*08	403372	X	240232	-0-	-163140	-0-	2544	1	226847	2	Y	9313	9268	0			156
							597	4	10244	9							
*09	390360	X	195071	-0-	-195289	-0-	2119	1	181310	2	Y	10296	10303	0			149
							316	4	11326	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
05	0		9083	-0-	9083	9083	244	1	8541	2	Y	202	191	0			11
							76	4	222	9							
06	0		171134	-0-	171134	180217	3061	1	160944	2	Y	5746	5636	0			121
							808	4	6321	9							
07	0		198598	-0-	198598	378815	3587	1	185749	2	Y	8042	7978	0			185
							416	4	8846	9							
*08	574757	X	195942	-0-	-378815	-0-	2984	1	183555	2	Y	8188	8204	0			169
							396	4	9007	9							
09	168030	X	152313	-0-	-15717	-0-	2108	1	142901	2	Y	6133	6160	0			142
							558	4	6746	9							

GATES 05D UNIT C WELL #: 1519 RRCID -> 282685 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 9133 - 15724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		153201	-0-	153201	153201	2792	1	144589	2	Y	5008	4893	0			115
							311	4	5509	9							
*08	523510	X	370309	-0-	-153201	-0-	5692	1	350082	2	Y	12535	12392	0			258
							746	4	13789	9							
09	344970	X	297414	-0-	-47556	-0-	4129	1	279977	2	Y	11113	11114	0			257
							1084	4	12224	9							

GATES 05D UNIT C WELL #: 1719 RRCID -> 282686 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 9030 - 15807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		173208	-0-	173208	173208	3150	1	163189	2	Y	5922	5786	0			136
							355	4	6514	9							
08	0		471095	-0-	471095	644303	7181	1	441750	2	Y	19284	19023	0			397
							952	4	21212	9							
*09	978726	X	334423	-0-	-644303	-0-	4592	1	311327	2	Y	15691	15725	0			363
							1244	4	17260	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	2820	X	2048	-0-	-772	-0-	113	1	1887	3	Y	31	32	1			5
							14	4	34	9							
05	2418	X	2127	-0-	-291	-0-	115	1	1959	3	Y	35	35	1			5
							14	4	39	9							
06	2280	X	2124	-0-	-156	-0-	117	1	1975	3	Y	16	18	1			3
							14	4	18	9							
07	2263	X	2161	-0-	-102	-0-	114	1	2018	3	Y	18	17	1			4
							9	4	20	9							
08	2170	X	2094	-0-	-76	-0-	108	1	1954	3	Y	16	16	1			4
							14	4	18	9							
09	2130	X	1972	-0-	-158	-0-	99	1	1806	3	Y	49	29	1			24
							13	4	54	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 6H RRCID -> 259516 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10100 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	3099	-0-	-441	-0-	171	1	2854	3	Y	49	53	1			8
							20	4	54	9							
05	3286	X	3124	-0-	-162	-0-	169	1	2877	3	Y	53	54	1			7
							20	4	58	9							
06	3150	X	3015	-0-	-135	-0-	164	1	2771	3	Y	55	52	1			10
							19	4	61	9							
07	3224	X	3111	-0-	-113	-0-	161	1	2870	3	Y	62	57	1			15
							12	4	68	9							
08	3193	X	3029	-0-	-164	-0-	154	1	2789	3	Y	60	59	1			16
							20	4	66	9							
09	3090	X	2930	-0-	-160	-0-	149	1	2698	3	Y	58	45	1			29
							19	4	64	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 5H RRCID -> 259785 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 9802 PERF.10450 - 16390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6780	X	2361	-0-	-4419	-0-	127	1	2122	3	N	88	102	1			14
							15	4	97	9							
05	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-	14	1			-0-
06	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					N	-0-					-0-
07	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	412	1	7331	3	N	219	167	1			52
							31	4	241	9							
08	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	490	1	8884	3	N	223	217	1			58
							63	4	245	9							
*09	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	411	1	7476	3	N	158	137	1			79
							52	4	174	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	7710	X	6110	-0-	-1600	-0-	336	1	5599	3	Y	123	154	1			20
							40	4	135	9							
05	7719	X	5931	-0-	-1788	-0-	322	1	5465	3	Y	96	102	1			14
							38	4	106	9							
06	7230	X	5524	-0-	-1706	-0-	301	1	5104	3	Y	76	75	1			15
							35	4	84	9							
07	7285	X	3993	-0-	-3292	-0-	208	1	3692	3	Y	70	68	1			17
							16	4	77	9							
08	7254	X	5940	-0-	-1314	-0-	304	1	5506	3	Y	83	78	1			22
							39	4	91	9							
09	6120	X	5578	-0-	-542	-0-	286	1	5187	3	Y	63	53	1			32
							36	4	69	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	4500	X	4207	-0-	-293	-0-	219	1	3659	3	Y	275	260	1			44
							26	4	303	9							
05	4371	X	4221	-0-	-150	-0-	222	1	3773	3	Y	182	202	1			24
							26	4	200	9							
06	4140	X	3940	-0-	-200	-0-	213	1	3600	3	Y	93	100	1			17
							25	4	102	9							
07	4340	X	4186	-0-	-154	-0-	208	1	3692	3	Y	245	204	1			58
							16	4	270	9							
08	4340	X	3877	-0-	-463	-0-	198	1	3593	3	Y	55	99	1			14
							25	4	61	9							
09	4200	X	3815	-0-	-385	-0-	186	1	3377	3	Y	208	119	1			103
							23	4	229	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 3H RRCID -> 261538 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9796 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8820	X	8387	-0-	-433	-0-	460	1	7665	3	Y	188	233	1			31
							55	4	207	9							
05	9083	X	8488	-0-	-595	-0-	452	1	7672	3	Y	283	275	1			39
							53	4	311	9							
06	8790	X	8269	-0-	-521	-0-	440	1	7450	3	Y	298	282	1			55
							51	4	328	9							
07	9083	X	8558	-0-	-525	-0-	441	1	7845	3	Y	216	219	1			52
							34	4	238	9							
08	8897	X	8345	-0-	-552	-0-	417	1	7556	3	Y	289	265	1			76
							54	4	318	9							
09	8400	X	8144	-0-	-256	-0-	409	1	7427	3	Y	233	192	1			117
							52	4	256	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 1H RRCID -> 261539 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9766 PERF.10250 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8940	X	8794	-0-	-146	-0-	484	1	8076	3	Y	160	168	1			26
							58	4	176	9							
05	9021	X	8850	-0-	-171	-0-	480	1	8158	3	Y	141	147	1			20
							57	4	155	9							
06	8790	X	8569	-0-	-221	-0-	468	1	7925	3	Y	110	109	1			21
							55	4	121	9							
07	9083	X	8823	-0-	-260	-0-	463	1	8233	3	Y	84	84	1			21
							35	4	92	9							
08	9083	X	8854	-0-	-229	-0-	454	1	8228	3	Y	104	97	1			28
							58	4	114	9							
*09	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	455	1	8274	3	Y	125	90	1			63
							57	4	138	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	6180	X	5569	-0-	-611	-0-	309	1	5156	3	Y	61	65	1			10
							37	4	67	9							
05	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	340	1	5781	3	Y	64	65	1			9
							40	4	70	9							
06	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	311	1	5273	3	Y	63	60	1			12
							36	4	69	9							
07	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	305	1	5429	3	Y	61	58	1			15
							23	4	67	9							
08	6231	X	5623	-0-	-608	-0-	288	1	5212	3	Y	78	72	1			21
							37	4	86	9							
09	6030	X	5361	-0-	-669	-0-	275	1	5000	3	Y	46	43	1			24
							35	4	51	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	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	107	1	1782	3	Y	184	210	1			29
							13	4	202	9							
05	2232	N	2217	-0-	-15	-0-	106	1	1793	3	Y	278	270	1			37
							12	4	306	9							
06	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	102	1	1735	3	Y	300	283	1			54
							12	4	330	9							
07	2170	N	1968	-0-	-202	-0-	102	1	1808	3	Y	45	88	1			11
							8	4	50	9							
08	2232	N	1912	-0-	-320	-0-	97	1	1750	3	Y	48	46	1			13
							12	4	53	9							
09	2190	N	1851	-0-	-339	-0-	94	1	1699	3	Y	42	34	1			21
							12	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 #: 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	2190	N	2148	-0-	-42	-0-	116	1	1935	3	Y	75	74	1			12
							14	4	83	9							
05	2232	N	2113	-0-	-119	-0-	114	1	1936	3	Y	45	51	1			6
							13	4	50	9							
06	2160	N	1982	-0-	-178	-0-	106	1	1791	3	Y	66	60	1			12
							12	4	73	9							
07	2232	N	2004	-0-	-228	-0-	103	1	1828	3	Y	59	57	1			14
							8	4	65	9							
08	2108	N	1948	-0-	-160	-0-	99	1	1791	3	Y	41	44	1			11
							13	4	45	9							
09	1980	N	1896	-0-	-84	-0-	96	1	1751	3	Y	34	28	1			17
							12	4	37	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 8H RRCID -> 262452 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10150 - 16100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	2043	-0-	-27	-0-	112	1	1864	3	Y	49	54	1			8
							13	4	54	9							
05	2139	N	2074	-0-	-65	-0-	112	1	1897	3	Y	47	49	1			6
							13	4	52	9							
06	2070	N	1998	-0-	-72	-0-	108	1	1824	3	Y	48	45	1			9
							13	4	53	9							
07	2108	N	2047	-0-	-61	-0-	106	1	1880	3	Y	48	45	1			12
							8	4	53	9							
08	2077	N	2012	-0-	-65	-0-	101	1	1837	3	Y	55	52	1			15
							13	4	61	9							
09	2010	N	1931	-0-	-79	-0-	97	1	1770	3	Y	47	38	1			24
							12	4	52	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	1470	N	1402	-0-	-68	-0-	77	1	1288	3	Y	25	28	1			4
							9	4	28	9							
05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	76	1	1298	3	Y	31	31	1			4
							9	4	34	9							
06	1410	N	1392	-0-	-18	-0-	75	1	1266	3	Y	38	35	1			7
							9	4	42	9							
07	1457	N	1418	-0-	-39	-0-	73	1	1306	3	Y	30	30	1			7
							6	4	33	9							
08	1426	N	1375	-0-	-51	-0-	70	1	1266	3	Y	27	27	1			7
							9	4	30	9							
09	1380	N	1342	-0-	-38	-0-	68	1	1234	3	Y	28	21	1			14
							9	4	31	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	4530	X	4430	-0-	-100	-0-	245	1	4082	3	Y	67	72	1			11
							29	4	74	9							
05	4650	X	4384	-0-	-266	-0-	238	1	4046	3	Y	65	67	1			9
							28	4	72	9							
06	4500	X	4162	-0-	-338	-0-	226	1	3835	3	Y	68	64	1			13
							26	4	75	9							
07	4650	X	4292	-0-	-358	-0-	224	1	3973	3	Y	71	67	1			17
							17	4	78	9							
08	4588	X	4204	-0-	-384	-0-	214	1	3878	3	Y	76	73	1			20
							28	4	84	9							
09	4440	X	4078	-0-	-362	-0-	207	1	3769	3	Y	69	54	1			35
							26	4	76	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LAS RAICES RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264150 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10100 - 16350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690	X	3486	-0-	-204	-0-	190	1	3163	3	Y	100	103	1			16
							23	4	110	9							
05	3813	X	3212	-0-	-601	-0-	173	1	2941	3	Y	71	77	1			10
							20	4	78	9							
06	3690	X	3182	-0-	-508	-0-	172	1	2913	3	Y	70	67	1			13
							20	4	77	9							
07	3720	X	3269	-0-	-451	-0-	170	1	3014	3	Y	65	62	1			16
							13	4	72	9							
08	3596	X	3184	-0-	-412	-0-	161	1	2911	3	Y	83	77	1			22
							21	4	91	9							
09	3480	X	3080	-0-	-400	-0-	155	1	2821	3	Y	76	60	1			38
							20	4	84	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264272 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10000 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	3242	-0-	-688	-0-	178	1	2976	3	Y	61	68	1			10
							21	4	67	9							
05	3534	X	3237	-0-	-297	-0-	176	1	2986	3	Y	49	52	1			7
							21	4	54	9							
06	3360	X	3174	-0-	-186	-0-	172	1	2915	3	Y	61	57	1			11
							20	4	67	9							
07	3379	X	3237	-0-	-142	-0-	168	1	2988	3	Y	62	58	1			15
							13	4	68	9							
08	3379	X	3147	-0-	-232	-0-	160	1	2904	3	Y	56	56	1			15
							21	4	62	9							
09	3240	X	3052	-0-	-188	-0-	155	1	2824	3	Y	48	39	1			24
							20	4	53	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	5070	X	4847	-0-	-223	-0-	264	1	4398	3	Y	139	151	1			22
							32	4	153	9							
05	5115	X	4891	-0-	-224	-0-	262	1	4456	3	Y	129	133	1			18
							31	4	142	9							
06	4950	X	4732	-0-	-218	-0-	254	1	4296	3	Y	138	130	1			26
							30	4	152	9							
07	5115	X	4859	-0-	-256	-0-	250	1	4449	3	Y	128	123	1			31
							19	4	141	9							
08	5053	X	4729	-0-	-324	-0-	238	1	4318	3	Y	129	126	1			34
							31	4	142	9							
09	4860	X	4563	-0-	-297	-0-	230	1	4170	3	Y	122	95	1			61
							29	4	134	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	6450	X	6348	-0-	-102	-0-	349	1	5813	3	Y	131	137	1			21
							42	4	144	9							
05	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	351	1	5967	3	Y	130	133	1			18
							41	4	143	9							
06	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	348	1	5890	3	Y	144	135	1			27
							41	4	158	9							
07	6572	X	6481	-0-	-91	-0-	336	1	5965	3	Y	140	133	1			34
							26	4	154	9							
08	6572	X	5864	-0-	-708	-0-	297	1	5383	3	Y	133	132	1			35
							38	4	146	9							
09	6450	X	5489	-0-	-961	-0-	278	1	5056	3	Y	109	89	1			55
							35	4	120	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265269 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9793 PERF.10250 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6390	X	6081	-0-	-309	-0-	329	1	5487	3	Y	205	229	1			33
							39	4	226	9							
05	6479	X	6188	-0-	-291	-0-	332	1	5639	3	Y	162	173	1			22
							39	4	178	9							
06	6180	X	5961	-0-	-219	-0-	321	1	5431	3	Y	156	150	1			28
							37	4	172	9							
07	6355	X	6147	-0-	-208	-0-	315	1	5592	3	Y	196	178	1			46
							24	4	216	9							
08	6293	X	6116	-0-	-177	-0-	296	1	5369	3	Y	375	324	1			97
							38	4	413	9							
09	6090	X	5751	-0-	-339	-0-	276	1	5014	3	Y	387	292	1			192
							35	4	426	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 25H RRCID -> 265270 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10000 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	N	2311	-0-	-59	-0-	124	1	2070	3	Y	93	113	1			15
							15	4	102	9							
05	2511	N	2418	-0-	-93	-0-	128	1	2177	3	Y	89	92	1			12
							15	4	98	9							
06	2430	N	2307	-0-	-123	-0-	123	1	2079	3	Y	83	80	1			15
							14	4	91	9							
07	2387	N	2291	-0-	-96	-0-	117	1	2082	3	Y	75	72	1			18
							9	4	83	9							
08	2418	N	2276	-0-	-142	-0-	114	1	2064	3	Y	75	73	1			20
							15	4	83	9							
09	2310	N	2174	-0-	-136	-0-	109	1	1981	3	Y	64	52	1			32
							14	4	70	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	5790	X	5415	-0-	-375	-0-	298	1	4961	3	Y	109	119	1			18
							36	4	120	9							
05	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	306	1	5197	3	Y	96	100	1			14
							36	4	106	9							
06	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	296	1	5006	3	Y	93	89	1			18
							35	4	102	9							
07	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	352	1	6249	3	Y	130	117	1			31
							27	4	143	9							
08	5642	X	5354	-0-	-288	-0-	272	1	4928	3	Y	108	111	1			28
							35	4	119	9							
09	5460	X	5135	-0-	-325	-0-	260	1	4717	3	Y	114	85	1			57
							33	4	125	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	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	215	1	3592	3	Y	270	292	1			43
							26	4	297	9							
05	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	218	1	3711	3	Y	215	229	1			29
							26	4	237	9							
06	4110	X	3951	-0-	-159	-0-	211	1	3580	3	Y	123	129	1			23
							25	4	135	9							
07	4278	X	4160	-0-	-118	-0-	213	1	3793	3	Y	125	118	1			30
							16	4	138	9							
08	4278	X	3974	-0-	-304	-0-	199	1	3605	3	Y	131	127	1			34
							26	4	144	9							
09	4140	X	3607	-0-	-533	-0-	180	1	3270	3	Y	122	95	1			61
							23	4	134	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LAS RAICES RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265587 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10350 - 16000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4530	X	3769	-0-	-761	-0-	207	1	3450	3	Y	79	86	1			13
							25	4	87	9							
05	4061	X	3854	-0-	-207	-0-	206	1	3504	3	Y	109	107	1			15
							24	4	120	9							
06	3870	X	3662	-0-	-208	-0-	198	1	3357	3	Y	76	77	1			14
							23	4	84	9							
07	3968	X	3741	-0-	-227	-0-	194	1	3445	3	Y	79	74	1			19
							15	4	87	9							
08	3937	X	3645	-0-	-292	-0-	185	1	3349	3	Y	79	77	1			21
							24	4	87	9							
09	3780	X	3516	-0-	-264	-0-	178	1	3241	3	Y	67	55	1			33
							23	4	74	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265603 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10300 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4740	X	4436	-0-	-304	-0-	243	1	4044	3	Y	109	117	1			18
							29	4	120	9							
05	4619	X	4255	-0-	-364	-0-	229	1	3890	3	Y	99	103	1			14
							27	4	109	9							
06	4470	X	4244	-0-	-226	-0-	228	1	3870	3	Y	108	102	1			20
							27	4	119	9							
07	4619	X	4152	-0-	-467	-0-	215	1	3819	3	Y	93	91	1			22
							16	4	102	9							
08	4588	X	4114	-0-	-474	-0-	208	1	3768	3	Y	101	97	1			26
							27	4	111	9							
09	4440	X	3990	-0-	-450	-0-	201	1	3658	3	Y	96	74	1			48
							25	4	106	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 11H RRCID -> 265605 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9940 PERF.10450 - 15800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	2498	-0-	-682	-0-	138	1	2294	3	N	45	48	1			7
							16	4	50	9							
05	2852	X	2506	-0-	-346	-0-	136	1	2303	3	N	46	47	1			6
							16	4	51	9							
06	2640	X	2414	-0-	-226	-0-	131	1	2221	3	N	43	41	1			8
							15	4	47	9							
07	2635	X	2492	-0-	-143	-0-	129	1	2291	3	N	56	51	1			13
							10	4	62	9							
08	2604	X	2495	-0-	-109	-0-	123	1	2223	3	N	121	103	1			31
							16	4	133	9							
09	2490	X	2400	-0-	-90	-0-	118	1	2136	3	N	119	91	1			59
							15	4	131	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265615 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10400 - 16050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4740	X	4151	-0-	-589	-0-	229	1	3826	3	N	63	67	1			10
							27	4	69	9							
05	4309	X	4094	-0-	-215	-0-	222	1	3773	3	N	66	67	1			9
							26	4	73	9							
06	4170	X	3931	-0-	-239	-0-	213	1	3609	3	N	76	71	1			14
							25	4	84	9							
07	4278	X	3872	-0-	-406	-0-	201	1	3581	3	N	68	66	1			16
							15	4	75	9							
08	4278	X	2244	-0-	-2034	-0-	115	1	2077	3	N	34	41	1			9
							15	4	37	9							
09	4140	X	3542	-0-	-598	-0-	180	1	3269	3	N	64	41	1			32
							23	4	70	9							

GATO CREEK (WILCOX 8300) 34238 387 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VAQUILLAS RANCH CO. SGU WELL #: 10 RRCID -> 140595 COMPL. DATE 01/09/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8480 - 8579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	348	-0-	-432	-0-	346	3	2	9	Y	2	7	1			3
05	496	N	332	-0-	-164	-0-	330	3	2	9	Y	2	4	1			1
06	480	N	344	-0-	-136	-0-	341	3	3	9	Y	3	2	1			2
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	366	3	3	9	Y	3	3	1			2
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	326	3	3	9	Y	3	2	1			3
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					3

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
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
LA PITA WELL #: 2R RRCID -> 262265 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 8612 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GENE WALKER (ROSENBERG, LO.) 34380 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 2 RRCID -> 137219 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 1864 PERF. 1770 - 1780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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_____ 08/30/2017 - PLUGGED 08/30/17

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 3 RRCID -> 137230 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 1824 PERF. 1744 - 1750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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_____ 08/31/2017 - PLUGGED 08/31/17

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	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					30
05	1457	N	99	-0-	-1358	-0-	99	2			N	-0-					30
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					30
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					30
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

GERONIMO (FRIO LOWER) 34583 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
VANTAGE OPERATING, LLC 882608
PRIDAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164809 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10728 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	#	2062	-0-	-1088	-0-	373	1	1528	3	N	146	179	1			27
							161	9									
05	3255	#	2269	-0-	-986	-0-	404	1	1678	3	N	170	155	1			42
							187	9									
06	3150	#	2434	-0-	-716	-0-	396	1	1843	3	N	177	179	1			40
							195	9									
07	2597	R	2597	-0-	-0-	-0-	409	1	2004	3	N	167	179	1			28
							184	9									
08	2263	#	1571	-0-	-692	-0-	310	1	1175	3	N	78	84	1			22
							86	9									
09	2430	#	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					22

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

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-

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

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

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	60	X	32	-0-	-28	-0-	32	1			N	-0-					-0-
05	62	X	25	-0-	-37	-0-	25	1			N	-0-					-0-
06	60	X	25	-0-	-35	-0-	25	1			N	-0-					-0-
07	62	X	21	-0-	-41	-0-	21	1			N	-0-					-0-
08	62	X	16	-0-	-46	-0-	16	1			N	-0-					-0-
09	30	X	16	-0-	-14	-0-	16	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	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	1			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-					-0-
06	120	N	46	-0-	-74	-0-	46	1			N	-0-					-0-
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	1			N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	1			N	-0-					-0-
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	1			N	-0-					-0-

BLOCKER, JOHN R. 1843 WELL #: 1 RRCID -> 113623 COMPL. DATE 06/23/1984 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4926 - 5070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	1			N	-0-					-0-
06	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	1			N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	1			N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	1			N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	1			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					-0-
06	180	N	74	-0-	-106	-0-	74	1			N	-0-					-0-
07	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	1			N	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	1			N	-0-					-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-					-0-
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	1			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	1			N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	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

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	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	3			Y	-0-					55
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					55
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					55
07	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	3			Y	-0-					55
08	155	N	70	-0-	-85	-0-	70	3			Y	-0-					55
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	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	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	3			Y	-0-					27
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					27
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			Y	-0-					27
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			Y	-0-					27
08	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	3			Y	-0-					27
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	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	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	3			Y	-0-					27
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					27
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			Y	-0-					27
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			Y	-0-					27
08	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	3			Y	-0-					27
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	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	68	-0-	-52	-0-	68	3			Y	-0-					28
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					28
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-					28
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			Y	-0-					28
08	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	3			Y	-0-					28
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			Y	-0-					28

BRASK "A" WELL #: 1 RRCID -> 199602 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4895 - 4984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	3			Y	-0-					14
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					14
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-					14
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					14
08	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	3			Y	-0-					14
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	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	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					10
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					10
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-					10
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					10
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-					10
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	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	53	-0-	-37	-0-	53	3			Y	-0-					22
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					22
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					22
07	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			Y	-0-					22
08	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	3			Y	-0-					22
*09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					22

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BRASK-DUMONT RANCH, INC. //CONT.// 089602
BRASK WELL #: 15 RRCID -> 209693 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4619 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	3			Y	-0-					28
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					28
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-					28
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			Y	-0-					28
08	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	3			Y	-0-					28
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			Y	-0-					28

BRASK "A" WELL #: 6 RRCID -> 214107 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4760 - 4895

04	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3			Y	-0-					15
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					15
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					15
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					15
08	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	3			Y	-0-					15
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-					15

BRASK "A" WELL #: 7 RRCID -> 217092 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5113 - 5393

04	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	3			Y	-0-					13
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					13
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					13
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					13
08	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3			Y	-0-					13
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					13

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
PALAFOX EXPLOR. CO. -17- WELL #: 117 RRCID -> 047595 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5461 - 5532

04	2940	X	2211	-0-	-729	-0-	2211	2			N	-0-					47
05	3100	X	2411	-0-	-689	-0-	2411	2			N	-0-					47
06	3000	X	1566	-0-	-1434	-0-	8	1	1558	2	N	-0-					47
07	3100	X	2807	-0-	-293	-0-	12	1	2795	2	N	-0-					47
08	2914	X	2427	-0-	-487	-0-	11	1	2416	2	N	-0-					47
09	2340	X	1172	-0-	-1168	-0-	5	1	1164	2	N	3					50
							3	9									

PALAFOX EXPLOR. CO. -22- WELL #: 1 RRCID -> 047596 COMPL. DATE 10/08/1969 TOTAL DEPTH 5540 PERF. N/A

04	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	176	1	2593	2	N	-0-					-0-
05	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	120	1	2809	2	N	-0-					-0-
06	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	230	1	2558	2	N	-0-					-0-
07	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	147	1	2593	2	N	-0-					-0-
08	2635	X	2502	-0-	-133	-0-	163	1	2339	2	N	-0-					-0-
*09	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	243	1	2387	2	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 2 RRCID -> 170545 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5347 - 5582

04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	890	-0-	-381	-0-	890	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	926	-0-	-274	-0-	5	1	921	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1054	-0-	-155	-0-	4	1	1050	2	N	-0-					-0-
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	4	1	966	2	N	-0-					-0-
*09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	4	1	956	2	N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 2 RRCID -> 170564 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5239 - 5545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	783	-0-	-364	-0-	783	2			N	-0-					-0-
06	990	N	652	-0-	-338	-0-	3	1	649	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	821	-0-	-264	-0-	3	1	818	2	N	-0-					-0-
08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	5	1	1051	2	N	-0-					-0-
*09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	4	1	930	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	1470	N	1279	-0-	-191	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1144	-0-	-251	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	988	-0-	-242	-0-	5	1	983	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1121	-0-	-212	-0-	5	1	1116	2	N	-0-					-0-
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	5	1	1158	2	N	-0-					-0-
*09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	5	1	1139	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	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
06	720	N	679	-0-	-41	-0-	4	1	675	2	N	-0-					-0-
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	5	1	1121	2	N	-0-					-0-
08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	6	1	1342	2	N	-0-					-0-
*09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	4	1	931	2	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 4 RRCID -> 173078 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5340 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	1793	-0-	-247	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1602	-0-	-258	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1341	-0-	-219	-0-	7	1	1334	2	N	-0-					-0-
07	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	8	1	2011	2	N	-0-					-0-
08	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	10	1	2167	2	N	-0-					-0-
*09	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	8	1	1840	2	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -20A- WELL #: 1 RRCID -> 173079 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5390 - 5706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 EXPLORATION CO. -9- WELL #: 3 RRCID -> 173196 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 5400 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	613	-0-	-77	-0-	613	2			N	-0-					-0-
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	4	1	768	2	N	-0-					-0-
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	5	1	1132	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	981	-0-	-42	-0-	4	1	977	2	N	-0-					-0-
*09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	4	1	910	2	N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 4 RRCID -> 173770 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5262 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-			-0-
05	1333	N	1255	-0-	-78	-0-	1255	2			N	-0-			-0-
06	1350	N	1222	-0-	-128	-0-	6	1	1216	2	N	-0-			-0-
07	1426	N	1373	-0-	-53	-0-	6	1	1367	2	N	-0-			-0-
08	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	5	1	1202	2	N	-0-			-0-
*09	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	6	1	1280	2	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 5 RRCID -> 173771 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5175 - 5381

04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-			-0-
05	1147	N	1017	-0-	-130	-0-	1017	2			N	-0-			-0-
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	5	1	1028	2	N	-0-			-0-
07	961	N	895	-0-	-66	-0-	4	1	891	2	N	-0-			-0-
08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	5	1	1150	2	N	-0-			-0-
09	1020	N	739	-0-	-281	-0-	3	1	736	2	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 6 RRCID -> 173915 COMPL. DATE 07/11/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5271 - 5427

04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-			-0-
05	930	N	768	-0-	-162	-0-	768	2			N	-0-			-0-
06	900	N	754	-0-	-146	-0-	4	1	750	2	N	-0-			-0-
07	1054	N	924	-0-	-130	-0-	4	1	920	2	N	-0-			-0-
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	4	1	864	2	N	-0-			-0-
09	750	N	644	-0-	-106	-0-	3	1	641	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-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 7 RRCID -> 179505 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5230 - 5290

04	1860	N	1629	-0-	-231	-0-	1629	2			N	-0-			-0-
05	1891	N	1729	-0-	-162	-0-	1729	2			N	-0-			-0-
06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	10	1	1831	2	N	-0-			-0-
07	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	8	1	1958	2	N	-0-			-0-
08	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	9	1	2076	2	N	-0-			-0-
*09	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	9	1	1945	2	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 5 RRCID -> 179999 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 5240 - 5280

04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-			-0-
05	806	N	786	-0-	-20	-0-	786	2			N	-0-			-0-
06	660	N	531	-0-	-129	-0-	3	1	528	2	N	-0-			-0-
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	4	1	1049	2	N	-0-			-0-
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	5	1	1067	2	N	-0-			-0-
*09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	5	1	1020	2	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 6 RRCID -> 180000 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5190 - 5250

04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-			-0-
05	868	N	642	-0-	-226	-0-	642	2			N	-0-			-0-
06	720	N	483	-0-	-237	-0-	3	1	480	2	N	-0-			-0-
07	899	N	549	-0-	-350	-0-	2	1	547	2	N	-0-			-0-
08	651	N	438	-0-	-213	-0-	2	1	436	2	N	-0-			-0-
09	480	N	420	-0-	-60	-0-	2	1	418	2	N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
PALAFOX EXPLORATION CO -17- WELL #: 7 RRCID -> 181138 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5270 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	3	1	652	2	N	-0-					-0-
07	713	N	565	-0-	-148	-0-	2	1	563	2	N	-0-					-0-
08	682	N	580	-0-	-102	-0-	3	1	577	2	N	-0-					-0-
09	660	N	640	-0-	-20	-0-	3	1	637	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	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	935	-0-	-150	-0-	935	2			N	-0-					-0-
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	5	1	889	2	N	-0-					-0-
07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	4	1	1063	2	N	-0-					-0-
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	5	1	1025	2	N	-0-					-0-
*09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	5	1	1140	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	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
05	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	2			N	-0-					-0-
06	720	N	336	-0-	-384	-0-	2	1	334	2	N	-0-					-0-
07	465	N	347	-0-	-118	-0-	1	1	346	2	N	-0-					-0-
08	341	N	321	-0-	-20	-0-	1	1	320	2	N	-0-					-0-
09	330	N	329	-0-	-1	-0-	1	1	328	2	N	-0-					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES, A. E., -A- WELL #: 1 RRCID -> 044007 COMPL. DATE 05/01/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	39	1	333	3	Y	-0-					5
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	47	1	320	3	Y	-0-					5
06	390	N	335	-0-	-55	-0-	52	1	283	3	Y	-0-					5
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	68	1	319	3	Y	-0-					5
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	95	1	251	3	Y	-0-	5	1			-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-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	192	N	192	-0-	-0-	-0-	20	1	172	3	Y	-0-					1
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	42	1	285	3	Y	-0-					1
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	72	1	389	3	Y	-0-					1
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	81	1	382	3	Y	-0-					1
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	128	1	339	3	Y	-0-	1	1			-0-
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	203	N	203	-0-	-0-	-0-	21	1	181	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	23	1	160	3	Y	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	32	1	170	3	Y	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	43	1	202	3	Y	-0-					-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	68	1	178	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 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	222	N	222	-0-	-0-	-0-	6	1	216	3	Y	-0-			-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	7	1	224	3	Y	-0-			-0-
06	240	N	124	-0-	-116	-0-	3	1	121	3	Y	-0-			-0-
07	217	N	112	-0-	-105	-0-	3	1	109	3	Y	-0-			-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	92	3	Y	-0-			-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-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	116	-0-	-4	-0-	3	1	113	3	Y	-0-			-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	123	3	Y	-0-			-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	3	Y	-0-			-0-
07	124	N	24	-0-	-100	-0-	1	1	23	3	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-

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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 5 RRCID -> 047211 COMPL. DATE 08/18/1969 TOTAL DEPTH 5641 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-			-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	3	Y	-0-			-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	3	1	134	3	Y	-0-			-0-
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	4	1	181	3	Y	-0-			-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	4	1	161	3	Y	-0-			-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-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	270	N	235	-0-	-35	-0-	25	1	210	3	Y	-0-			2
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	25	1	170	3	Y	-0-			2
06	270	N	269	-0-	-1	-0-	42	1	227	3	Y	-0-			2
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	46	1	215	3	Y	-0-			2
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	68	1	180	3	Y	-0-	2 1		-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	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	27	1	1036	3	Y	-0-			-0-
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	28	1	920	3	Y	-0-			-0-
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	25	1	1095	3	Y	-0-			-0-
07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	30	1	1290	3	Y	-0-			-0-
08	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	32	1	1411	3	Y	-0-			-0-
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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 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	210	N	210	-0-	-0-	-0-	5	1	205	3	Y	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	4	1	134	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-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-

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	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-

GATES -B- WELL #: 5 RRCID -> 070143 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 5675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		1	-0-	1	6	1	3			N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
07	14B DENY		5	-0-	5	11	1	1	4	3	N	-0-					-0-
08	14B DENY		2	-0-	2	13	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	13					N	NO RPT					-0-

GATES -B- WELL #: 4 RRCID -> 070652 COMPL. DATE 03/05/1977 TOTAL DEPTH 5686 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	456	-0-	-24	-0-	48	1	408	3	Y	-0-					-0-
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	58	1	397	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	256	-0-	-224	-0-	40	1	216	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	93	1	434	3	Y	-0-					-0-
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	115	1	304	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	14	1	116	3	Y	-0-					2
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	7	1	45	3	Y	-0-					2
06	150	N	50	-0-	-100	-0-	8	1	42	3	Y	-0-					2
07	124	N	52	-0-	-72	-0-	9	1	43	3	Y	-0-					2
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	17	1	46	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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	361	N	361	-0-	-0-	-0-	9	1	352	3	Y	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	12	1	402	3	Y	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	8	1	369	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	311	-0-	-61	-0-	7	1	304	3	Y	-0-					-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	6	1	270	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-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 #: 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	363	N	363	-0-	-0-	-0-	10	1	353	3	Y	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	3	1	332	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	372	N	314	-0-	-58	-0-	4	1	310	3	Y	-0-					-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	8	1	338	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES -B- WELL #: 7 RRCID -> 073856 COMPL. DATE 11/08/1977 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PALAFOX UNIT WELL #: F 11 RRCID -> 075809 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A

04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	7	1	275	3	N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	6	1	209	3	N	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	5	1	232	3	N	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	10	1	442	3	N	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	8	1	369	3	N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER RANCH "E" WELL #: 5 RRCID -> 091151 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 5452 PERF. 4864 - 4964

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-

BLOCKER RANCH (SEC.1846) WELL #: 1 RRCID -> 093200 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4720 - 4772

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PALAFOX UNIT WELL #: F 15 RRCID -> 109310 COMPL. DATE 02/11/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5172 - 5221

04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	3	1	111	3	Y	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	2	1	79	3	Y	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	3	1	132	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	2	1	105	3	Y	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	77	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
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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	1					4
							1	9									
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					4
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	38	1	203	3	Y	-0-					4
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	5	1	25	3	Y	-0-					4
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	8	1	20	3	Y	-0-	4	1			-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 1040 WELL #: 1 RRCID -> 136478 COMPL. DATE 09/11/1990 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4862 - 5102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/22/2017 - P/A 08/22/17

BRISCOE 1040 WELL #: 4 RRCID -> 144495 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4995 - 5118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2017 - P/A 08/29/17

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	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		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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX 2182 - 8 E WELL #: 30 RRCID -> 170359 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5487 - 5495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1	1	8			-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	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		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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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 UNIT WELL #: F 20 RRCID -> 170362 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5254 - 5400

04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	10	1	404	3	N	-0-					-0-
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	17	1	546	3	N	-0-					-0-
06	450	N	125	-0-	-325	-0-	3	1	122	3	N	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	11	1	474	3	N	-0-					-0-
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	10	1	426	3	N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX-UNIT WELL #: F 18 RRCID -> 170363 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5340 - 5406

04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	34	1	1325	3	N	-0-					-0-
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	43	1	1416	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	29	1	1303	3	N	-0-					-0-
07	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	35	1	1498	3	N	-0-					-0-
08	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	37	1	1595	3	N	-0-					-0-
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 19 RRCID -> 170364 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5345 - 5479

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	46	1	1792	3	N	-0-					-0-
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	39	1	1277	3	N	-0-					-0-
06	1890	N	1117	-0-	-773	-0-	25	1	1092	3	N	-0-					-0-
07	1891	N	1239	-0-	-652	-0-	28	1	1211	3	N	-0-					-0-
08	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	36	1	1587	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-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	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	25	1	991	3	N	-0-			-0-
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	31	1	1009	3	N	-0-			-0-
06	990	N	902	-0-	-88	-0-	20	1	882	3	N	-0-			-0-
07	1054	N	996	-0-	-58	-0-	23	1	973	3	N	-0-			-0-
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	22	1	980	3	N	-0-			-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 26 RRCID -> 170368 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5366 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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 1268 WELL #: 8B RRCID -> 170370 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5011 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

GATES 1268 WELL #: 9B RRCID -> 170372 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5012 - 5155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES 1270 WELL #: 12A RRCID -> 170373 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5091 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	180	N	102	-0-	-78	-0-	11	1	91	3	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	2	1	8	3	N	-0-			-0-
07	93	N	28	-0-	-65	-0-	5	1	23	3	N	-0-			-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	N	-0-			-0-
09	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES 2016 WELL #: 13A RRCID -> 170375 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 5233 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	17	1	144	3	N	-0-			-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	14	1	99	3	N	-0-			-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
07	155	N	12	-0-	-143	-0-	2	1	10	3	N	-0-			-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	5	1	15	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
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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	84	3	N	-0-					7
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	53	3	N	-0-					7
06	90	N	59	-0-	-31	-0-	9	1	50	3	N	-0-					7
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	13	1	59	3	N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1			-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 "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	60	N	57	-0-	-3	-0-	6	1	51	3	Y	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	51	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	5	1	30	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	7	1	33	3	Y	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	10	1	25	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	48	1	1870	3	N	-0-					-0-
05	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	72	1	2374	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	52	1	2297	3	N	-0-					-0-
07	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	56	1	2403	3	N	-0-					-0-
08	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	53	1	2301	3	N	-0-					-0-
09	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
07	10	N	5	-0-	-5	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
09	6	N	NO RPT	-0-	-6	-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	120	N	95	-0-	-25	-0-	2	1	91	3	Y	2					2
							2	9									
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					2
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	1	1	89	3	Y	-0-					2
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	1	1	92	3	Y	-0-					2
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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	992	N	992	-0-	-0-	-0-	25	1	967	3	N	-0-					-0-
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	20	1	658	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	73	-0-	-947	-0-	2	1	71	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
08	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	41	1	1800	3	N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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	210	N	185	-0-	-25	-0-	5	1	180	3	N	-0-					6
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					6
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	2	1	177	3	N	-0-					6
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	3	1	186	3	N	1	1	8			6
							1	9									
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	4	1	172	3	N	4	4	8			6
							4	9									
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-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	496	-0-	-14	-0-	12	1	484	3	N	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	8	1	265	3	N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	12	1	526	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 35 RRCID -> 181591 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5254 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	34	1	1330	3	N	-0-					-0-
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	41	1	1354	3	N	-0-					-0-
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	33	1	1448	3	N	-0-					-0-
07	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	35	1	1488	3	N	-0-					-0-
08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	35	1	1526	3	N	-0-					-0-
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	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	3	N	NO RPT	-0-	-3	-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	360	N	333	-0-	-27	-0-	8	1	325	3	N	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	11	1	364	3	N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	7	1	327	3	N	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	9	1	387	3	N	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	7	1	310	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	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	52	1	2020	3	N	1	1	8			1
							1	9									
05	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	66	1	2173	3	N	-0-					1
06	1890	N	1660	-0-	-230	-0-	37	1	1622	3	N	1	1	8			1
							1	9									
07	2139	N	1679	-0-	-460	-0-	39	1	1639	3	N	1	1	8			1
							1	9									
08	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	35	1	1544	3	N	1	1	8			1
							1	9									
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-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	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	34	1	1333	3	N	-0-					1
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	46	1	1500	3	N	-0-					1
06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	34	1	1526	3	N	-0-					1
07	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	38	1	1626	3	N	-0-					1
08	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	39	1	1687	3	N	-0-					1
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-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	450	N	222	-0-	-228	-0-	6	1	216	3	N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	8	1	272	3	N	-0-					-0-
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	6	1	260	3	N	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	7	1	292	3	N	-0-					-0-
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	7	1	285	3	N	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 2182 8E WELL #: 39 RRCID -> 182607 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 5295 - 5450

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 16 RRCID -> 182695 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 5646 PERF. 5559 - 5567

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-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 2182 - 8 E WELL #: 32 RRCID -> 183758 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5328 - 5540

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PALAFOX 2182 - 8 E WELL #: 29 RRCID -> 183759 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5490 - 5495

04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	26	1	1033	3	N	-0-					-0-
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	34	1	1118	3	N	-0-					-0-
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	25	1	1101	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	27	1	1151	3	N	-0-					-0-
08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	27	1	1178	3	N	-0-					-0-
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 23 RRCID -> 183761 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5266 - 5407

04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	18	1	684	3	N	-0-					-0-
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	23	1	765	3	N	-0-					-0-
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	19	1	863	3	N	-0-					-0-
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	24	1	1039	3	N	-0-					-0-
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	24	1	1062	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-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 22 RRCID -> 183766 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5323 - 5481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	27	1	1056	3	N	-0-			-0-
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	32	1	1054	3	N	-0-			-0-
06	1080	N	1019	-0-	-61	-0-	22	1	997	3	N	-0-			-0-
07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	26	1	1092	3	N	-0-			-0-
08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	29	1	1267	3	N	-0-			-0-
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 18 RRCID -> 184832 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5534 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

PALAFOX UNIT WELL #: F 34 RRCID -> 185683 COMPL. DATE 07/14/2001 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5176 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	4	1	144	3	N	-0-			-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	4	1	138	3	N	-0-			-0-
06	150	N	131	-0-	-19	-0-	3	1	128	3	N	-0-			-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	4	1	159	3	N	-0-			-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	3	1	123	3	N	-0-			-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX 7E WELL #: 40 RRCID -> 185732 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5478 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	5	1	184	3	N	-0-			-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	123	3	N	-0-			-0-
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	3	1	117	3	N	-0-			-0-
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	4	1	178	3	N	-0-			-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	3	1	150	3	N	-0-			-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-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	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-

GATES "N" TR2 WELL #: 19 RRCID -> 186842 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5381 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	120	N	17	-0-	-103	-0-	16	3	1	9	N	1	1	8	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	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-

GATES 1857 WELL #: 17A RRCID -> 186843 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5210 - 5303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	20	1	170	3	N	-0-			1
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	25	1	171	3	N	-0-			1
06	210	N	161	-0-	-49	-0-	25	1	136	3	N	-0-			1
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	37	1	175	3	N	-0-			1
*08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	55	1	144	3	N	-0-			1
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX UNIT WELL #: F 57 RRCID -> 187407 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5498 - 5524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	11	1	421	3	N	-0-			-0-
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	13	1	434	3	N	-0-			-0-
06	450	N	385	-0-	-65	-0-	8	1	377	3	N	-0-			-0-
07	434	N	341	-0-	-93	-0-	8	1	333	3	N	-0-			-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	7	1	318	3	N	-0-			-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 58 RRCID -> 187850 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5300 - 5415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	7	1	272	3	N	-0-			-0-
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	12	1	384	3	N	-0-			-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	8	1	363	3	N	-0-			-0-
07	279	N	200	-0-	-79	-0-	5	1	195	3	N	-0-			-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	7	1	296	3	N	-0-			-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 21 RRCID -> 188238 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5527 - 5532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

GATES "N" TR2 WELL #: 22 RRCID -> 189135 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5528 - 5697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	4	1	148	3	Y	-0-			-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	4	1	131	3	Y	-0-			-0-
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	3	1	135	3	Y	-0-			-0-
07	155	N	114	-0-	-41	-0-	3	1	111	3	Y	-0-			-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-			-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 50 RRCID -> 190051 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5266 - 5367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	14	1	557	3	Y	-0-			-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	17	1	548	3	Y	-0-			-0-
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	12	1	536	3	Y	-0-			-0-
07	589	N	549	-0-	-40	-0-	13	1	536	3	Y	-0-			-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	7	1	312	3	Y	-0-			-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 23 RRCID -> 190275 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5377 - 5454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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 #: 24 RRCID -> 191378 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5516 - 5548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
GATES WELL #: 10B RRCID -> 191390 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5368 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	3	N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	7	1	34	3	N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	12	1	30	3	N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 28 RRCID -> 193111 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 5538 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	3	1	108	3	N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	3	1	107	3	N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	94	-0-	-30	-0-	2	1	92	3	N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 26 RRCID -> 195287 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5444 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

APACHE-BRISCOE 1044 WELL #: 1 RRCID -> 202913 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4792 - 5042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 1268 WELL #: 17B RRCID -> 203570 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5054 - 5273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	4	1	20	3	N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	11	1	30	3	N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 1269 WELL #: 11A RRCID -> 204001 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5100 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 1267 WELL #: 18B RRCID -> 204682 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5032 - 5236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	40	-0-	-50	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	41	-0-	-49	-0-	6	1	35	3	Y	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	7	1	34	3	Y	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	9	1	23	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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	210	N	194	-0-	-16	-0-	20	1	174	3	N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	27	1	183	3	N	-0-					-0-
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	32	1	172	3	N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	34	1	157	3	N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	51	1	135	3	N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 36 RRCID -> 205629 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5202 - 5498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4	1	171	3	Y	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	6	1	185	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	3	1	156	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	4	1	166	3	Y	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	4	1	189	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-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	180	N	110	-0-	-70	-0-	12	1	98	3	Y	-0-					3
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	13	1	87	3	Y	-0-					3
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	14	1	79	3	Y	-0-					3
07	124	N	93	-0-	-31	-0-	16	1	77	3	Y	-0-					3
*08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	25	1	67	3	Y	-0-	2	1			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	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-

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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	13	1	107	3	Y	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	16	1	105	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	19	1	100	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	22	1	102	3	Y	-0-					-0-
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	34	1	89	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	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	13	N	-0-	-0-	-13	-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
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	434	N	434	-0-	-0-	-0-	22	1	412	3	Y	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	411	-0-	-9	-0-	14	1	397	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	390	-0-	-44	-0-	21	1	369	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	52	1	351	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	Y	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	4	1	21	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	5	1	24	3	Y	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-					1
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					1
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					1
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					1
*08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	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	210	N	174	-0-	-36	-0-	4	1	168	3	Y	2					23
							2	9									
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					23
06	180	N	157	-0-	-23	-0-	1	1	156	3	Y	-0-					23
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	2	1	154	3	Y	-0-					23
*08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	4	1	150	3	Y	-0-	22	1			1
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-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	32	X	-0-	-0-	-32	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	42	X	42	-0-	-0-	-0-	7	1	35	3	Y	-0-					1
*07	26	X	26	-0-	-0-	-0-	5	1	21	3	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

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES LW 1285 WELL #: 5H RRCID -> 218278 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 5800 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 9 RRCID -> 230550 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5030 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	388	-0-	-62	-0-	41	1	347	3	Y	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	45	1	302	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	171	-0-	-219	-0-	27	1	144	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	366	-0-	-37	-0-	64	1	302	3	Y	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	112	1	296	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-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	870	N	634	-0-	-236	-0-	56	1	578	3	N	-0-					13
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	66	1	639	3	N	-0-					13
06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	110	1	1058	3	N	-0-	13	1			-0-
07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	91	1	915	3	N	-0-					-0-
08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	96	1	917	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-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	30	N	21	-0-	-9	-0-	3	1	18	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	138	1	6	3	N	-0-					-0-
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	353	1	65	3	N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 2016 WELL #: 18A RRCID -> 236430 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5114 - 5215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	79	1	673	3	Y	-0-					1
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	89	1	603	3	Y	-0-					1
06	750	N	647	-0-	-103	-0-	101	1	546	3	Y	-0-					1
07	775	N	646	-0-	-129	-0-	114	1	532	3	Y	-0-					1
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	160	1	422	3	Y	-0-					1
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR5 WELL #: 7 RRCID -> 240342 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5478 - 5523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	7	1	188	3	N	-0-					23
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	40	1	421	3	N	2					25
							2	9									
06	360	N	323	-0-	-37	-0-	93	1	230	3	N	-0-					25
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	30	1	402	3	N	-0-					25
*08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	49	1	301	3	N	-0-	24	1			1
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					1

GATES 1270 WELL #: 31A RRCID -> 242228 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5095 - 5261

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 "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	3390	X	3170	-0-	-220	-0-	333	1	2833	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	400	1	2720	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	3240	X	2943	-0-	-297	-0-	461	1	2481	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	3348	X	3009	-0-	-339	-0-	529	1	2479	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3317	X	2743	-0-	-574	-0-	753	1	1989	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "N" TR5 WELL #: 8 RRCID -> 259078 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5454 - 5478

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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" TR4 WELL #: 5 RRCID -> 259100 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5076 - 5148

04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	38	1	1396	3	N	-0-					30
05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					30
06	1410	N	1180	-0-	-230	-0-	10	1	1170	3	N	-0-					30
07	1488	N	1474	-0-	-14	-0-	20	1	1450	3	N	4					34
							4	9									
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	31	1	1283	3	N	-0-	2	1			32
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					32

GATES "N" TR4 WELL #: 6 RRCID -> 268995 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5644 - 5654

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

MONTERREY PETROLEUM CORP. 577485
APACHE WELL #: RRCID -> 094501 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 4756 - 4862

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

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	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-

GATES B WELL #: 1287 RRCID -> 061831 COMPL. DATE 06/21/1974 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2017 - P/A 05/19/17

GATES RANCH WELL #: D 1 RRCID -> 071275 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 5650 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-

GATES E WELL #: 7 RRCID -> 074506 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 1400 - 1520

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 #: 1289 RRCID -> 077961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5324 - 5372

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_____ 06/13/2017 - P/A 06/13/17

GATES RANCH WELL #: D 5 RRCID -> 078490 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 5700 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-

GATES RANCH WELL #: M 1 RRCID -> 083495 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5358 - 5428

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "H" WELL #: 8 RRCID -> 117960 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5270 - 5430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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_____ 06/22/2017 - P/A 06/22/17

GATES RANCH "F" WELL #: 6 RRCID -> 118777 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5230 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2017 - P/A 05/30/17

GATES RANCH "D" WELL #: 10 RRCID -> 120805 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5148 - 5264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/03/2017 - PLUGGED 05/03/17

GATES E WELL #: 13 RRCID -> 142373 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 5799 PERF. 5266 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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_____ 06/28/2017 - P/A 06/28/17

GATES RANCH WELL #: D 4 RRCID -> 143020 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5270 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2017 - PLUGGED 05/11/17

GATES E WELL #: 11 RRCID -> 143275 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5487 - 5493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2017 - P/A 07/10/17

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	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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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 #: 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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	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	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	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	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	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	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					26
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					26
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					26
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					26
*08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	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	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	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	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	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	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	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	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-

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	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-

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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	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	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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 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	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-

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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	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	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	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	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	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	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					-0-
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	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	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

BLOCKER RANCH-STATE A WELL #: 9 RRCID -> 210375 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5054 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	903	3			N	-0-					-0-
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	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	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-			-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	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	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		Y	-0-			-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		Y	-0-			-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		Y	-0-			-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		Y	-0-			-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	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	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		Y	-0-			-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		Y	-0-			-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		Y	-0-			-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		Y	-0-			-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	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	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-

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	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-

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	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		Y	-0-			-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		Y	-0-			-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		Y	-0-			-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		Y	-0-			-0-
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	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	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	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	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-

PETTY, O. S. WELL #: 213 RRCID -> 067452 COMPL. DATE 07/01/1976 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY WELL #: 413 RRCID -> 073209 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 5550 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, O. S. WELL #: 119 RRCID -> 073362 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 5450 PERF. N/A

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-

PETTY, O.S. WELL #: 3020 RRCID -> 095057 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5048 - 5068

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-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY, O. S. WELL #: 3011 RRCID -> 095519 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5052 - 5200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

PETTY, O. S. WELL #: 4016 RRCID -> 097313 COMPL. DATE 11/23/1981 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

PETTY, O. S. "B" WELL #: 6017 RRCID -> 101260 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4857 - 5014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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	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-

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	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-

PETTY, O. S. WELL #: 116 RRCID -> 143749 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5246 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	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-

PETTY, O.S. WELL #: 3016 RRCID -> 165243 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5204 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PETTY, O. S. WELL #: 2019 RRCID -> 167236 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5060 - 5086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	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-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 5014 RRCID -> 170396 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 5397 PERF. 4846 - 4976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

PETTY RANCH WELL #: 9017 RRCID -> 170796 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 5061 - 5075

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

PETTY RANCH WELL #: 8018 RRCID -> 171672 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 5254 PERF. 5004 - 5009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

PETTY RANCH WELL #: 2012 RRCID -> 172450 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4812 - 4957

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

PETTY RANCH WELL #: 9018 RRCID -> 172540 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 5442 PERF. 5013 - 5057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

PETTY RANCH WELL #: 6014 RRCID -> 172602 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4945 - 5077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

PETTY RANCH WELL #: 1018 RRCID -> 173104 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 5052 - 5070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

PETTY RANCH WELL #: A 3 RRCID -> 175059 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4982 - 5110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	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-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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	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-

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	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-

PETTY, O. S. WELL #: 2016 RRCID -> 179829 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4876 - 5010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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	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-

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	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-

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	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-

PETTY RANCH WELL #: 1020 RRCID -> 183988 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5151 - 5196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	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-

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	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-

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	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-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					5
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					5
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					5
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					5
08	248	N	160	-0-	-88	-0-	160	2			Y	-0-					5
*09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					5

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	251	-0-	-79	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
*09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-

BRASK RANCH WELL #: 7 RRCID -> 191388 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5557 - 5597

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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

04	T. A.		274	-0-	274	580	274	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		276	-0-	276	856	276	2			Y	-0-					-0-
06	1087	X	231	-0-	-856	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
*09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-

BRASK STATE 1846 WELL #: 3 RRCID -> 191759 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4813 - 4994

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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

04	T. A.		447	-0-	447	1008	447	2			Y	-0-					5
05	T. A.		394	-0-	394	1402	394	2			Y	-0-					5
06	1696	X	294	-0-	-1402	-0-	294	2			Y	-0-					5
07	465	N	265	-0-	-200	-0-	265	2			Y	-0-					5
08	394	N	325	-0-	-69	-0-	325	2			Y	-0-					5
*09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					5

BRASK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 192473 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5030 - 5160

04	T. A.		266	-0-	266	764	266	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		334	-0-	334	1098	334	2			Y	-0-					-0-
06	1368	X	270	-0-	-1098	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
*09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-

BRASK STATE 1840S WELL #: 3 RRCID -> 193627 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5152 - 5252

04	T. A.		144	-0-	144	321	144	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		167	-0-	167	488	167	2			Y	-0-					-0-
06	631	X	143	-0-	-488	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
*09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY RANCH WELL #: 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	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-

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	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-

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	T. A.		268	-0-	268	690	268	2			Y	-0-					9
05	T. A.		283	-0-	283	973	283	2			Y	-0-					9
06	1208	X	235	-0-	-973	-0-	235	2			Y	-0-					9
07	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			Y	-0-					9
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					9
*09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					9

BRASK STATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194036 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5051 - 5159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		278	-0-	278	729	278	2			Y	-0-					4
05	T. A.		346	-0-	346	1075	346	2			Y	-0-					4
06	1343	X	268	-0-	-1075	-0-	268	2			Y	-0-					4
07	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			Y	-0-					4
08	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	2			Y	-0-					4
*09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					4

BRASK STATE 1840S WELL #: 4 RRCID -> 194463 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5254 - 5320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		144	-0-	144	331	144	2			Y	-0-					5
05	T. A.		176	-0-	176	507	176	2			Y	-0-					5
06	666	X	159	-0-	-507	-0-	159	2			Y	-0-					5
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					5
08	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			Y	-0-					5
*09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					5

BRASK STATE 1846 WELL #: 2 RRCID -> 195086 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5315 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		270	-0-	270	693	270	2			Y	-0-					5
05	T. A.		290	-0-	290	983	290	2			Y	-0-					5
06	1233	X	250	-0-	-983	-0-	250	2			Y	-0-					5
07	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			Y	-0-					5
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					5
*09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					5

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

BRASK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 195149 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5011 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		376	-0-	376	1007	376	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		363	-0-	363	1370	363	2			Y	-0-					-0-
06	1617	X	247	-0-	-1370	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	313	-0-	-90	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	294	-0-	-78	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
*09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-

BRASK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 195944 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5370 - 5376

04	T. A.		147	-0-	147	327	147	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		168	-0-	168	495	168	2			Y	-0-					-0-
06	640	X	145	-0-	-495	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
*09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-

BRASK RANCH WELL #: 9 RRCID -> 196001 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5190 - 5240

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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 #: 8R RRCID -> 196033 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5336 - 5370

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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

04	T. A.		253	-0-	253	480	253	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		315	-0-	315	795	315	2			Y	-0-					-0-
06	1076	X	281	-0-	-795	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
*09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1219 RRCID -> 199522 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5046 - 5176

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-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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	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-

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	T. A.	145	-0-	145	145	145	2			Y	-0-					4
05	T. A.	175	-0-	175	320	175	2			Y	-0-					4
06	T. A.	141	-0-	141	461	141	2			Y	-0-					4
07	616 X	155	-0-	-461	-0-	155	2			Y	-0-					4
08	169 X	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					4
09	T. A.	158	-0-	158	158	158	2			Y	-0-					4

PETTY RANCH WELL #: 1317 RRCID -> 203242 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4782 - 5126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	T. A.	267	-0-	267	267	267	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.	323	-0-	323	590	323	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.	252	-0-	252	842	252	2			Y	-0-					-0-
07	1104 X	262	-0-	-842	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
08	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.	285	-0-	285	285	285	2			Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 5012R RRCID -> 206622 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4938 - 5264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	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-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 701 RRCID -> 207861 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 4962 - 5114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	T. A.	272	-0-	272	272	272	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.	331	-0-	331	603	331	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.	303	-0-	303	906	303	2			Y	-0-					-0-
07	1172 X	266	-0-	-906	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
08	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.	289	-0-	289	289	289	2			Y	-0-					-0-

BRASK RANCH WELL #: 13 RRCID -> 209798 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5130 - 5306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

BRASK RANCH WELL #: 11 RRCID -> 215446 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5186 - 5343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	417	-0-	417	1039	417	2			Y	-0-					9
05	T. A.	457	-0-	457	1496	457	2			Y	-0-					9
06	1870 X	374	-0-	-1496	-0-	374	2			Y	-0-					9
07	434 N	305	-0-	-129	-0-	305	2			Y	-0-					9
08	465 N	309	-0-	-156	-0-	309	2			Y	-0-					9
09	360 N	291	-0-	-69	-0-	291	2			Y	-0-					9

BRASK STATE 1840 WELL #: 8 RRCID -> 215847 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5324 - 5330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	264	-0-	264	641	264	2			Y	-0-					9
05	T. A.	314	-0-	314	955	314	2			Y	-0-					9
06	1232 X	277	-0-	-955	-0-	277	2			Y	-0-					9
07	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	2			Y	-0-					9
08	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	2			Y	-0-					9
*09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					9

PETTY RANCH WELL #: 702 RRCID -> 217457 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4998 - 5124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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	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-

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	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-

PETTY RANCH WELL #: 7012 RRCID -> 221205 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4830 - 4928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	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-

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	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-

BRASK STATE 1846 WELL #: 7 RRCID -> 223370 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5291 - 5325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	266	-0-	266	266	266	2			Y	-0-					4
05	T. A.	300	-0-	300	566	300	2			Y	-0-					4
06	T. A.	255	-0-	255	821	255	2			Y	-0-					4
07	1081 X	260	-0-	-821	-0-	260	2			Y	-0-					4
08	286 X	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					4
09	T. A.	293	-0-	293	293	293	2			Y	-0-					4

BRASK RANCH WELL #: 26 RRCID -> 224965 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5046 - 5220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	489	-0-	489	489	489	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.	470	-0-	470	959	470	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.	386	-0-	386	1345	386	2			Y	-0-					-0-
07	1653 X	308	-0-	-1345	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
08	325 X	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.	317	-0-	317	317	317	2			Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 801 RRCID -> 226775 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5359 - 5364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

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	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-

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	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-

PETTY RANCH WELL #: 901 RRCID -> 228567 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5408 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PETTY RANCH WELL #: 1312 RRCID -> 241601 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4888 - 5070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

BRASK RANCH WELL #: 28 RRCID -> 242281 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5124 - 5296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
07	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
*09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 8012 RRCID -> 243882 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4872 - 5000

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

PETTY RANCH WELL #: 1215 RRCID -> 248183 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4875 - 5010

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

PETTY RANCH WELL #: 2218 RRCID -> 248282 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 4918 - 5105

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

PETTY RANCH WELL #: 1919 RRCID -> 248362 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5000 - 5181

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

PETTY RANCH WELL #: 2119 RRCID -> 248369 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5008 - 5194

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

PETTY RANCH WELL #: 1620 RRCID -> 248374 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4974 - 5126

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRASK STATE 1846 WELL #: 8 RRCID -> 250613 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5019 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 (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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
*08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	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	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	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

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 (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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					5
05	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					Y	-0-	3	1			2
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-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	61					103
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	56					159
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	54	172	1			41
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	59					100
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	53					153
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	56	172	1			37

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

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-

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	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-					-0-
05	341	N	183	-0-	-158	-0-	183	2			N	-0-					-0-
06	270	N	153	-0-	-117	-0-	153	2			N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-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-

GOVT. WELLS, N. //CONT.// 36108 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC //CONT.// 863902
N. GOVT. WELLS WELL #: 304 RRCID -> 202882 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1170 - 1178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	657	-0-	-123	-0-	657	2			N	-0-					-0-
05	651	N	545	-0-	-106	-0-	545	2			N	-0-					-0-
06	570	N	552	-0-	-18	-0-	552	2			N	-0-					-0-
07	682	N	527	-0-	-155	-0-	527	2			N	-0-					-0-
08	558	N	447	-0-	-111	-0-	447	2			N	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

WIEDERKEHR, L. WELL #: 210 RRCID -> 269651 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 2465 PERF. 2210 - 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	780	N	601	-0-	-179	-0-	601	2			N	-0-					-0-
05	775	N	498	-0-	-277	-0-	498	2			N	-0-					-0-
*06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
*07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
*08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-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	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-

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-

GOVERNMENT WELLS, N. (MIRANDO) //CONT.// 36108 128 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRISTAR OIL & GAS 871133
HORN, TIRY W. WELL #: 1 A RRCID -> 069356 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 2531 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-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	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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GOVT. WELLS, N. (1ST REAGAN) 36108 212 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ORYX WELL #: 2 RRCID -> 204954 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9030 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	998	3	3	9	Y	3					72
05	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	994	3	6	9	Y	5	4	8			73
06	960	N	890	-0-	-70	-0-	884	3	6	9	Y	5	3	8			75
07	1023	N	843	-0-	-180	-0-	841	3	2	9	Y	2					77
08	992	N	783	-0-	-209	-0-	780	3	3	9	Y	3					80
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					80

GOVT. WELLS, N. (TOM LYNE) 36108 268 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WENDT WELL #: 2 RRCID -> 250200 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11868 PERF. 8476 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					97
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					97
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					97
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					97
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-	97	7			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	5					N	NO RPT					-0-

HAHL, C. W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 251482 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7884 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	130	1	1187	2	N	-0-					69
05	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	408	1	1151	2	N	-0-					69
06	1440	X	1281	-0-	-159	-0-	140	1	1141	2	N	-0-					69
07	1488	X	1116	-0-	-372	-0-	144	1	972	2	N	-0-					69
08	1550	X	821	-0-	-729	-0-	173	1	648	2	N	-0-	69	7			-0-
09	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HAHL, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 010632 COMPL. DATE 05/23/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	300	1	941	2	N	2	2	8			119
							2	9									
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	240	1	1215	2	N	4					123
							4	9									
06	1080	N	916	-0-	-164	-0-	250	1	659	2	N	6					129
							7	9									
07	1271	N	837	-0-	-434	-0-	300	1	537	2	N	-0-					129
08	1457	N	1373	-0-	-84	-0-	260	1	1113	2	N	-0-					129
*09	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	280	1	1671	2	N	4					133
							4	9									

WIEDERKEHR, L. WELL #: 91 RRCID -> 010641 COMPL. DATE 05/05/1949 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7523 - 7562

04	5400	X	4168	-0-	-1232	-0-	313	1	3855	2	Y	-0-					-0-
05	5580	X	4410	-0-	-1170	-0-	314	1	4096	2	Y	-0-					-0-
06	5400	X	5233	-0-	-167	-0-	325	1	4908	2	Y	-0-					-0-
07	4650	X	3112	-0-	-1538	-0-	253	1	2859	2	Y	-0-					-0-
08	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	348	1	5176	2	Y	-0-					-0-
09	5220	X	4574	-0-	-646	-0-	342	1	4232	2	Y	-0-					-0-

WIEDERKEHR, L. WELL #: 100 RRCID -> 010643 COMPL. DATE 02/01/1953 TOTAL DEPTH 7551 PERF. N/A

04	4140	X	3500	-0-	-640	-0-	262	1	3227	2	Y	10					197
							11	9									
05	4278	X	3947	-0-	-331	-0-	279	1	3643	2	Y	23					220
							25	9									
06	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	260	1	3939	2	Y	32	1	8			251
							35	9									
07	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	353	1	3993	2	Y	-0-					251
08	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	278	1	4148	2	Y	3					254
							3	9									
09	4230	X	4148	-0-	-82	-0-	310	1	3832	2	Y	5					259
							6	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	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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 1 RRCID -> 151419 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 8396 - 8739

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-

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) //CONT.// 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 2 RRCID -> 153868 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7710 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 3 RRCID -> 154231 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7690 - 7730

04	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	203	-0-	-107	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
*08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	56	1	259	3	Y	17					17
							19	9									
*09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	69	1	360	3	Y	-0-					17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3557	-0-	-1453	-0-	265	1	3268	2	N	22					192
							24	9									
05	5177	X	4373	-0-	-804	-0-	307	1	3996	2	N	64	37	8			219
							70	9									
06	5010	X	4641	-0-	-369	-0-	285	1	4310	2	N	42	42	8			219
							46	9									
07	5146	X	3998	-0-	-1148	-0-	324	1	3668	2	N	5					224
							6	9									
08	5146	X	4354	-0-	-792	-0-	274	1	4080	2	N	-0-					224
09	4650	X	3337	-0-	-1313	-0-	248	1	3075	2	N	13					237
							14	9									

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	-0-	-0-	-60	-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-

GOVERNMENT WELLS, N. (700) 36108 448 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
DCRC SECTION 54 WELL #: 3 RRCID -> 179219 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 592 - 724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TRISTAR OIL & GAS 871133
HORN, T. W. WELL #: 9 RRCID -> 036370 COMPL. DATE 05/14/1965 TOTAL DEPTH 752 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

HORN, TIRY M. WELL #: 2 RRCID -> 069357 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 836 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

GOVT. WELLS, N. (800 SAND) 36108 462 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
MAN-GAS TRANSMISSION COMPANY 523700
DUVAL RANCH SEC. 208 WELL #: 69 RRCID -> 148118 COMPL. DATE 05/22/1989 TOTAL DEPTH 900 PERF. 782 - 784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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-

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 (-)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	14B2	EXT	124	-0-	124	124	124	2			N	-0-				-0-
*07	14B2	EXT	247	-0-	247	371	247	2			N	-0-				-0-
*08	14B2	EXT	120	-0-	120	491	120	2			N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	491					N	NO RPT				-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1100) 36108 610 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 148 RRCID -> 116938 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 3332 PERF. 1118 - 1136

04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 04/13/2017 - PLUGGED 04/13/17

WIEDERKEHR, L. WELL #: 212 RRCID -> 197514 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 2142 PERF. 2047 - 2051

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

04	52	N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	2		N	-0-				-0-
*05	51	N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	2		N	-0-				-0-
*06	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	2		N	-0-				-0-
07	62	N	7	-0-	-55	B	-0-	7	2		N	-0-				-0-
*08	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2		N	-0-				-0-
*09	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2		N	-0-				-0-

GOVERNMENT WELLS, N.(1200) 36108 624 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR L. WELL #: 97 RRCID -> 196125 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 1320 - 1334

04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
*06	14B2	EXT	155	-0-	155		155	155	2		N	-0-				-0-
*07	14B2	EXT	309	-0-	309		464	309	2		N	-0-				-0-
*08	14B2	EXT	150	-0-	150		614	150	2		N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		614				N	NO RPT				-0-

GOVT. WELLS, N. (1275) 36108 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 220 RRCID -> 198061 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 1360 PERF. 1116 - 1120

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-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-

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	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-

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	390	#	291	-0-	-99	-0-	291	2			N	-0-					-0-
05	403	#	241	-0-	-162	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	476	R	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
07	823	R	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
08	380	R	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
09	480	#	NO RPT	-0-	-480	-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	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	2			N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-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	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1946	3	3	9	Y	3					88
05	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1905	3	2	9	Y	2					90
06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1744	3	3	9	Y	3					93
07	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1892	3	2	9	Y	2					95
08	1581	N	1221	-0-	-360	-0-	1217	3	4	9	Y	4					99
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					99

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	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

GOVERNMENT WELLS, N. (11500) //CONT.// 36108 898 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAHL WELL #: 1 RRCID -> 142244 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11476 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5550	X	4602	-0-	-948	-0-	454	1	4148	2	N	-0-					69
05	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	1425	1	4026	2	N	-0-					69
06	5250	X	4335	-0-	-915	-0-	473	1	3862	2	N	-0-					69
07	5425	X	4215	-0-	-1210	-0-	542	1	3673	2	N	-0-					69
*08	5456	X	4285	-0-	-1171	-0-	904	1	3381	2	N	-0-	69	7			-0-
09	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					N	NO RPT					-0-

HAHL WELL #: 2 RRCID -> 144563 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11324 - 11494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	223	1	2039	2	N	-0-					26
05	2449	N	1932	-0-	-517	-0-	505	1	1427	2	N	-0-					26
06	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	248	1	2028	2	N	-0-					26
07	2325	N	1544	-0-	-781	-0-	199	1	1345	2	N	-0-					26
*08	1922	N	1135	-0-	-787	-0-	240	1	895	2	N	-0-	26	7			-0-
09	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					-0-

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WENDT WELL #: 2 RRCID -> 153789 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11272 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	7			-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2014 - W/O TO 04-250200 7/07

GOVT. WELLS,S. (COLE 1550) 36112 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
TEXACO DCR (MF) 59 WELL #: 1 RRCID -> 277606 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5686 - 5706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	390	N	373	-0-	-17 B	-0-	37	1	336	2	N	-0-					-0-
05	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	31	1	367	2	N	-0-					-0-
06	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	57	1	351	2	N	-0-					-0-
07	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	83	1	377	2	N	-0-					-0-
*08	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	111	1	394	2	N	-0-					-0-
*09	420	N	315	-0-	-105 B	-0-	62	1	253	2	N	-0-					-0-

GRABEN (2100) //CONT.// 36168 810 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
D&M OPERATING, L.L.C. //CONT.// 196835
BIERSTEDT WELL #: 1 RRCID -> 215062 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2058 - 2070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	#	570	-0-	60 B	-17528	57	1	513	2	N	-0-					-0-
05	465	#	597	-0-	132 B	-17396	47	1	550	2	N	-0-					-0-
06	300	N	507	-0-	207 B	-17189	71	1	436	2	N	-0-					-0-
07	0	N	505	-0-	505 B	-16684	91	1	414	2	N	-0-					-0-
08	0	N	537	-0-	537 B	-16147	119	1	418	2	N	-0-					-0-
*09	510	N	349	-0-	-161 B	-16147	68	1	281	2	N	-0-					-0-

GREGG WOOD (1400) 36795 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
SMITH, R.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162360 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 1421 - 1454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	1860	#	1430	-0-	-430	-0-	543	1	887	2	N	-0-					220
05	1922	#	904	-0-	-1018	-0-	323	1	581	2	N	-0-					220
06	1590	#	1001	-0-	-589	-0-	313	1	652	2	N	33	33	1			220
							36	9									
07	1692	R	1692	-0-	-0-	-0-	317	1	1375	2	N	-0-					220
08	1863	R	1863	-0-	-0-	-0-	670	1	1193	2	N	-0-					220
09	1440	#	1324	-0-	-116	-0-	434	1	890	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-	-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-

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-

GREGG WOOD, S. (3950) //CONT.// 36799 496 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
GUERRA STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 148569 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 3898 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	196	1	321	2	N	-0-					-0-
05	620	N	504	-0-	-116	-0-	180	1	324	2	N	-0-					-0-
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	207	1	431	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	137	1	594	2	N	-0-					-0-
08	496	N	206	-0-	-290	-0-	74	1	132	2	N	-0-					-0-
09	660	N	624	-0-	-36	-0-	204	1	420	2	N	-0-					-0-

GREGG WOOD, S. (3950 W.) 36799 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
COATES/WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257197 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4078 - 4096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	X	1747	-0-	-263	-0-	1476	2	271	9	N	246	176	1			201
05	2201	X	1343	-0-	-858	-0-	1031	2	312	9	N	284	172	1			313
06	2130	X	872	-0-	-1258	-0-	651	2	221	9	N	201	347	1			167
07	2201	X	1856	-0-	-345	-0-	1467	2	389	9	N	354	347	1	1	8	173
08	2046	X	1929	-0-	-117	-0-	1624	2	305	9	N	277	344	1			106
*09	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1488	2	369	9	N	335	345	1			96

RAPTOR RESOURCES, INC. 685815
SHEERIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192061 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3686 - 3850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					92
05	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					92
06	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					92
07	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	674	1	1273	2	N	-0-					92
08	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	1269	1	2421	2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, 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	960	X	800	-0-	-160	-0-	304	1	496	2	N	-0-					-0-
05	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	358	1	642	2	N	-0-					-0-
06	960	X	923	-0-	-37	-0-	294	1	614	2	N	14	14	1			-0-
							15	9									
07	992	X	554	-0-	-438	-0-	104	1	450	2	N	-0-					-0-
08	992	X	978	-0-	-14	-0-	352	1	626	2	N	-0-					-0-
09	960	X	801	-0-	-159	-0-	262	1	539	2	N	-0-					-0-

SMITH, R.G. WELL #: 1 RRCID -> 122683 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 3950 - 3992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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, S. (3950 W.) //CONT.// 36799 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
GROOS NATIONAL BANK WELL #: 6D RRCID -> 145003 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 4326 PERF. 3810 - 3862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	8	1	13	2	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	10	1	20	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	8	1	33	2	N	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	8	1	15	2	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

GREGG WOOD, S (4100) 36799 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
GUERRA, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 038628 COMPL. DATE 02/02/1966 TOTAL DEPTH 5198 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GREGG WOOD, S. (4160) 36799 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
RODRIQUEZ, T. WELL #: 1VD RRCID -> 123138 COMPL. DATE 12/06/1986 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4105 - 4160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 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	174	N	174	-0-	-0-	-0-	66	1	108	2	N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	67	1	119	2	N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	55	1	114	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	41	1	176	2	N	-0-					-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	73	1	131	2	N	-0-					-0-
*09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	59	1	122	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	840	N	289	-0-	-551	-0-	212	1	77	2	N	-0-					34
05	744	N	332	-0-	-412	-0-	119	1	213	2	N	-0-					34
06	660	N	496	-0-	-164	-0-	157	1	327	2	N	11	11	1			34
							12	9									
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	69	1	298	2	N	-0-					34
08	341	N	323	-0-	-18	-0-	116	1	207	2	N	-0-					34
09	510	N	232	-0-	-278	-0-	76	1	156	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	3000	N	9399	-0-	6399	18003	3570	1	5829	2	N	-0-					118
05	7288	X	7288	-0-	-0-	18003	2606	1	4682	2	N	-0-					118
*06	7405	X	7405	-0-	-0-	18003	2342	1	4883	2	N	164	164	1			118
							180	9									
07	33336		8678	-0-	-24658	-0-	1627	1	7051	2	N	-0-					118
*08	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	2955	1	5257	2	N	-0-					118
09	750		6213	-0-	5463	5463	2035	1	4178	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	120	N	84	-0-	-36	-0-	32	1	52	2	N	-0-					67
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	38	1	68	2	N	-0-					67
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	51	1	105	2	N	1	1	1			67
							1	9									
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	33	1	62	2	N	-0-					67
08	93	N	35	-0-	-58	-0-	34	1	1	2	N	-0-					67
09	150	N	54	-0-	-96	-0-	11	1	43	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	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	6382	2	29	9	N	26					81
05	6572	X	4382	-0-	-2190	-0-	4365	2	17	9	N	15					96
06	6360	X	3844	-0-	-2516	-0-	3822	2	22	9	N	20					116
07	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	7249	2	30	9	N	27					143
08	6634	X	5119	-0-	-1515	-0-	5027	2	92	9	N	84	172	1			55
09	6420	X	6081	-0-	-339	-0-	6057	2	24	9	N	22					77

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	1530	N	1228	-0-	-302	-0-	1213	2	15	9	N	14					145
05	1643	N	1399	-0-	-244	-0-	1389	2	10	9	N	9					154
06	1320	N	1221	-0-	-99	-0-	1214	2	7	9	N	6					160
07	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1491	2	4	9	N	4	1	8			163
08	1395	N	1259	-0-	-136	-0-	1256	2	3	9	N	3	1	8			165
09	1230	N	1160	-0-	-70	-0-	1148	2	12	9	N	11					176

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	7200	X	4484	-0-	-2716	-0-	4430	2	54	9	N	49	179	1			76
05	6851	X	4137	-0-	-2714	-0-	4108	2	29	9	N	26					102
06	5550	X	4229	-0-	-1321	-0-	4188	2	41	9	N	37					139
07	5735	X	5114	-0-	-621	-0-	5074	2	40	9	N	36					175
08	5270	X	5026	-0-	-244	-0-	4986	2	40	9	N	36	171	1	1	8	39
09	4470	X	4050	-0-	-420	-0-	4014	2	36	9	N	33					72

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	17145		17145	-0-	-0-	-0-	11529	1	5616	2	N	-0-					-0-
05	19053	X	19053	-0-	-0-	-0-	12155	1	6898	2	N	-0-					-0-
06	7660		7660	-0-	-0-	-0-	1226	1	6434	2	N	-0-					-0-
*07	17115	X	17115	-0-	-0-	-0-	10270	1	6845	2	N	-0-					-0-
*08	12001	X	12001	-0-	-0-	-0-	7132	1	4869	2	N	-0-					-0-
09	1980		NO RPT	-0-	-1980	-0-					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	9884		4704	-0-	-5180	-0-	3163	1	1541	2	N	-0-					1
05	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	3338	1	1894	2	N	-0-					1
06	1897		1897	-0-	-0-	-0-	304	1	1593	2	N	-0-					1
*07	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	2675	1	1783	2	N	-0-					1
*08	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	2055	1	1403	2	N	-0-					1
09	1830		NO RPT	-0-	-1830	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	X	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	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-

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	272	N	272	-0-	-0-	-0-	92	1	180	2	N	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	84	1	160	2	N	-0-					-0-
06	270	N	246	-0-	-24	-0-	89	1	157	2	N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	115	1	164	2	N	-0-					-0-
08	248	N	172	-0-	-76	-0-	64	1	108	2	N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	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-

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	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
05	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	310	X	10	-0-	-300	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

MOGLIA, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 214768 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 9852 - 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	3153	R	3153	-0-	-0-	-0-	1065	1	2088	2	N	-0-					78
05	3131	#	2868	-0-	-263	-0-	982	1	1886	2	N	-0-					78
06	3330	#	2216	-0-	-1114	-0-	799	1	1417	2	N	-0-					78
07	3441	#	1932	-0-	-1509	-0-	797	1	1135	2	N	-0-					78
*08	3441	#	2153	-0-	-1288	-0-	785	1	1323	2	N	41	78	7			41
							45	9									
09	3150	#	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					41

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

PEREZ UNIT 667 WELL #: 3 RRCID -> 125437 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10056 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	2681	-0-	-439	-0-	906	1	1775	2	Y	-0-					-0-
05	3224	X	2466	-0-	-758	-0-	844	1	1622	2	Y	-0-					-0-
06	3120	X	1809	-0-	-1311	-0-	653	1	1156	2	Y	-0-					-0-
07	2945	X	1699	-0-	-1246	-0-	701	1	998	2	Y	-0-					-0-
08	2945	X	1374	-0-	-1571	-0-	511	1	863	2	Y	-0-					-0-
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, G ET AL WELL #: 1 RRCID -> 216012 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 12722 PERF. 9965 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
GUERRA, G. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 118184 COMPL. DATE 09/13/1985 TOTAL DEPTH 11535 PERF.10391 - 10517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	63	1	242	2	Y	-0-					20
05	310	N	233	-0-	-77	-0-	67	1	166	2	Y	-0-					20
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	105	1	196	2	Y	-0-					20
07	310	N	197	-0-	-113	-0-	122	1	75	2	Y	-0-					20
08	248	N	214	-0-	-34	-0-	110	1	104	2	Y	-0-					20
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					20

GUERRA (10600) //CONT.// 37300 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GRUY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 161887 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10490 - 10529

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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 (10500) 37300 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, G. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 105293 COMPL. DATE 01/11/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10776 - 10792

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

PEREZ UNIT 667 WELL #: 2 U RRCID -> 125049 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10460 - 10472

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GUERRA (10700) 37300 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 156067 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 15670 PERF.10734 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6952	-0-	-1448	-0-	1437	1	5515	2	Y	-0-					-0-
05	8680	X	2808	-0-	-5872	-0-	809	1	1999	2	Y	-0-					-0-
06	8400	X	2509	-0-	-5891	-0-	873	1	1636	2	Y	-0-					-0-
07	8680	X	1407	-0-	-7273	-0-	869	1	538	2	Y	-0-					-0-
08	8680	X	1534	-0-	-7146	-0-	789	1	745	2	Y	-0-					-0-
09	6960	X	NO RPT	-0-	-6960	-0-					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	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	259	1	996	2	Y	-0-					28
05	1457	N	1266	-0-	-191	-0-	365	1	901	2	Y	-0-					28
06	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	560	1	1049	2	Y	-0-					28
07	1302	N	716	-0-	-586	-0-	442	1	274	2	Y	-0-					28
08	1271	N	870	-0-	-401	-0-	447	1	423	2	Y	-0-					28
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					28

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		336	-0-	336	336	97	1	239	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		144	-0-	144	480	50	1	94	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		39	-0-	39	519	24	1	15	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		6	-0-	6	525	3	1	3	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	525					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	949	N	949	-0-	-0-	-0-	196	1	753	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	873	-0-	-88	-0-	252	1	621	2	Y	-0-					-0-
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	472	1	886	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	936	-0-	-25	-0-	578	1	358	2	Y	-0-					-0-
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	501	1	473	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA (10900) 37300 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, G. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 114067 COMPL. DATE 08/01/1984 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11053 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	307	1	590	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	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA (10900) //CONT.// 37300 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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-

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	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-

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-

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	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	3145	-0-	-1505	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	3579	-0-	-921	-0-	1	1	3578	2	N	-0-					-0-
07	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	5910	2			N	-0-					-0-
*08	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	6640	2			N	-0-					-0-
*09	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	522	1	5586	2	N	-0-					-0-

GRUY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 162904 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 12057 PERF.10752 - 10785

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-

GUERRA (10900) //CONT.// 37300 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRISTAR OIL & GAS 871133
LEAL 667 WELL #: 1 RRCID -> 123968 COMPL. DATE 12/12/1986 TOTAL DEPTH 11464 PERF.10824 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

GUERRA, W. (GOVT. WELLS) 37308 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WALLIS ENERGY, INC. 893997
GUERRA MINERAL TRUST "NCT III" WELL #: 9 RRCID -> 167441 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2118 - 2124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-

GUERRA MINERAL TRUST "NCT III" WELL #: 9 RRCID -> 170472 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 1104 - 2124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -37220					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -37220					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -37220					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -37220					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -37220					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -37220					N	-0-					10

GUILITA (QUEEN CITY) //CONT.// 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GUILITA WELL #: 2 RRCID -> 178903 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9560 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4440	X	3726	-0-	-714 B	-0-	515	1	3150	2	N	55					187
							61	9									
05	4588	X	4549	-0-	-39 B	-0-	603	1	3898	2	N	44	183	1			48
							48	9									
06	4110	X	3915	-0-	-195 B	-0-	537	1	3331	2	N	43					91
							47	9									
07	4247	X	3614	-0-	-633 B	-0-	481	1	3080	2	N	48	26	1			113
							53	9									
08	4557	X	54	-0-	-4503 B	-0-	2	1	52	2	N	-0-					113
09	4410	X	3431	-0-	-979 B	-0-	156	1	3275	2	N	-0-	47	1			66

GUILITA WELL #: 3 RRCID -> 179428 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9570 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	X	910	-0-	40 B	-40963	125	1	766	2	N	17					176
							19	9									
05	899	X	822	-0-	-77 B	-40963	103	1	666	2	N	48	177	1			47
							53	9									
06	750	X	931	-0-	181 B	-40782	113	1	699	2	N	108					155
							119	9									
07	930	X	713	-0-	-217 B	-40782	92	1	591	2	N	27					182
							30	9									
08	930	X	17	-0-	-913 B	-40782	1	1	16	2	N	-0-					182
09	960	X	23	-0-	-937 B	-40782	1	1	22	2	N	-0-					182

GUILITA WELL #: 6 RRCID -> 179644 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9570 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	X	518	-0-	-292 B	-29494	73	1	445	2	N	-0-					30
05	837	X	640	-0-	-197 B	-29494	86	1	554	2	N	-0-					30
06	810	X	439	-0-	-371 B	-29494	61	1	378	2	N	-0-					30
07	527	X	464	-0-	-63 B	-29494	63	1	401	2	N	-0-					30
08	651	X	-0-	-0-	-651 B	-29494					N	-0-					30
09	630	X	-0-	-0-	-630 B	-29494					N	-0-					30

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	507	X	507	-0-	-0- B	-0-	71	1	432	2	N	4					65
							4	9									
*05	186	X	169	-0-	-17 B	-0-	23	1	146	2	N	-0-					65
*06	344	X	344	-0-	-0- B	-0-	48	1	296	2	N	-0-					65
*07	558	X	343	-0-	-215 B	-0-	46	1	297	2	N	-0-					65
*08	558	X	61	-0-	-497 B	-0-	2	1	59	2	N	-0-					65
09	540	X	182	-0-	-358 B	-0-	8	1	174	2	N	-0-	64	1			1

GUILITA WELL #: 5 RRCID -> 180747 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9676 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	X	849	-0-	-21 B	-0-	114	1	696	2	N	35	181	1			68
							39	9									
05	899	X	805	-0-	-94 B	-0-	108	1	697	2	N	-0-					68
06	872	X	872	-0-	-0- B	-0-	121	1	750	2	N	1					69
							1	9									
07	962	X	962	-0-	-0- B	-0-	130	1	831	2	N	1	42	1			28
							1	9									
08	868	X	17	-0-	-851 B	-0-	1	1	16	2	N	-0-					28
09	870	X	136	-0-	-734 B	-0-	6	1	130	2	N	-0-					28

GUILITA (QUEEN CITY) //CONT.// 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GUILITA WELL #: 4 RRCID -> 181524 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9570 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	2623	-0-	-677 B	-62550	367	1	2245	2	N	10					120
							11	9									
05	3410	X	2767	-0-	-643 B	-62550	368	1	2380	2	N	17					137
							19	9									
06	2940	X	2303	-0-	-637 B	-62550	315	1	1953	2	N	32					169
							35	9									
07	2790	X	2035	-0-	-755 B	-62550	272	1	1742	2	N	19	152	1			36
							21	9									
08	2790	X	143	-0-	-2647 B	-62550	5	1	138	2	N	-0-					36
09	2700	X	73	-0-	-2627 B	-62550	3	1	70	2	N	-0-					36

GUILITA WELL #: 10 RRCID -> 209708 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9650 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1318	X	1318	-0-	-0- B	-0-	179	1	1095	2	N	40					123
							44	9									
05	1289	X	1289	-0-	-0- B	-0-	171	1	1107	2	N	10					133
							11	9									
06	1421	X	1421	-0-	-0- B	-0-	197	1	1224	2	N	-0-					133
07	1364	X	1290	-0-	-74 B	-0-	173	1	1106	2	N	10					143
							11	9									
08	1364	X	134	-0-	-1230 B	-0-	5	1	129	2	N	-0-					143
09	1410	X	183	-0-	-1227 B	-0-	8	1	175	2	N	-0-	107	1			36

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	1440	X	845	-0-	-595 B	-0-	119	1	726	2	N	-0-					1
05	1488	X	462	-0-	-1026 B	-0-	62	1	400	2	N	-0-					1
06	1440	X	987	-0-	-453 B	-0-	137	1	850	2	N	-0-					1
07	1211	X	1211	-0-	-0- B	-0-	164	1	1047	2	N	-0-					1
08	1023	X	29	-0-	-994 B	-0-	1	1	28	2	N	-0-					1
09	990	X	88	-0-	-902 B	-0-	4	1	84	2	N	-0-					1

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	308	X	308	-0-	-0- B	-0-	43	1	263	2	N	2					181
							2	9									
05	248	X	192	-0-	-56 B	-0-	26	1	166	2	N	-0-					181
06	401	X	401	-0-	-0- B	-0-	56	1	345	2	N	-0-					181
07	372	X	349	-0-	-23 B	-0-	47	1	301	2	N	1	134	1			48
							1	9									
08	372	X	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					48
09	390	X	-0-	-0-	-390 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	2280	X	1535	-0-	-745 B	-0-	212	1	1293	2	N	27	180	1			71
							30	9									
05	2660	X	2660	-0-	-0- B	-0-	351	1	2269	2	N	36					107
							40	9									
06	2130	X	1709	-0-	-421 B	-0-	237	1	1468	2	N	4					111
							4	9									
07	1702	X	1702	-0-	-0- B	-0-	228	1	1457	2	N	15					126
							17	9									
08	2666	X	44	-0-	-2622 B	-0-	2	1	42	2	N	-0-					126
09	2580	X	-0-	-0-	-2580 B	-0-					N	-0-					126

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	11992	X	9934	-0-	-2058	-0-	8969	1	965	9	N	877	767	1			422
05	11992	X	-0-	-0-	-11992	-0-					N	-0-					-0-
06	6660		-0-	-0-	-6660	-0-					N	-0-					-0-
07	9522		9522	-0-	-0-	-0-	8497	1	1025	9	N	932	1068	1			415
08	6882		-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					-0-
09	6660		NO RPT	-0-	-6660	-0-					N	NO RPT					-0-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 #: 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	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	10	1	42	2	N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	16	1	67	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	41	1	159	3	N	-0-					-0-
*09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	79	1	221	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	4200	X	2328	-0-	-1872	-0-	418	1	1886	2	Y	22	41	1			44
							24	9									
05	4340	X	2076	-0-	-2264	-0-	390	1	1667	2	Y	17	35	1			26
							19	9									
06	3960	X	1360	-0-	-2600	-0-	265	1	1085	2	Y	9					35
							10	9									
07	3999	X	1699	-0-	-2300	-0-	364	1	1315	2	Y	18	28	1			25
							20	9									
*08	3720	X	1436	-0-	-2284	-0-	284	1	1109	3	Y	39	15	1			24
							43	9									
09	2340	X	1284	-0-	-1056	-0-	337	1	946	3	Y	1	4	1			21
							1	9									

HAGIST GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8325 - 8339

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

FOSTER, J. R. WELL #: 11 RRCID -> 207803 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 8571 - 8582

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-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH A WELL #: 18 RRCID -> 227806 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8584 - 8822

04	2220	X	1632	-0-	-588	-0-	296	1	1336	2	N	-0-					-0-
05	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	536	1	2289	2	N	-0-					-0-
06	2220	X	772	-0-	-1448	-0-	152	1	620	2	N	-0-					-0-
07	2294	X	506	-0-	-1788	-0-	110	1	396	2	N	-0-					-0-
*08	2821	X	1372	-0-	-1449	-0-	280	1	1092	3	N	-0-					-0-
09	2730	X	1354	-0-	-1376	-0-	355	1	998	3	N	1	1	1			-0-
							1	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX G) //CONT.// 37993 407 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAGIST RANCH UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 211124 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7600 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 71 RRCID -> 226010 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7535 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX K, MIDDLE) 37993 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J.R. WELL #: 55 RRCID -> 078960 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	23	1			17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32					49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45	78	1			16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43					59
*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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX LO. 9700) 37993 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J. R. WELL #: 21 RRCID -> 010769 COMPL. DATE 06/12/1954 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9692 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	674	-0-	-286	-0-	122	1	552	2	Y	-0-					34
05	992	N	357	-0-	-635	-0-	68	1	289	2	Y	-0-					34
06	750	N	674	-0-	-76	-0-	132	1	542	2	Y	-0-					34
07	713	N	465	-0-	-248	-0-	101	1	364	2	Y	-0-					34
*08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	119	1	467	3	Y	-0-					-0-
*09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	188	1	528	3	Y	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX LO. 9700) //CONT.// 37993 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOSTER, J. R. WELL #: 40 RRCID -> 010770 COMPL. DATE 06/01/1956 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9644 - 9666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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. C. WELL #: 2201 RRCID -> 215067 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9418 - 10057

04	3000	N	3468	-0-	468	1549	591 11	1 9	2866	3	N	10				137
05	5123	X	3574	-0-	-1549	-0-	619 10	1 9	2945	3	N	9				146
06	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	618 22	1 9	3060	3	N	20				166
07	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	713 11	1 9	2768	3	N	10				176
08	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	671	1	2605	3	N	-0-				176
09	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT				176

HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN) 37993 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAGIST RANCH -A- WELL #: 11 RRCID -> 076573 COMPL. DATE 12/14/1982 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 3500 - 3630

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	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	456	1	2056	2	Y	-0-				-0-
05	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	1031	1	4403	2	Y	-0-				-0-
06	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	467	1	1914	2	Y	-0-				-0-
07	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	447	1	1612	2	Y	-0-				-0-
*08	1147	X	618	-0-	-529	-0-	126	1	492	3	Y	-0-				-0-
09	1110	X	727	-0-	-383	-0-	191	1	536	3	Y	-0-				-0-

HAGIST GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 103491 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 7931 - 8022

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	207	1	932	2	Y	-0-					21
05	899	N	836	-0-	-63	-0-	159	1	677	2	Y	-0-					21
06	1110	N	864	-0-	-246	-0-	170	1	694	2	Y	-0-					21
07	1178	N	868	-0-	-310	-0-	188	1	680	2	Y	-0-					21
*08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	177	1	693	3	Y	-0-					-0-
*09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	232	1	652	3	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 211178 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 8104 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		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		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 010724 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	596	1	2684	2	N	-0-					29
05	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	482	1	2059	2	N	-0-					29
06	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	677	1	2774	2	N	-0-					29
07	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	674	1	2430	2	N	-0-					29
*08	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	273	1	1064	3	N	6	4	1			2
							7	9									
09	1050	X	682	-0-	-368	-0-	179	1	503	3	N	-0-					2

FOSTER, J. R. WELL #: 10 RRCID -> 010725 COMPL. DATE 08/10/1952 TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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	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-

HAGIST RANCH -A- WELL #: 7 RRCID -> 010733 COMPL. DATE 03/27/1952 TOTAL DEPTH 7690 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-

HAGIST RANCH -E- WELL #: 1 RRCID -> 010736 COMPL. DATE 03/22/1952 TOTAL DEPTH 7900 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-

HAGIST RANCH -E- WELL #: 2 RRCID -> 010737 COMPL. DATE 04/29/1952 TOTAL DEPTH 7802 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	-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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-STATE GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 010745 COMPL. DATE 12/31/1949 TOTAL DEPTH N/A 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-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAGIST-STATE GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 010746 COMPL. DATE 09/29/1951 TOTAL DEPTH 7920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11286	X	11286	-0-	-0-	-0-	2800	1	8373	2	Y	103	117	1			122
							113	9									
05	10695	X	9368	-0-	-1327	-0-	2598	1	6680	2	Y	82	116	1			88
							90	9									
06	10569	X	10569	-0-	-0-	-0-	2848	1	7677	2	Y	40					128
							44	9									
07	10717	X	10717	-0-	-0-	-0-	3095	1	7532	2	Y	82	113	1			97
							90	9									
*08	10695	X	7484	-0-	-3211	-0-	1477	1	5774	3	Y	212	82	1			130
							233	9									
09	10350	X	320	-0-	-10030	-0-	83	1	234	3	Y	3	24	1			109
							3	9									

HAGIST RANCH -A- WELL #: 16 RRCID -> 143867 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7004 - 7056

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HAGIST GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 251357 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7012 - 7028

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGER W. MCCABE, INC. 724671
DRUMMOND, C. O., -A- WELL #: 1 RRCID -> 010758 COMPL. DATE 09/05/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7102 - 7194

04	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/26/2017 - P/A 05/26/17

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300

HAGIST RANCH WELL #: 5 RRCID -> 218607 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7908 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	168	7			-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2017

HAGIST RANCH (WILCOX UP. DEEP) 37993 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAGIST RANCH -A- WELL #: 15 RRCID -> 107651 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 7140 - 7297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FOSTER, J. R. WELL #: 54 RRCID -> 208788 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7238 - 7582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	5405	-0-	-205	-0-	1047	1	4310	2	N	44	35	1			36
							48	9									
05	5797	#	4351	-0-	-1446	-0-	895	1	3417	2	N	35	41	1			30
							39	9									
06	5610	#	4882	-0-	-728	-0-	1027	1	3836	2	N	17					47
							19	9									
07	5642	#	4953	-0-	-689	-0-	1140	1	3774	2	N	35	45	1			37
							39	9									
*08	5580	#	3944	-0-	-1636	-0-	779	1	3044	3	N	110	42	1			68
							121	9									
09	5400	#	3904	-0-	-1496	-0-	1023	1	2875	3	N	5	14	1			59
							6	9									

HAGIST RANCH (WILCOX 9300) 37993 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BRITANCO, L.L.C. 093620
HAGIST RANCH NORTH WELL #: 1 RRCID -> 225794 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8280 - 8290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	20	1	90	2	Y	-0-				16
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	47	1	199	2	Y	-0-				16
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	26	1	107	2	Y	-0-				16
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	42	1	151	2	Y	-0-				16
*08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	67	1	261	3	Y	-0-				-0-
*09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	81	1	227	3	Y	75	17	1		58
							83	9								

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 ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J. R. WELL #: 44 L RRCID -> 066042 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9785 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	61	1	276	2	Y	-0-					13
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	67	1	285	2	Y	-0-					13
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	54	1	219	2	Y	-0-					13
07	341	N	303	-0-	-38	-0-	66	1	237	2	Y	-0-					13
*08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	93	1	365	3	Y	-0-					-0-
*09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	173	1	487	3	Y	-0-					-0-

HAGIST RANCH INC, ET AL "A" WELL #: 13 L RRCID -> 078162 COMPL. DATE 08/07/1978 TOTAL DEPTH 9810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		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		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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	246	N	246	-0-	-0-	-0-	45	1	201	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	246	-0-	-33	-0-	47	1	199	2	Y	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	56	1	230	2	Y	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	56	1	202	2	Y	-0-					-0-
*08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	52	1	206	3	Y	-0-					-0-
*09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	94	1	262	3	Y	-0-					-0-

HAGIST RANCH (750) //CONT.// 37993 592 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOSTER, J.R. WELL #: 63 RRCID -> 091574 COMPL. DATE 11/18/1980 TOTAL DEPTH 1340 PERF. 778 - 799

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	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	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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) //CONT.// 37993 654 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOSTER, J.R. WELL #: 62 RRCID -> 086008 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 1191 PERF. 978 - 1018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	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	-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	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	-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LINN OPERATING, LLC 501480
FOSTER, J. R. WELL #: 66 RRCID -> 107426 COMPL. DATE 08/09/1983 TOTAL DEPTH 1252 PERF. 1042 - 1058

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_____ 06/05/2017 - P/A 06/05/17

ROGER W. MCCABE, INC. 724671
HAGIST RANCH UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 032778 COMPL. DATE 03/24/1964 TOTAL DEPTH 8060 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2017 - P/A 06/12/17

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAGIST RANCH (1100) //CONT.// 37993 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAGIST RANCH "E" WELL #: 7 RRCID -> 170170 COMPL. DATE 09/23/1998 TOTAL DEPTH 2258 PERF. 1019 - 1072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	136	1	407	2	N	-0-					-0-
05	403	N	225	-0-	-178	-0-	63	1	162	2	N	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	131	1	354	2	N	-0-					-0-
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	164	1	399	2	N	-0-					-0-
*08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	62	1	244	3	N	-0-					-0-
09	480	N	23	-0-	-457	-0-	6	1	17	3	N	-0-					-0-

NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
DCRC "A" NCT-2 WELL #: 3 RRCID -> 084891 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 1019 - 1156

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-

HAGIST RANCH (1700) 37993 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
ROGER W. MCCABE, INC. 724671
PURSCH, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 046438 COMPL. DATE 06/02/1969 TOTAL DEPTH 8591 PERF. N/A

04	0	#	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_____ 06/20/2017 - PLUGGED 06/20/17

HAGIST RANCH (2100) 37993 962 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
ROGER W. MCCABE, INC. 724671
PURSCH, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 060463 COMPL. DATE 12/15/1974 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A

04	0	#	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_____ 06/16/2017 - P/A 06/16/17

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

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-

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

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-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	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-

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 20-A) 38100 747 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ANDERSON OIL LTD. 022499
SALVATION ARMY WELL #: 1 RRCID -> 260342 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 5044 - 5065

04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2017 - P/A 01/27/17

PACE PRODUCTION CO. 631757
SALVATION ARMY, THE WELL #: RRCID -> 130990 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5025 - 5030

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

04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	67	1	1333	2	Y	-0-							1
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	58	1	1099	2	Y	-0-							1
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	63	1	1081	2	Y	-0-							1
07	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	58	1	1218	2	Y	-0-							1
08	1147	N	903	-0-	-244	-0-	43	1	860	2	Y	-0-							1
09	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-							1

HARGILL (FRIO CONS.) 39060 200 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HIDALGO
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
HARGILL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 261128 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12314 - 12959

04	26040	X	16599	-0-	-9441	-0-	3267	1	13055	2	N	252	386	1					184
							277	9											
05	26908	X	21047	-0-	-5861	-0-	3750	1	17020	2	N	252	195	1					241
							277	9											
06	23190	X	16298	-0-	-6892	-0-	3267	1	12813	2	N	198	189	1					250
							218	9											
07	20367	X	18554	-0-	-1813	-0-	3509	1	14816	2	N	208	373	1					85
							229	9											
08	19592	X	-0-	-0-	-19592	-0-					N	243	193	1					135
09	20370	X	-0-	-0-	-20370	-0-					N	219	189	1					165

HARGILL (FRIO CONS.) //CONT.// 39060 200 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HIDALGO
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012
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	10560	X	8127	-0-	-2433	-0-	1991	1	6027	2	N	99	1	8			236
							109	9									
05	10912	X	9807	-0-	-1105	-0-	2939	1	6804	2	N	58	195	1			99
							64	9									
06	10500	X	8229	-0-	-2271	-0-	2371	1	5789	2	N	63					162
							69	9									
07	10726	X	9389	-0-	-1337	-0-	2655	1	6653	2	N	74	188	1			48
							81	9									
08	9672	X	-0-	-0-	-9672	-0-					N	52					100
09	9480	X	-0-	-0-	-9480	-0-					N	62					162

SPARTA EXPLORATION LLC 807375
RIO FARMS WELL #: 1 RRCID -> 197701 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10815 - 11678

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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

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

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRY (WILCOX 7600) //CONT.// 39296 367 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DOBIE 44 WELL #: 1 RRCID -> 214068 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7740 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	980	R	980	-0-	-0-	-0-	5	1	975	3	Y	-0-					5
05	545	R	545	-0-	-0-	-0-	2	1	543	3	Y	-0-					5
06	510	#	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					5
07	1023	#	312	-0-	-711	-0-	3	1	308	3	Y	1	1	8			5
							1	9									
08	1023	#	416	-0-	-607	-0-	3	1	413	3	Y	-0-					5
09	990	#	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					5

HARRY J. MOSSER (5500) 39352 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
MARTINEZ WELL #: 2 RRCID -> 226605 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5412 - 5449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	#	1430	-0-	-520	-0-	30	1	1392	2	N	7					80
							8	9									
05	2375	R	2375	-0-	-0-	-0-	40	1	2313	2	N	20					100
							22	9									
06	2335	R	2335	-0-	-0-	-0-	40	1	2273	2	N	20					120
							22	9									
07	1949	R	1949	-0-	-0-	-0-	40	1	1898	2	N	10					130
							11	9									
08	2387	#	1281	-0-	-1106	-0-	30	1	1245	2	N	5					135
							6	9									
09	2340	#	1168	-0-	-1172	-0-	30	1	1138	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	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			Y	-0-					22
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					22
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					22
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					22
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					22
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					22

HARVEY (M-11) 39529 080 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
FORZA OPERATING, LLC 278837
HARVEY WELL #: 1C RRCID -> 133483 COMPL. DATE 01/02/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9175 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HAMON-HARVEY WELL #: 1A RRCID -> 147609 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9176 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	1050	N	1013	-0-	-37	-0-	966	2	47	9	N	43					230
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1402	2	50	9	N	45	184	1			91
06	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1709	2	102	9	N	93					184
07	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1502	2	175	9	N	159	170	1			173
08	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					173
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					173

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	480	N	382	-0-	-98	-0-	382	2			Y	-0-					22
05	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	2			Y	-0-					22
06	3000	N	5697	-0-	2697	2697	5661	2	36	9	Y	33					55
07	3100	N	12093	-0-	8993	11690	12007	2	86	9	Y	78					133
08	21181	X	9491	-0-	-11690	-0-	9447	2	44	9	Y	40					173
09	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					Y	-0-					173

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAISLEY WELL #: 4 RRCID -> 186657 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9258 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
PUIG GAS UNIT NO 1 (AC) WELL #: 1H RRCID -> 259044 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 11132 PERF.12440 - 15247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	590	1	6593	2	N	-0-					-0-
05	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	868	1	5472	2	N	-0-					-0-
06	7800	X	109	-0-	-7691	-0-	23	1	86	2	N	-0-					-0-
07	7843	X	3979	-0-	-3864	-0-	1077	1	2902	2	N	-0-					-0-
08	7626	X	3564	-0-	-4062	-0-	888	1	2676	2	N	-0-					-0-
09	7170	X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					N	NO RPT					-0-

ELIAS M PRIETO FMY LP-STATE (AC) WELL #: 1H RRCID -> 262457 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11810 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	165	1	6386	2	N	-0-					-0-
05	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	166	1	8845	2	N	-0-					-0-
06	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	60	1	7165	2	N	-0-					-0-
07	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	411	1	6255	2	N	-0-					-0-
*08	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	567	1	6131	2	N	-0-					-0-
09	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					-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	-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-

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	5460	X	5200	-0-	-260	-0-	130 1	1 4	4172 897	3 9	Y	815	822	0			11
*05	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					Y	3					14
06	5220	X	3214	-0-	-2006	-0-	35 895	1 9	2284	3	Y	814	813	0			15
07	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					Y	703	702	0			16
08	5363	X	3400	-0-	-1963	-0-	51 1	1 4	2446 902	3 9	Y	820	807	0			29
09	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT					29

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	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	23	1	286	2	N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	22	1	207	2	N	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	23	1	273	2	N	-0-					-0-
08	310	N	255	-0-	-55	-0-	28	1	227	2	N	-0-					-0-
09	240	N	224	-0-	-16	-0-	29	1	195	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
*08	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-

GARZA, LAURO WELL #: E 4 RRCID -> 123373 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11077 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	2	N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	2	N	-0-					-0-
*09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	42	2	N	-0-					-0-

HAYNES-EAST WELL #: 1 RRCID -> 128548 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12246 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 (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	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-

GRACIA, CATARINO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 139251 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12828 PERF.11072 - 11107

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-

TREVINO, ALBERT WELL #: B 5 RRCID -> 139715 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11260 - 11360

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARGENT MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 178066 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13410 PERF.11516 - 11546

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-

VIOLETA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 235262 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 15511 PERF.12828 - 13906

04	780	X	616	-0-	-164	-0-	58	1	558	2	N	-0-					-0-
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	46	1	575	2	N	-0-					-0-
06	780	N	623	-0-	-157	-0-	60	1	563	2	N	-0-					-0-
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	56	1	659	2	N	-0-					-0-
08	620	N	555	-0-	-65	-0-	61	1	494	2	N	-0-					-0-
09	630	N	609	-0-	-21	-0-	80	1	529	2	N	-0-					-0-

TREVINO, ALBERTO WELL #: 1 RRCID -> 240372 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 15592 PERF.13896 - 13936

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	12525	X	12525	-0-	-0-	-0-	1175	1	11350	2	N	-0-					-0-
05	14723	X	14723	-0-	-0-	-0-	1090	1	13633	2	N	-0-					-0-
06	16020	X	12737	-0-	-3283	-0-	1220	1	11517	2	N	-0-					-0-
07	15872	X	13590	-0-	-2282	-0-	1064	1	12526	2	N	-0-					-0-
08	15128	X	13428	-0-	-1700	-0-	1467	1	11961	2	N	-0-					-0-
09	14250	X	12896	-0-	-1354	-0-	1687	1	11209	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	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	98	1	942	2	N	-0-					-0-
05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	94	1	1172	2	N	-0-					-0-
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	139	1	1308	2	N	-0-					-0-
07	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	198	1	2337	2	N	-0-					-0-
08	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	265	1	2160	2	N	-0-					-0-
*09	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	298	1	1980	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	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	627	1	6052	2	N	-0-					-0-
05	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	300	1	3758	2	N	-0-					-0-
06	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	843	1	7954	2	N	-0-					-0-
07	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	768	1	9043	2	N	-0-					-0-
08	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-	997	1	8130	2	N	-0-					-0-
*09	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	1164	1	7732	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	20708	X	20708	-0-	-0-	-0-	1943	1	18765	2	N	-0-					-0-
05	23462	X	23462	-0-	-0-	-0-	1736	1	21726	2	N	-0-					-0-
06	24060	X	21428	-0-	-2632	-0-	2053	1	19375	2	N	-0-					-0-
07	23219	X	23182	-0-	-37	-0-	1815	1	21367	2	N	-0-					-0-
08	23467	X	20433	-0-	-3034	-0-	2232	1	18201	2	N	-0-					-0-
09	22710	X	20935	-0-	-1775	-0-	2738	1	18197	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	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	148	1	1426	2	N	-0-					-0-
05	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	272	1	3405	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	3220	-0-	-3680	-0-	309	1	2911	2	N	-0-					-0-
07	5115	X	5085	-0-	-30	-0-	398	1	4687	2	N	-0-					-0-
08	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	820	1	6690	2	N	-0-					-0-
*09	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	1130	1	7508	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	13250	X	13250	-0-	-0-	-0-	1243	1	12007	2	N	-0-					-0-
05	16442	X	16442	-0-	-0-	-0-	1217	1	15225	2	N	-0-					-0-
06	16830	X	14843	-0-	-1987	-0-	1422	1	13421	2	N	-0-					-0-
07	17391	X	12917	-0-	-4474	-0-	1011	1	11906	2	N	-0-					-0-
08	17391	X	12794	-0-	-4597	-0-	1398	1	11396	2	N	-0-					-0-
09	15900	X	12166	-0-	-3734	-0-	1591	1	10575	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	14306	X	14306	-0-	-0-	-0-	1342	1	12964	2	N	-0-					-0-
05	17284	X	17284	-0-	-0-	-0-	1279	1	16005	2	N	-0-					-0-
06	17670	X	16313	-0-	-1357	-0-	1563	1	14750	2	N	-0-					-0-
07	17081	X	17014	-0-	-67	-0-	1332	1	15682	2	N	-0-					-0-
08	17298	X	15000	-0-	-2298	-0-	1639	1	13361	2	N	-0-					-0-
*09	17240	X	17240	-0-	-0-	-0-	2255	1	14985	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	31128	X	31128	-0-	-0-	-0-	2921	1	28207	2	N	-0-			-0-
05	37358	X	37358	-0-	-0-	-0-	2765	1	34593	2	N	-0-			-0-
06	45360	X	32011	-0-	-13349	-0-	3067	1	28944	2	N	-0-			-0-
07	38285	X	32535	-0-	-5750	-0-	2547	1	29988	2	N	-0-			-0-
08	38285	X	27999	-0-	-10286	-0-	3059	1	24940	2	N	-0-			-0-
09	36150	X	28917	-0-	-7233	-0-	3783	1	25134	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	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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 #: 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	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-			-0-
05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-			-0-
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-			-0-
07	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-			-0-
08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-			-0-
*09	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	N	-0-			-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	2	N	-0-			-0-
06	90	N	23	-0-	-67	-0-	2	1	21	2	N	-0-			-0-
07	93	N	29	-0-	-64	-0-	2	1	27	2	N	-0-			-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	15	1	153	2	N	-0-			-0-
*09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	2	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HAYNES "E" WELL #: 5 RRCID -> 171075 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12098 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6870	X	3538	-0-	-3332	-0-	3538	2			Y	-0-					1
*05	6293	X	4845	-0-	-1448	-0-	4843	2	2	9	Y	2					3
*06	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	7025	2			Y	-0-					3
*07	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6261	2			Y	-0-					3
*08	4991	X	2222	-0-	-2769	-0-	2222	2			Y	-0-					3
09	7020	X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					Y	NO RPT					3

HAYNES E WELL #: 6 RRCID -> 172237 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12834 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	DLQ G-10		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		178	-0-	178	184	178	2			Y	-0-					-0-
*06	309	X	125	-0-	-184	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
*07	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
*08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 17 RRCID -> 172710 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 14215 PERF.12788 - 13106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11940	X	5698	-0-	-6242	-0-	5698	2			N	-0-					3
*05	11408	X	10234	-0-	-1174	-0-	10231	2	3	9	N	3					6
*06	13632	X	13632	-0-	-0-	-0-	13632	2			N	-0-					6
*07	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	7912	2			N	-0-					6
*08	10292	X	3446	-0-	-6846	-0-	3446	2			N	-0-					6
09	11940	X	NO RPT	-0-	-11940	-0-					N	NO RPT					6

HAYNES WELL #: 18 RRCID -> 173637 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 15065 PERF. 9660 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	249	-0-	-471	-0-	249	2			N	-0-					-0-
*05	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-					-0-
*06	360	N	313	-0-	-47	-0-	313	2			N	-0-					-0-
*07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
*08	403	N	74	-0-	-329	-0-	74	2			N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 19 RRCID -> 175975 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9360 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-					101
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					101
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	101	7			-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-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	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7			-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 24 RRCID -> 197092 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12516 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					1
*05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					1
*06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					1
*07	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					1
*08	1023	N	875	-0-	-148	-0-	875	2			N	-0-					1
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					1

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	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
*05	465	N	329	-0-	-136	-0-	329	2			N	-0-					-0-
*06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
*07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
*08	341	N	193	-0-	-148	-0-	193	2			N	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-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	3000	N	1667	-0-	-1333	1074	62	1	1605	2	N	-0-					-0-
05	2352	N	1278	-0-	-1074	-0-	42	1	1236	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	1369	-0-	-1631	-0-	44	1	1325	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	1632	-0-	-1468	-0-	84	1	1548	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	1437	-0-	-1663	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
09	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 37 RRCID -> 214082 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8194 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HAYNES WELL #: 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 10 RRCID -> 218463 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8030 - 8737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	1440	N	1185	-0-	-255	-0-	57	1	1128	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	1084	-0-	-218	-0-	68	1	1016	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	968	-0-	-202	-0-	45	1	923	2	N	-0-					-0-
07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	56	1	1267	2	N	-0-					-0-
08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	720	N	705	-0-	-15	-0-	705	2			N	-0-					-0-
*05	1333	N	906	-0-	-427	-0-	906	2			N	-0-					-0-
*06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
*07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
*08	899	N	626	-0-	-273	-0-	626	2			N	-0-					-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES-NORTH WELL #: 7 RRCID -> 227494 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8194 - 9129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	136	1	2714	2	N	-0-					-0-
05	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	161	1	2398	2	N	-0-					-0-
06	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	132	1	2699	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3269	-0-	169	169	138	1	3131	2	N	-0-					-0-
08	2542	N	2215	-0-	-327	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
09	2460	N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 9 RRCID -> 227571 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8278 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	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-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 228089 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 11543 PERF. 8024 - 8501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	518	2	1	9	Y	1					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 39 RRCID -> 230162 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8990 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26948	X	26948	-0-	-0-	-0-	1902	1	25046	2	N	-0-					18
05	28020	X	28020	-0-	-0-	-0-	1824	1	26196	2	N	-0-					18
06	24000	X	22703	-0-	-1297	-0-	1571	1	21132	2	N	-0-					18
07	25177	X	25177	-0-	-0-	-0-	2162	1	23015	2	N	-0-					18
08	24800	X	23577	-0-	-1223	-0-	23356	2	221	9	N	201	18	7			201
09	24000	X	NO RPT	-0-	-24000	-0-					N	NO RPT					201

HAYNES-NORTH WELL #: 8 RRCID -> 247651 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 14480 PERF. 8636 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	242	1	4815	2	N	-0-					-0-
05	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	293	1	4353	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	2604	-0-	-996	-0-	121	1	2483	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	3703	-0-	-1536	-0-	157	1	3546	2	N	-0-					-0-
08	5239	X	3162	-0-	-2077	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS PALOMAS WELL #: 5 RRCID -> 254678 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 14125 PERF. 7676 - 8039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 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.		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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC 042191
SINGER WELL #: 1 RRCID -> 218816 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 9486 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	166	N	166	-0-	-0-	-0-	13	1	153	2	N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	15	1	185	2	N	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	2	N	-0-					-0-
07	186	N	91	-0-	-95	-0-	7	1	84	2	N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	N	-0-					-0-
09	120	N	76	-0-	-44	-0-	6	1	70	2	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 4 RRCID -> 226807 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12950 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	308	-0-	308	308	308	2			N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	343	-0-	343	651	25	1	318	2	N	-0-					-0-
06	1000	X	349	-0-	-651	-0-	27	1	322	2	N	-0-					-0-
07	342	X	342	-0-	-0-	-0-	25	1	317	2	N	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	31	1	320	2	N	-0-					-0-
09	360	N	347	-0-	-13	-0-	26	1	321	2	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	240	N	240	-0-	-0-	-0-	18	1	222	2	N	-0-					-0-
05	279	N	198	-0-	-81	-0-	14	1	184	2	N	-0-					-0-
06	240	N	216	-0-	-24	-0-	17	1	199	2	N	-0-					-0-
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	18	1	227	2	N	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	15	1	155	2	N	-0-					-0-
09	210	N	135	-0-	-75	-0-	10	1	125	2	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 6 RRCID -> 229411 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12443 - 12482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	226	1	2746	2	N	-0-					-0-
05	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	221	1	2815	2	N	-0-					-0-
06	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	261	1	3134	2	N	-0-					-0-
07	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	256	1	3224	2	N	-0-					-0-
08	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	243	1	2548	2	N	-0-					-0-
*09	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	259	1	3186	2	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 5 RRCID -> 230281 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11972 - 14038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	95	1	1149	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	1041	-0-	-261	-0-	76	1	965	2	N	-0-					-0-
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	82	1	979	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	1176	-0-	-95	-0-	86	1	1090	2	N	-0-					-0-
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	66	1	689	2	N	-0-					-0-
*09	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	88	1	1077	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750

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	3960	X	3805	-0-	-155	-0-	289	1	3516	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	4060	-0-	-125	-0-	295	1	3765	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	3811	-0-	-239	-0-	293	1	3518	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	3518	-0-	-667	-0-	258	1	3260	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	3757	-0-	-242	-0-	327	1	3430	2	N	-0-					-0-
09	3930	X	3730	-0-	-200	-0-	281	1	3449	2	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 9 RRCID -> 234303 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12758 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	2	Y	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	2	Y	-0-					-0-
06	11	N	7	-0-	-4	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	22	-0-	-71	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
*09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 10 RRCID -> 235501 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12282 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	502	-0-	-38	-0-	38	1	464	2	N	-0-					-0-
05	558	N	466	-0-	-92	-0-	34	1	432	2	N	-0-					-0-
06	540	N	480	-0-	-60	-0-	37	1	443	2	N	-0-					-0-
07	527	N	493	-0-	-34	-0-	36	1	457	2	N	-0-					-0-
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	38	1	402	2	N	-0-					-0-
*09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	49	1	603	2	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 21 RRCID -> 241633 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 15022 PERF.12240 - 14832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1862	-0-	-1138	7949	142	1	1720	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1577	-0-	-1523	6426	115	1	1462	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	228	-0-	-2772	3654	18	1	210	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2201	-0-	-899	2755	162	1	2039	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2000	-0-	-1100	1655	174	1	1826	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	2089	-0-	-911	744	157	1	1932	2	Y	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 14 RRCID -> 242001 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12428 - 14784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	72	1	871	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	745	-0-	-278	-0-	54	1	691	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	886	-0-	-194	-0-	68	1	818	2	N	-0-					-0-
07	961	N	903	-0-	-58	-0-	66	1	837	2	N	-0-					-0-
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	55	1	578	2	N	-0-					-0-
*09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	76	1	934	2	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 13 RRCID -> 242231 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14761 PERF.12320 - 13099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 "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	1620	N	1493	-0-	-127	-0-	114	1	1379	2	N	-0-					-0-
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	68	1	867	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	827	-0-	-703	-0-	64	1	763	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	778	-0-	-772	-0-	57	1	721	2	N	-0-					-0-
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	64	1	668	2	N	-0-					-0-
09	840	N	807	-0-	-33	-0-	61	1	746	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
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	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	83	1	1008	2	N	-0-					-0-
05	992	N	729	-0-	-263	-0-	53	1	676	2	N	-0-					-0-
06	990	N	786	-0-	-204	-0-	60	1	726	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	777	-0-	-339	-0-	57	1	720	2	N	-0-					-0-
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	44	1	461	2	N	-0-					-0-
09	780	N	453	-0-	-327	-0-	34	1	419	2	N	-0-					-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAUREL, F.D. WELL #: 1 RRCID -> 126170 COMPL. DATE 12/28/1987 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11007 - 11171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	215	1	1106	2	Y	-0-					-0-
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	226	1	1066	2	Y	-0-					-0-
06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	235	1	1089	2	Y	-0-					-0-
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	240	1	1125	2	Y	-0-					-0-
08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	218	1	1016	2	Y	-0-					-0-
*09	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	239	1	1073	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	2310	N	2150	-0-	-160	-0-	349	1	1801	2	N	-0-					-0-
05	2356	N	2191	-0-	-165	-0-	384	1	1807	2	N	-0-					-0-
06	2190	N	2125	-0-	-65	-0-	377	1	1748	2	N	-0-					-0-
07	2232	N	2121	-0-	-111	-0-	373	1	1748	2	N	-0-					-0-
08	2201	N	2032	-0-	-169	-0-	358	1	1674	2	N	-0-					-0-
09	2130	N	1965	-0-	-165	-0-	358	1	1607	2	N	-0-					-0-

LAUREL, F.D. "A" WELL #: 4 RRCID -> 127524 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 11420 PERF.10358 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	3411	-0-	-129	-0-	554	1	2857	2	Y	-0-					-0-
05	3658	X	3466	-0-	-192	-0-	607	1	2859	2	Y	-0-					-0-
06	3540	X	3491	-0-	-49	-0-	619	1	2872	2	Y	-0-					-0-
07	3534	X	3520	-0-	-14	-0-	619	1	2901	2	Y	-0-					-0-
08	3534	X	3459	-0-	-75	-0-	610	1	2849	2	Y	-0-					-0-
09	3480	X	3117	-0-	-363	-0-	568	1	2549	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. 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	79	N	79	-0-	-0-	-0-	13	1	66	2	Y	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	17	1	79	2	Y	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	5	1	24	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	10	1	48	2	Y	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	19	1	91	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	5	1	23	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, F.D. "A" WELL #: 6ST RRCID -> 128874 COMPL. DATE 05/11/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10610 - 10852

04	510	N	452	-0-	-58	-0-	73	1	379	2	N	-0-					-0-
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	86	1	406	2	N	-0-					-0-
06	600	N	438	-0-	-162	-0-	78	1	360	2	N	-0-					-0-
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	120	1	563	2	N	-0-					-0-
08	496	N	386	-0-	-110	-0-	68	1	318	2	N	-0-					-0-
09	450	N	375	-0-	-75	-0-	68	1	307	2	N	-0-					-0-

LAUREL, F.D. "A" WELL #: 8 RRCID -> 129643 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10356 - 10566

04	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	436	1	2246	2	Y	-0-					-0-
05	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	276	1	1298	2	Y	-0-					-0-
06	1470	X	1262	-0-	-208	-0-	224	1	1038	2	Y	-0-					-0-
07	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	294	1	1379	2	Y	-0-					-0-
08	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	362	1	1690	2	Y	-0-					-0-
*09	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	302	1	1357	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, F. D. "A" WELL #: 9 RRCID -> 131369 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10410 - 10570

04	90	N	80	-0-	-10	-0-	13	1	67	2	Y	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	15	1	69	2	Y	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	14	1	67	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	15	1	69	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	12	1	54	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	54	-0-	-36	-0-	10	1	44	2	Y	-0-					-0-

LAUREL F. D. "A" WELL #: 10 RRCID -> 132912 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10422 - 11121

04	3990	X	2722	-0-	-1268	-0-	442	1	2280	2	Y	-0-					-0-
05	4123	X	2616	-0-	-1507	-0-	458	1	2158	2	Y	-0-					-0-
06	3360	X	2519	-0-	-841	-0-	447	1	2072	2	Y	-0-					-0-
07	3100	X	3050	-0-	-50	-0-	536	1	2514	2	Y	-0-					-0-
08	3007	X	2499	-0-	-508	-0-	441	1	2058	2	Y	-0-					-0-
09	2730	X	2236	-0-	-494	-0-	407	1	1829	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, F.D. WELL #: 11 RRCID -> 135056 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10322 - 10552

04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	304	1	1566	2	Y	-0-					-0-
05	2170	N	1681	-0-	-489	-0-	294	1	1387	2	Y	-0-					-0-
06	2010	N	1134	-0-	-876	-0-	201	1	933	2	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1132	-0-	-790	-0-	199	1	933	2	Y	-0-					-0-
08	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	351	1	1638	2	Y	-0-					-0-
*09	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	367	1	1648	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, F.D."A" WELL #: 13 RRCID -> 237095 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11230 - 11320

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
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	4770	X	3302	-0-	-1468	-0-	968	1	2334	2	N	-0-			-0-
05	3379	X	2883	-0-	-496	-0-	370	1	2513	2	N	-0-			-0-
06	3210	X	2426	-0-	-784	-0-	360	1	2066	2	N	-0-			-0-
07	3317	X	2607	-0-	-710	-0-	363	1	2244	2	N	-0-			-0-
08	3410	X	2364	-0-	-1046	-0-	505	1	1859	2	N	-0-			-0-
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-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	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-			-0-
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-			-0-
06	510	N	369	-0-	-141	-0-	369	2			N	-0-			-0-
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-			-0-
*08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-			-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
06	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	2			N	-0-			-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			-0-
*08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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	5970	X	5512	-0-	-458	-0-	1617	1	3895	2	N	-0-			-0-
05	5115	X	4830	-0-	-285	-0-	620	1	4210	2	N	-0-			-0-
06	5340	X	4284	-0-	-1056	-0-	637	1	3647	2	N	-0-			-0-
07	5518	X	4660	-0-	-858	-0-	648	1	4012	2	N	-0-			-0-
08	5704	X	3913	-0-	-1791	-0-	837	1	3076	2	N	-0-			-0-
09	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-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	2381	X	393	-0-	-1988	-0-	71	1	322	2	N	-0-			-0-
05	DELQ PR		399	-0-	399	399	62	1	337	2	N	-0-			-0-
06	797	N	398	-0-	-399	-0-	99	1	299	2	N	-0-			-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	117	1	336	2	N	-0-			-0-
*08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	98	1	256	2	N	-0-			-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT			-0-

GARZA WELL #: 6 RRCID -> 247767 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 15600 PERF.12780 - 13838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-			-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-			-0-
06	870	N	405	-0-	-465	-0-	405	2			N	-0-			-0-
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-			-0-
*08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-			-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			-0-

BOOHER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 250204 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13790 PERF.12436 - 13614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	11340	X	9973	-0-	-1367	-0-	9973	2			N	-0-			-0-
05	11501	X	9326	-0-	-2175	-0-	358	1	8968	2	N	-0-			-0-
06	10440	X	2567	-0-	-7873	-0-	31	1	2536	2	N	-0-			-0-
07	10788	X	8245	-0-	-2543	-0-	443	1	7802	2	N	-0-			-0-
08	10292	X	7120	-0-	-3172	-0-	126	1	6994	2	N	-0-			-0-
09	9960	X	NO RPT	-0-	-9960	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES, L. G. WELL #: 1 RRCID -> 070208 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 12620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8362	X	8362	-0-	-0-	-0-	432	1	7930	2	N	-0-					-0-
05	8246	X	7669	-0-	-577	-0-	365	1	7304	2	N	-0-					-0-
06	7020	X	6198	-0-	-822	-0-	310	1	5888	2	N	-0-					-0-
07	8308	X	7228	-0-	-1080	-0-	271	1	6957	2	N	-0-					-0-
08	8308	X	5179	-0-	-3129	-0-	202	1	4977	2	N	-0-					-0-
09	8040	X	NO RPT	-0-	-8040	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 121402 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 14277 PERF.10634 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	41	1	1051	2	N	-0-					-0-
08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	52	1	1287	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 121827 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10671 - 11498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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-

GUTIERREZ, E.E. WELL #: 1 RRCID -> 122469 COMPL. DATE 10/06/1986 TOTAL DEPTH 13328 PERF.10436 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	315 3	1 9	4694	2	Y	3	1	1			4
05	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	301 2	1 9	4965	2	Y	2					6
06	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	286 1	1 9	4733	2	Y	1	2	1			5
07	5177	X	5033	-0-	-144	-0-	293 1	1 9	4739	2	Y	1	2	1			4
08	5177	X	4541	-0-	-636	-0-	177 2	1 9	4362	2	Y	2					6
09	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT					6

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 3 C RRCID -> 122921 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 14219 PERF.10690 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 1 C RRCID -> 123612 COMPL. DATE 02/21/1987 TOTAL DEPTH 13910 PERF.10584 - 11399

04	9210	X	6812	-0-	-2398	-0-	427	1	6378	2	Y	6	3	1			7
							7	9									
05	9486	X	6725	-0-	-2761	-0-	384	1	6339	2	Y	2					9
							2	9									
06	9180	X	7933	-0-	-1247	-0-	452	1	7480	2	Y	1	3	1			7
							1	9									
07	9486	X	7995	-0-	-1491	-0-	465	1	7527	2	Y	3	3	1			7
							3	9									
08	9083	X	7181	-0-	-1902	-0-	279	1	6899	2	Y	3					10
							3	9									
09	7920	X	NO RPT	-0-	-7920	-0-					Y	NO RPT					10

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-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 2 C RRCID -> 124004 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 14385 PERF.11304 - 11537

04	780	N	313	-0-	-467	-0-	16	1	297	2	N	-0-					-0-
05	372	N	267	-0-	-105	-0-	13	1	254	2	N	-0-					-0-
06	360	N	305	-0-	-55	-0-	15	1	290	2	N	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	14	1	368	2	N	-0-					-0-
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	15	1	379	2	N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 C RRCID -> 124101 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10666 - 10705

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

04	6450	X	5835	-0-	-615	-0-	302	1	5533	2	N	-0-					-0-
05	6665	X	5799	-0-	-866	-0-	276	1	5523	2	N	-0-					-0-
06	6300	X	5994	-0-	-306	-0-	300	1	5694	2	N	-0-					-0-
07	6262	X	5676	-0-	-586	-0-	213	1	5463	2	N	-0-					-0-
08	6200	X	6104	-0-	-96	-0-	238	1	5866	2	N	-0-					-0-
09	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	1260	N	1089	-0-	-171	-0-	68	1	1020	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1426	N	696	-0-	-730	-0-	40	1	656	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	487	-0-	-83	-0-	28	1	458	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	71	1	1156	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	371	-0-	-311	-0-	14	1	357	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA "D" GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 124683 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11050 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	12	1	194	2	N	-0-					-0-
06	15	X	2	-0-	-13	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	31	X	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	210	X	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-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	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	28	-0-	-34	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 3 RRCID -> 125448 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 13870 PERF.10903 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-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-	2234					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	2910	X	2899	-0-	-11	-0-	182	1	2715	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	184	1	3033	2	Y	1					2
							1	9									
06	2910	X	2592	-0-	-318	-0-	148	1	2444	2	Y	-0-	1	1			1
07	3007	X	2574	-0-	-433	-0-	150	1	2423	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	3007	X	2805	-0-	-202	-0-	109	1	2695	2	Y	1					2
							1	9									
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					2

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	5130	X	3519	-0-	-1611	-0-	211	1	3308	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	4449	-0-	-852	-0-	258	1	4191	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	4495	-0-	-635	-0-	265	1	4230	2	N	-0-					-0-
07	5177	X	3743	-0-	-1434	-0-	218	1	3525	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	1741	-0-	-3002	-0-	128	1	1613	2	N	-0-					-0-
09	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT					-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	800	N	800	-0-	-0-	-0-	50	1	749	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	47	1	778	2	Y	-0-					-0-
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	47	1	773	2	Y	-0-					-0-
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	50	1	805	2	Y	-0-					-0-
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	33	1	813	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					-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-					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 #: 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	1410	N	1101	-0-	-309	-0-	69	1	1031	2	Y	1					2
							1	9									
05	1457	N	1079	-0-	-378	-0-	62	1	1017	2	Y	-0-					2
06	1320	N	1054	-0-	-266	-0-	60	1	994	2	Y	-0-					2
07	1147	N	929	-0-	-218	-0-	54	1	875	2	Y	-0-	1	1			1
08	1085	N	804	-0-	-281	-0-	31	1	773	2	Y	-0-					1
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					1

J. O. D. WELL #: 1 RRCID -> 126886 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10588 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
05	62	N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
08	15	N	2	-0-	-13	-0-	2	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
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	1530	N	767	-0-	-763	-0-	48 1 9	1	718	2	Y	1					1
05	899	N	423	-0-	-476	-0-	24 1 9	1	399	2	Y	-0-					1
06	750	N	322	-0-	-428	-0-	18 1 9	1	303	2	Y	1	1	1			1
07	806	N	540	-0-	-266	-0-	31 1 9	1	509	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	21 1 9	1	523	2	Y	1					1
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					1

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-

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	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-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 127866 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10288 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	483 1 6 9	1	7205	2	Y	5	2	1			4
05	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	463 1 2 9	1	7645	2	Y	2					6
06	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	388 1 1 9	1	6418	2	Y	1	2	1			5
07	5332	X	3327	-0-	-2005	-0-	193 1 2 9	1	3132	2	Y	2	2	1			5
08	5332	X	2105	-0-	-3227	-0-	82 1 3 9	1	2020	2	Y	3					8
09	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					Y	NO RPT					8

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 128416 COMPL. DATE 08/21/1988 TOTAL DEPTH 13955 PERF.10273 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	795	-0-	-105	-0-	795	2			N	-0-					-0-
05	837	N	791	-0-	-46	-0-	791	2			N	-0-					-0-
06	900	N	751	-0-	-149	-0-	751	2			N	-0-					-0-
07	837	N	811	-0-	-26	-0-	811	2			N	-0-					-0-
08	806	N	84	-0-	-722	-0-	3	1	81	2	N	-0-					-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

DAISY WELL #: 1 RRCID -> 128719 COMPL. DATE 09/27/1988 TOTAL DEPTH 14435 PERF.10754 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	698	-0-	-52	-0-	36	1	662	2	N	-0-					-0-
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	38	1	761	2	N	-0-					-0-
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	37	1	709	2	N	-0-					-0-
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	29	1	751	2	N	-0-					-0-
08	806	N	671	-0-	-135	-0-	26	1	645	2	N	-0-					-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 6 RRCID -> 128999 COMPL. DATE 10/27/1988 TOTAL DEPTH 13950 PERF.10530 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	660	N	398	-0-	-262	-0-	25	1	373	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	388	-0-	-15	-0-	22	1	366	2	Y	-0-					-0-
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	64	1	1059	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	273	-0-	-130	-0-	16	1	257	2	Y	-0-					-0-
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	24	1	599	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, E.E. WELL #: 2R RRCID -> 130147 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11220 - 11336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	161 2	1 9	2409	2	Y	2	1	1			1
05	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	151 1	1 9	2491	2	Y	1					2
06	2520	N	1983	-0-	-537	-0-	113	1	1870	2	Y	-0-	1	1			1
07	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	159 1	1 9	2579	2	Y	1	1	1			1
08	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	106 1	1 9	2616	2	Y	1					2
09	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					2

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BERNARDO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130245 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10546 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARACELI WELL #: 1 RRCID -> 130333 COMPL. DATE 03/21/1989 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11052 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	300 3	1 9	4471	2	Y	3	1	1			5
05	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	275 1	1 9	4543	2	Y	1					6
06	4620	X	4571	-0-	-49	-0-	260 1	1 9	4310	2	Y	1	2	1			5
07	4929	X	4724	-0-	-205	-0-	275 1	1 9	4448	2	Y	1	2	1			4
08	4929	X	4837	-0-	-92	-0-	188 2	1 9	4647	2	Y	2					6
09	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					Y	NO RPT					6

FLORES, L.G. WELL #: 7 RRCID -> 131586 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10304 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 "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	320	-0-	-10	-0-	20	1	300	2	N	-0-					-0-
05	341	N	333	-0-	-8	-0-	19	1	314	2	N	-0-					-0-
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	18	1	304	2	N	-0-					-0-
07	341	N	337	-0-	-4	-0-	20	1	317	2	N	-0-					-0-
08	341	N	339	-0-	-2	-0-	13	1	326	2	N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		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-

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	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	137	1	2146	2	N	-0-					-0-
05	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	134	1	2182	2	N	-0-					-0-
06	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	139	1	2218	2	N	-0-					-0-
07	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	135	1	2186	2	N	-0-					-0-
08	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	149	1	1878	2	N	-0-					-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-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	2070	N	1777	-0-	-293	-0-	92	1	1685	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	1902	-0-	-144	-0-	90	1	1812	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	1847	-0-	-13	-0-	92	1	1755	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	1771	-0-	-58	-0-	67	1	1704	2	N	-0-					-0-
08	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	89	1	2201	2	N	-0-					-0-
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-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-

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	7620	X	7350	-0-	-270	-0-	380	1	6970	2	N	-0-					-0-
05	7874	X	7338	-0-	-536	-0-	349	1	6989	2	N	-0-					-0-
06	7620	X	6718	-0-	-902	-0-	336	1	6382	2	N	-0-					-0-
07	7688	X	6976	-0-	-712	-0-	262	1	6714	2	N	-0-					-0-
08	7595	X	6295	-0-	-1300	-0-	245	1	6050	2	N	-0-					-0-
09	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-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 #: 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	1740	X	1145	-0-	-595	-0-	72	1	1072	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1798	X	617	-0-	-1181	-0-	35	1	581	2	Y	1					2
							1	9									
06	1500	X	546	-0-	-954	-0-	31	1	515	2	Y	-0-	1	1			1
07	1364	X	1337	-0-	-27	-0-	78	1	1258	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1364	X	1085	-0-	-279	-0-	42	1	1042	2	Y	1					2
							1	9									
09	1140	X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					2

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	1590	N	1123	-0-	-467	-0-	58	1	1065	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	54	1	1090	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	968	-0-	-232	-0-	49	1	919	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1087	-0-	-60	-0-	41	1	1046	2	N	-0-					-0-
08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	57	1	1409	2	N	-0-					-0-
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-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	518	N	518	-0-	-0-	-0-	33	1	485	2	Y	-0-					-0-
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	39	1	648	2	Y	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 10 C RRCID -> 135442 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 14333 PERF.10570 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	175	-0-	-5	-0-	11	1	164	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	78	-0-	-108	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	2	Y	-0-					-0-
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	7	1	178	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

EMMA WELL #: 1 RRCID -> 137021 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 11591 PERF.10578 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	79	-0-	-45	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	10	1	154	2	Y	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	141	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BERNARDO GAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 137333 COMPL. DATE 10/21/1990 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10682 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	14	1	226	2	N	-0-			-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	174	2	N	-0-			-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	16	1	256	2	N	-0-			-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	2	N	-0-			-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	15	1	185	2	N	-0-			-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-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	240	N	211	-0-	-29	-0-	11	1	200	2	N	-0-			-0-
05	248	N	211	-0-	-37	-0-	10	1	201	2	N	-0-			-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	14	1	256	2	N	-0-			-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	10	1	267	2	N	-0-			-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	9	1	216	2	N	-0-			-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			-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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-			-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-			-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-			-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	N	-0-			-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-			-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-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 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139695 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10637 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 140561 COMPL. DATE 12/22/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10770 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DAISY WELL #: 3 RRCID -> 141052 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10792 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	2	N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	2	N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 141730 COMPL. DATE 04/30/1992 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10912 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142476 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11324 - 11406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HAYNES "B" WELL #: 3 RRCID -> 144877 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 14350 PERF.10812 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 "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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146753 COMPL. DATE 09/02/1993 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10675 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17489	X	17489	-0-	-0-	-0-	1098	1	16378	2	Y	12	4	1			8
							13	9									
05	15487	X	15487	-0-	-0-	-0-	884	1	14599	2	Y	4					12
							4	9									
06	13314	X	13314	-0-	-0-	-0-	758	1	12554	2	Y	2	5	1			9
							2	9									
07	18073	X	8233	-0-	-9840	-0-	479	1	7750	2	Y	4	5	1			8
							4	9									
08	18073	X	2619	-0-	-15454	-0-	102	1	2510	2	Y	6					14
							7	9									
09	17490	X	NO RPT	-0-	-17490	-0-					Y	NO RPT					14

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146889 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10400 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	171	1	2682	2	N	-0-					-0-
05	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	214	1	3487	2	N	-0-					-0-
06	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	201	1	3214	2	N	-0-					-0-
07	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	209	1	3379	2	N	-0-					-0-
08	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	245	1	3085	2	N	-0-					-0-
09	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 147800 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11353 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8100	X	7578	-0-	-522	-0-	453	1	7125	2	N	-0-					-0-
05	8370	X	6603	-0-	-1767	-0-	382	1	6221	2	N	-0-					-0-
06	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	543	1	8672	2	N	-0-					-0-
07	8370	X	8322	-0-	-48	-0-	485	1	7837	2	N	-0-					-0-
08	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	604	1	7606	2	N	-0-					-0-
09	8100	X	NO RPT	-0-	-8100	-0-					N	NO RPT					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 147897 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 13990 PERF.10446 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	X	244	-0-	-1316	-0-	15	1	229	2	N	-0-					-0-
05	1612	X	707	-0-	-905	-0-	41	1	666	2	N	-0-					-0-
06	1560	X	514	-0-	-1046	-0-	30	1	484	2	N	-0-					-0-
07	1612	X	210	-0-	-1402	-0-	12	1	198	2	N	-0-					-0-
08	1612	X	453	-0-	-1159	-0-	33	1	420	2	N	-0-					-0-
09	690	X	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 14 C RRCID -> 148682 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 14420 PERF.10578 - 11296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 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	456	N	456	-0-	-0-	-0-	24	1	432	2	N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	2	N	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	6	1	158	2	N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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 #: 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	804	N	804	-0-	-0-	-0-	48	1	756	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	5227	-0-	2127	2127	303	1	4924	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	5343	-0-	2343	4470	315	1	5028	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3946	-0-	846	5316	230	1	3716	2	N	-0-					-0-
08	7787	X	2471	-0-	-5316	-0-	182	1	2289	2	N	-0-					-0-
09	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-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	280	N	280	-0-	-0-	-0-	17	1	263	2	N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	18	1	295	2	N	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	18	1	292	2	N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	18	1	292	2	N	-0-					-0-
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	24	1	309	2	N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-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	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	277	1	4357	2	N	-0-					-0-
05	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	266	1	4323	2	N	-0-					-0-
06	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	253	1	4045	2	N	-0-					-0-
07	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	298	1	4811	2	N	-0-					-0-
08	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	329	1	4134	2	N	-0-					-0-
09	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 16 C RRCID -> 151453 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10340 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4470	X	3530	-0-	-940	-0-	222 3	1 9	3305	2	Y	3	1	1			3
05	4278	X	3997	-0-	-281	-0-	228 1	1 9	3768	2	Y	1					4
06	4110	X	3690	-0-	-420	-0-	210	1	3480	2	Y	-0-	1	1			3
07	3844	X	3340	-0-	-504	-0-	194 1	1 9	3145	2	Y	1	1	1			3
08	3999	X	3951	-0-	-48	-0-	154 2	1 9	3795	2	Y	2					5
09	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					5

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BERNARDO GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151636 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10486 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	165	1	2597	2	N	-0-					-0-
05	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	316	1	5138	2	N	-0-					-0-
06	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	232	1	3701	2	N	-0-					-0-
07	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	225	1	3635	2	N	-0-					-0-
08	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	360	1	4535	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151931 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 14433 PERF.10676 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	476	-0-	-4	-0-	30	1	446	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	488	-0-	-8	-0-	28	1	460	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	467	-0-	-13	-0-	27	1	440	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	480	-0-	-16	-0-	28	1	452	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	470	-0-	-26	-0-	18	1	452	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

EMMA WELL #: 2 RRCID -> 152428 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10671 - 11121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	32	1	510	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	626	-0-	-180	-0-	36	1	590	2	Y	-0-					-0-
06	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	102	1	1637	2	Y	-0-					-0-
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	55	1	886	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	573	-0-	-47	-0-	42	1	531	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 152599 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11261 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	2	N	-0-					-0-
05	93	N	54	-0-	-39	-0-	3	1	51	2	N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	169	2	N	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	14	1	226	2	N	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	14	1	177	2	N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 18 RRCID -> 152922 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10318 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 "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	161	-0-	-14689	-0-	8	1	153	2	N	-0-					-0-
05	15345	X	281	-0-	-15064	-0-	13	1	268	2	N	-0-					-0-
06	14280	X	675	-0-	-13605	-0-	34	1	641	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	149	-0-	-2889	-0-	6	1	143	2	N	-0-					-0-
08	14455	X	14455	-0-	-0-	-0-	563	1	13892	2	N	-0-					-0-
09	690	X	NO RPT	-0-	-690	-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 #: 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	2220	N	2031	-0-	-189	-0-	127 2	1 9	1902	2	Y	2	1	1			1
05	2263	N	2113	-0-	-150	-0-	121	1	1992	2	Y	-0-					1
06	2100	N	1994	-0-	-106	-0-	114 1	1 9	1879	2	Y	1	1	1			1
07	2108	N	2047	-0-	-61	-0-	119	1	1928	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	2108	N	2039	-0-	-69	-0-	79 1	1 9	1959	2	Y	1					1
09	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					1

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	930	N	892	-0-	-38	-0-	46	1	846	2	N	-0-					-0-
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	64	1	1288	2	N	-0-					-0-
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	44	1	838	2	N	-0-					-0-
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	39	1	1003	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	398	-0-	-873	-0-	16	1	382	2	N	-0-					-0-
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-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-

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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 19 RRCID -> 167603 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10375 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	X	768	-0-	-192	-0-	48	1	718	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	1023	X	577	-0-	-446	-0-	33	1	543	2	Y	1					3
							1	9									
06	990	X	705	-0-	-285	-0-	40	1	665	2	Y	-0-	1	1			2
07	1023	X	742	-0-	-281	-0-	43	1	698	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	930	X	722	-0-	-208	-0-	28	1	693	2	Y	1					3
							1	9									
09	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					3

ASCHE WELL #: 38 RRCID -> 167605 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10472 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	68	1	1014	2	Y	1					1
							1	9									
05	1333	N	1149	-0-	-184	-0-	66	1	1083	2	Y	-0-					1
06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	68	1	1122	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	89	1	1436	2	Y	-0-					-0-
08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	46	1	1139	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 16 RRCID -> 168835 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 11656 PERF.10610 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	52	1	959	2	N	-0-					-0-
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	51	1	1024	2	N	-0-					-0-
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	59	1	1120	2	N	-0-					-0-
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	40	1	1015	2	N	-0-					-0-
08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	44	1	1095	2	N	-0-					-0-
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-

J.O.D. WELL #: 6 RRCID -> 168908 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	6	1	109	2	N	-0-					-0-
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	5	1	92	2	N	-0-					-0-
06	150	N	114	-0-	-36	-0-	6	1	108	2	N	-0-					-0-
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	4	1	94	2	N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 4 RRCID -> 170130 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10388 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	312	1	4655	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
05	5177	X	5071	-0-	-106	-0-	289	1	4780	2	Y	2					5
							2	9									
06	5010	X	4875	-0-	-135	-0-	278	1	4596	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
07	5177	X	5047	-0-	-130	-0-	293	1	4753	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
08	5146	X	4931	-0-	-215	-0-	192	1	4737	2	Y	2					5
							2	9									
09	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT					5

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	480	N	433	-0-	-47	-0-	26	1	407	2	N	-0-					-0-
05	465	N	402	-0-	-63	-0-	23	1	379	2	N	-0-					-0-
06	450	N	282	-0-	-168	-0-	17	1	265	2	N	-0-					-0-
07	434	N	274	-0-	-160	-0-	16	1	258	2	N	-0-					-0-
08	403	N	283	-0-	-120	-0-	21	1	262	2	N	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ARACELI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170557 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 11158 PERF.10324 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	100	1	1495	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
05	2356	X	242	-0-	-2114	-0-	14	1	228	2	Y	-0-					4
06	2430	N	311	-0-	-2119	-0-	18	1	293	2	Y	-0-	1	1			3
07	1643	N	288	-0-	-1355	-0-	17	1	271	2	Y	-0-	1	1			2
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	14	1	352	2	Y	-0-					2
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					2

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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	180	N	95	-0-	-85	-0-	6	1	89	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	128	-0-	-89	-0-	7	1	121	2	Y	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	128	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	2	Y	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	5	1	135	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAMIREZ, RAMIRO WELL #: 1 RRCID -> 172492 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10475 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	177	-0-	-33	-0-	11	1	166	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	11	1	181	2	Y	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	2	Y	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	2	Y	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	7	1	180	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 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

04	540	N	510	-0-	-30	-0-	32	1	478	2	Y	-0-					-0-
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	51	1	836	2	Y	-0-					-0-
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	58	1	964	2	Y	-0-					-0-
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	44	1	706	2	Y	-0-					-0-
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	30	1	748	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA, L. ET AL ESTATE OF WELL #: 1 RRCID -> 173547 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 14020 PERF.10462 - 13870

04	3150	X	2698	-0-	-452	-0-	169 2	1 9	2527	2	Y	2	1	1			1
05	3255	X	2590	-0-	-665	-0-	148 1	1 9	2441	2	Y	1					2
06	3150	X	2921	-0-	-229	-0-	166	1	2755	2	Y	-0-	1	1			1
07	3131	X	3045	-0-	-86	-0-	177 1	1 9	2867	2	Y	1	1	1			1
08	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	111 1	1 9	2732	2	Y	1					2
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					2

J. O. D. WELL #: 8 RRCID -> 173571 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10724 - 10864

04	180	N	169	-0-	-11	-0-	10	1	159	2	N	-0-					-0-
05	186	N	116	-0-	-70	-0-	7	1	109	2	N	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	10	1	168	2	N	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	16	1	251	2	N	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	17	1	208	2	N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 4 RRCID -> 173877 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10357 - 13137

04	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	136 2	1 9	2031	2	Y	2	1	1			1
05	2821	N	2091	-0-	-730	-0-	119 1	1 9	1971	2	Y	1					2
06	2430	N	1812	-0-	-618	-0-	103	1	1709	2	Y	-0-	1	1			1
07	2232	N	1966	-0-	-266	-0-	114 1	1 9	1851	2	Y	1	1	1			1
08	2077	N	1987	-0-	-90	-0-	77 1	1 9	1909	2	Y	1					2
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					2

FLORES, L. G. WELL #: 21 RRCID -> 173958 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10726 - 10874

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
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	690	N	649	-0-	-41	-0-	41	1	608	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	550	-0-	-132	-0-	31	1	519	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	468	-0-	-162	-0-	27	1	441	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	368	-0-	-314	-0-	21	1	347	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	397	-0-	-161	-0-	15	1	382	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 22 RRCID -> 174019 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11020 - 13597

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 42 RRCID -> 174308 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10908 - 12687

04	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	359	1	5355	2	Y	4	2	1			5
							4	9									
05	5828	X	2334	-0-	-3494	-0-	133	1	2199	2	Y	2					7
							2	9									
06	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	320	1	5291	2	Y	1	2	1			6
							1	9									
07	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	357	1	5776	2	Y	2	2	1			6
							2	9									
08	5921	X	5277	-0-	-644	-0-	205	1	5070	2	Y	2					8
							2	9									
09	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					Y	NO RPT					8

GARZA, L. ESTATE OF ET AL WELL #: 3 RRCID -> 175025 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10990 - 11030

04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					37
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	19					56
							21	9									
06	60	N	13	-0-	-47	-0-	1	1	10	2	Y	2					58
							2	9									
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					58
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					58
09	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT					58

FLORES, L. G. WELL #: 23 RRCID -> 175056 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11017 - 11052

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	2340	N	1326	-0-	-1014	-0-	68	1	1258	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3332	-0-	232	232	159	1	3173	2	N	-0-					-0-
06	2817	N	2585	-0-	-232	-0-	129	1	2456	2	N	-0-					-0-
07	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	70	1	1796	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	1731	-0-	-1214	-0-	67	1	1664	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 43 RRCID -> 175114 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10962 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	556	-0-	-104	-0-	35	1	520	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	28	1	466	2	Y	-0-					-0-
06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	98	1	1614	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	539	-0-	-50	-0-	31	1	508	2	Y	-0-					-0-
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	31	1	768	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					-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	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	76	1	1392	2	N	-0-					-0-
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	61	1	1224	2	N	-0-					-0-
06	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	78	1	1475	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1179	-0-	-30	-0-	44	1	1135	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	722	-0-	-487	-0-	28	1	694	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-0-

DAISY WELL #: 4 RRCID -> 177204 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11209 - 11259

04	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	110	1	2022	2	N	-0-					-0-
05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	94	1	1885	2	N	-0-					-0-
06	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	104	1	1972	2	N	-0-					-0-
07	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	63	1	1620	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1354	-0-	-289	-0-	53	1	1301	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 178477 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 13767 PERF.10490 - 13078

04	5700	X	4821	-0-	-879	-0-	288	1	4533	2	N	-0-					-0-
05	5704	X	5524	-0-	-180	-0-	320	1	5204	2	N	-0-					-0-
06	5520	X	5193	-0-	-327	-0-	306	1	4887	2	N	-0-					-0-
07	5518	X	4852	-0-	-666	-0-	283	1	4569	2	N	-0-					-0-
08	5518	X	5418	-0-	-100	-0-	399	1	5019	2	N	-0-					-0-
09	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					N	NO RPT					-0-

J.O.D. WELL #: 12 RRCID -> 179881 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.10938 - 11600

04	810	N	732	-0-	-78	-0-	38	1	694	2	N	-0-					-0-
05	868	N	650	-0-	-218	-0-	31	1	619	2	N	-0-					-0-
06	630	N	563	-0-	-67	-0-	28	1	535	2	N	-0-					-0-
07	744	N	739	-0-	-5	-0-	28	1	711	2	N	-0-					-0-
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	30	1	741	2	N	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 181201 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 9789 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	766	-0-	-254	-0-	48	1	717	2	N	1					1
							1	9									
05	1054	N	658	-0-	-396	-0-	38	1	620	2	N	-0-					1
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	64	1	1060	2	N	-0-	1	1			-0-
07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	64	1	1036	2	N	-0-					-0-
08	651	N	626	-0-	-25	-0-	24	1	601	2	N	1					1
							1	9									
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					1

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	950	N	950	-0-	-0-	-0-	49	1	901	2	N	-0-					-0-
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	50	1	1002	2	N	-0-					-0-
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	63	1	1198	2	N	-0-					-0-
07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	46	1	1174	2	N	-0-					-0-
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	56	1	1379	2	N	-0-					-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-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	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	95	1	1422	2	Y	1					2
							1	9									
05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	101	1	1665	2	Y	-0-					2
06	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	102	1	1692	2	Y	-0-					2
07	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	90	1	1458	2	Y	-0-	1	1			1
08	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	63	1	1555	2	Y	-0-					1
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					1

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	2220	N	2088	-0-	-132	-0-	131	1	1957	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	2239	-0-	-55	-0-	128	1	2111	2	N	-0-					-0-
06	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	125	1	2075	2	N	-0-					-0-
07	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	133	1	2152	2	N	-0-					-0-
08	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	87	1	2155	2	N	-0-					-0-
09	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					-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-

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		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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 28 RRCID -> 187913 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10744 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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, L. G. WELL #: 29 RRCID -> 188014 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11380 - 11515

04	6000	X	5518	-0-	-482	-0-	346	1	5168	2	Y	4	2	1			7
							4	9									
05	6200	X	5699	-0-	-501	-0-	325	1	5372	2	Y	2					9
							2	9									
06	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	318	1	5267	2	Y	1	2	1			8
							1	9									
07	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	366	1	5923	2	Y	2	2	1			8
							2	9									
08	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	225	1	5546	2	Y	2					10
							2	9									
09	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					10

FLORES, L.G. WELL #: 26 RRCID -> 188180 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11277 - 13265

04	2580	N	2402	-0-	-178	-0-	151	1	2249	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	2573	N	2509	-0-	-64	-0-	143	1	2365	2	Y	1					2
							1	9									
06	2400	N	2303	-0-	-97	-0-	131	1	2172	2	Y	-0-	1	1			1
07	2480	N	2177	-0-	-303	-0-	127	1	2049	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	2511	N	1156	-0-	-1355	-0-	45	1	1110	2	Y	1					2
							1	9									
09	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					2

FLORES, L.G. WELL #: 27 RRCID -> 188699 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 14050 PERF.10330 - 13788

04	1290	N	1265	-0-	-25	-0-	79	1	1185	2	Y	1					2
							1	9									
05	1333	N	1266	-0-	-67	-0-	72	1	1194	2	Y	-0-					2
06	1260	N	1215	-0-	-45	-0-	69	1	1146	2	Y	-0-					2
07	1302	N	1222	-0-	-80	-0-	71	1	1151	2	Y	-0-	1	1			1
08	1271	N	1231	-0-	-40	-0-	48	1	1183	2	Y	-0-					1
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					1

GARZA, LAURO WELL #: 2 RRCID -> 189120 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10974 - 11120

04	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	91	1	1364	2	Y	1					2
							1	9									
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	64	1	1059	2	Y	-0-					2
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	67	1	1115	2	Y	-0-	1	1			1
07	1519	N	1015	-0-	-504	-0-	59	1	956	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	1116	N	999	-0-	-117	-0-	39	1	960	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					-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	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	118	1	1765	2	Y	1					1
							1	9									
05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	97	1	1595	2	Y	-0-					1
06	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	110	1	1816	2	Y	-0-					1
07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	100	1	1616	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	68	1	1688	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					-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	690	N	480	-0-	-210	-0-	30	1	450	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	393	-0-	-320	-0-	22	1	371	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	385	-0-	-305	-0-	22	1	363	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	400	-0-	-96	-0-	23	1	377	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	399	-0-	-4	-0-	16	1	383	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-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	4380	X	3898	-0-	-482	-0-	245	1	3653	2	N	-0-					14
05	4526	X	4158	-0-	-368	-0-	237	1	3921	2	N	-0-					14
06	4230	X	4154	-0-	-76	-0-	237	1	3917	2	N	-0-					14
07	4371	X	4112	-0-	-259	-0-	239	1	3873	2	N	-0-					14
08	4371	X	4137	-0-	-234	-0-	161	1	3976	2	N	-0-					14
09	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT					14

MUNOZ WELL #: 4 RRCID -> 190813 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10510 - 13442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2436	-0-	-564	-0-	153	1	2281	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	3100	X	2356	-0-	-744	-0-	134	1	2221	2	Y	1					2
							1	9									
06	3000	X	1668	-0-	-1332	-0-	95	1	1573	2	Y	-0-	1	1			1
07	2883	X	1942	-0-	-941	-0-	113	1	1828	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	2883	X	2434	-0-	-449	-0-	95	1	2338	2	Y	1					2
							1	9									
09	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					2

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	4815	-0-	-45	-0-	302	1	4506	2	Y	6	2	1			7
							7	9									
05	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	305	1	5035	2	Y	2					9
							2	9									
06	4860	X	4334	-0-	-526	-0-	247	1	4086	2	Y	1	3	1			7
							1	9									
07	4991	X	4415	-0-	-576	-0-	257	1	4155	2	Y	3	3	1			7
							3	9									
08	5332	X	2443	-0-	-2889	-0-	95	1	2345	2	Y	3					10
							3	9									
09	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					Y	NO RPT					10

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	3690	X	2480	-0-	-1210	-0-	156	1 2 9	2322	2	Y	2	1	1			1
05	3813	X	3384	-0-	-429	-0-	193	1 1 9	3190	2	Y	1					2
06	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	223	1	3697	2	Y	-0-	1	1			1
07	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	236	1 1 9	3827	2	Y	1	1	1			1
08	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	156	1 1 9	3839	2	Y	1					2
09	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					2

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	2610	N	2435	-0-	-175	-0-	153	1 2 9	2280	2	Y	2	1	1			1
05	2666	N	2490	-0-	-176	-0-	142	1 1 9	2347	2	Y	1					2
06	2550	N	2490	-0-	-60	-0-	142	1	2348	2	Y	-0-	1	1			1
07	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	150	1 1 9	2425	2	Y	1	1	1			1
08	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	102	1 1 9	2516	2	Y	1					2
09	2490	N	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					2

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	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	88	1 1 9	1320	2	Y	1					1
05	1457	N	1389	-0-	-68	-0-	79	1	1310	2	Y	-0-					1
06	1410	N	1207	-0-	-203	-0-	69	1	1138	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1457	N	1197	-0-	-260	-0-	70	1	1127	2	Y	-0-					-0-
08	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	60	1 1 9	1478	2	Y	1					1
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					1

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	720	N	409	-0-	-311	-0-	26	1 1 9	382	2	Y	1					1
05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	69	1	1132	2	Y	-0-					1
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	35	1	578	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	434	N	397	-0-	-37	-0-	23	1	374	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	455	-0-	-754	-0-	18	1	437	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-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	1110	N	1084	-0-	-26	-0-	68	1 2 9	1014	2	Y	2	1	1			1
05	1240	N	1135	-0-	-105	-0-	65	1 1 9	1069	2	Y	1					2
06	1200	N	1095	-0-	-105	-0-	62	1	1033	2	Y	-0-	1	1			1
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	69	1	1124	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	1147	N	734	-0-	-413	-0-	29	1 1 9	704	2	Y	1					1
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					1

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	10890	X	10812	-0-	-78	-0-	559	1	10253	2	N	-0-					-0-
05	12338	X	10969	-0-	-1369	-0-	522	1	10447	2	N	-0-					-0-
06	11940	X	10550	-0-	-1390	-0-	528	1	10022	2	N	-0-					-0-
07	12338	X	10312	-0-	-2026	-0-	387	1	9925	2	N	-0-					-0-
08	11842	X	10912	-0-	-930	-0-	425	1	10487	2	N	-0-					-0-
09	10800	X	NO RPT	-0-	-10800	-0-					N	NO RPT					-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	180	N	172	-0-	-8	-0-	11	1	161	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	111	-0-	-75	-0-	6	1	105	2	Y	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	15	1	370	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-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	510	N	489	-0-	-21	-0-	29	1	460	2	N	-0-					-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	30	1	484	2	N	-0-					-0-
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	30	1	472	2	N	-0-					-0-
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	32	1	523	2	N	-0-					-0-
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	41	1	521	2	N	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-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	4830	X	4395	-0-	-435	-0-	276	1	4115	2	Y	4	2	1			6
							4	9									
05	5084	X	4250	-0-	-834	-0-	242	1	4006	2	Y	2					8
							2	9									
06	4920	X	4158	-0-	-762	-0-	237	1	3920	2	Y	1	2	1			7
							1	9									
07	5084	X	4105	-0-	-979	-0-	239	1	3864	2	Y	2	2	1			7
							2	9									
08	4681	X	4017	-0-	-664	-0-	156	1	3859	2	Y	2					9
							2	9									
09	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					9

ASCHE WELL #: 67 RRCID -> 193838 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10972 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	24	1	355	2	Y	-0-					-0-
05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	61	1	1009	2	Y	-0-					-0-
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	27	1	450	2	Y	-0-					-0-
07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	84	1	1362	2	Y	-0-					-0-
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	35	1	872	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-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	8670	X	3839	-0-	-4831	-0-	198	1	3641	2	N	-0-					-0-
05	9145	X	7965	-0-	-1180	-0-	379	1	7586	2	N	-0-					-0-
06	8850	X	5370	-0-	-3480	-0-	269	1	5101	2	N	-0-					-0-
07	9145	X	6151	-0-	-2994	-0-	231	1	5920	2	N	-0-					-0-
08	7967	X	6092	-0-	-1875	-0-	237	1	5855	2	N	-0-					-0-
09	7710	X	NO RPT	-0-	-7710	-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 #: 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	768	N	768	-0-	-0-	-0-	40	1	728	2	N	-0-					-0-
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	37	1	737	2	N	-0-					-0-
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	39	1	739	2	N	-0-					-0-
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	27	1	702	2	N	-0-					-0-
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	27	1	671	2	N	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-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	5670	X	4866	-0-	-804	-0-	291	1	4575	2	N	-0-					-0-
05	5363	X	5056	-0-	-307	-0-	293	1	4763	2	N	-0-					-0-
06	5400	X	5013	-0-	-387	-0-	295	1	4718	2	N	-0-					-0-
07	5580	X	5269	-0-	-311	-0-	307	1	4962	2	N	-0-					-0-
08	5580	X	5309	-0-	-271	-0-	391	1	4918	2	N	-0-					-0-
09	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					N	NO RPT					-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	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	266	1	3968	2	Y	4	1	1			4
							4	9									
05	5332	X	4135	-0-	-1197	-0-	236	1	3897	2	Y	2					6
							2	9									
06	5160	X	4063	-0-	-1097	-0-	231	1	3831	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
07	5332	X	4049	-0-	-1283	-0-	235	1	3812	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
08	4836	X	3612	-0-	-1224	-0-	141	1	3469	2	Y	2					7
							2	9									
09	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					7

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	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	111	1	1650	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	4430	-0-	1330	1330	253	1	4177	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	4145	-0-	1145	2475	236	1	3909	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	4059	-0-	959	3434	236	1	3823	2	Y	-0-					-0-
08	7525	X	4091	-0-	-3434	-0-	159	1	3932	2	Y	-0-					-0-
09	690	X	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 6 RRCID -> 194692 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10551 - 13366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	178	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	172	-0-	-76	-0-	10	1	162	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	11	1	187	2	Y	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	2	Y	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	190	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-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	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	208	1	3821	2	N	-0-					-0-
05	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	140	1	2798	2	N	-0-					-0-
06	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	229	1	4354	2	N	-0-					-0-
07	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	137	1	3498	2	N	-0-					-0-
08	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	138	1	3396	2	N	-0-					-0-
09	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-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 #: 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	12	1	312	2	N	-0-					-0-
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	20	1	498	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 40 RRCID -> 195367 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 11580 PERF.10391 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					-0-
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	15	1	378	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 197114 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 14026 PERF.10447 - 13775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	18	1	275	2	N	-0-					-0-
05	372	N	331	-0-	-41	-0-	19	1	312	2	N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	20	1	318	2	N	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	25	1	404	2	N	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	30	1	377	2	N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE G. U. WELL #: 8 RRCID -> 197290 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 14125 PERF.10842 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	53	1	831	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	904	-0-	-708	-0-	52	1	852	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	880	-0-	-200	-0-	52	1	828	2	N	-0-					-0-
07	899	N	731	-0-	-168	-0-	43	1	688	2	N	-0-					-0-
08	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	119	1	1501	2	N	-0-					-0-
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE G. U. WELL #: 7 RRCID -> 197661 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10868 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	216	-0-	-204	-0-	13	1	203	2	N	-0-					-0-
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	34	1	547	2	N	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	30	1	484	2	N	-0-					-0-
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	36	1	581	2	N	-0-					-0-
08	434	N	297	-0-	-137	-0-	22	1	275	2	N	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ WELL #: 5 RRCID -> 197885 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10711 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	167	1	2485	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	156	1	2582	2	Y	1					2
							1	9									
06	2490	X	2393	-0-	-97	-0-	136	1	2257	2	Y	-0-	1	1			1
07	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	158	1	2565	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	3050	N	3050	-0-	-0-	-0-	119	1	2930	2	Y	1					1
							1	9									
09	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					1

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	390	N	295	-0-	-95	-0-	19	1	276	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	296	-0-	-14	-0-	17	1	279	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	91	-0-	-179	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					-0-
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	34	1	553	2	Y	-0-					-0-
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	24	1	581	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-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	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	220	1	5693	2	N	-0-					-0-
05	5828	X	5451	-0-	-377	-0-	181	1	5270	2	N	-0-					-0-
06	5640	X	2716	-0-	-2924	-0-	87	1	2629	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	3239	-0-	-2868	-0-	168	1	3071	2	N	-0-					-0-
08	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	7414	2	8	9	N	7					7
09	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					N	NO RPT					7

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	1260	N	1109	-0-	-151	-0-	70	1	1038	2	Y	1					1
							1	9									
05	1550	N	723	-0-	-827	-0-	41	1	682	2	Y	-0-					1
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	41	1	680	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1147	N	1057	-0-	-90	-0-	61	1	996	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	47	1	1156	2	Y	1					1
							1	9									
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					1

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	3000	N	4279	-0-	1279	1317	256	1	4023	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3970	-0-	870	2187	230	1	3740	2	N	-0-					-0-
06	5124	X	2937	-0-	-2187	-0-	173	1	2764	2	N	-0-					-0-
07	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	179	1	2892	2	N	-0-					-0-
08	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	222	1	2789	2	N	-0-					-0-
09	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 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	541	N	541	-0-	-0-	-0-	32	1	509	2	N	-0-					-0-
05	589	N	553	-0-	-36	-0-	32	1	521	2	N	-0-					-0-
06	570	N	544	-0-	-26	-0-	32	1	512	2	N	-0-					-0-
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	38	1	615	2	N	-0-					-0-
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	80	1	1010	2	N	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-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
04	3000	N	3120	-0-	120	120	116	1	3004	2	N	-0-					1
05	3072	N	2952	-0-	-120	-0-	98	1	2854	2	N	-0-					1
06	2100	N	2099	-0-	-1	-0-	68	1	2031	2	N	-0-					1
07	2945	X	2040	-0-	-905	-0-	106	1	1934	2	N	-0-					1
08	2945	X	2740	-0-	-205	-0-	2650	2	90	9	N	82	1	7			82
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					82

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	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	143	1	2132	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	135	1	2236	2	Y	-0-					1
06	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	130	1	2159	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	137	1	2225	2	Y	-0-					-0-
08	2325	N	2243	-0-	-82	-0-	87	1	2155	2	Y	1					1
							1	9									
09	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					1

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	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	2	N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	6	1	104	2	N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	6	1	99	2	N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	6	1	104	2	N	-0-					-0-
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	4	1	110	2	N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-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	677	N	677	-0-	-0-	-0-	43	1	634	2	Y	-0-					-0-
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	54	1	900	2	Y	-0-					-0-
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	42	1	691	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	450	-0-	-170	-0-	26	1	424	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	448	-0-	-172	-0-	17	1	431	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-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	3180	X	2778	-0-	-402	-0-	174	1	2601	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
05	3286	X	2894	-0-	-392	-0-	165	1	2728	2	Y	1					4
							1	9									
06	3180	X	2052	-0-	-1128	-0-	117	1	1935	2	Y	-0-	1	1			3
07	2945	X	2139	-0-	-806	-0-	124	1	2014	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
08	2883	X	2218	-0-	-665	-0-	86	1	2131	2	Y	1					4
							1	9									
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					4

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	506	N	506	-0-	-0-	-0-	30	1	476	2	N	-0-					-0-
05	620	N	499	-0-	-121	-0-	29	1	470	2	N	-0-					-0-
06	510	N	465	-0-	-45	-0-	27	1	438	2	N	-0-					-0-
07	527	N	521	-0-	-6	-0-	30	1	491	2	N	-0-					-0-
08	496	N	485	-0-	-11	-0-	36	1	449	2	N	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-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	941	N	941	-0-	-0-	-0-	56	1	885	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	926	-0-	-159	-0-	54	1	872	2	N	-0-					-0-
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	45	1	726	2	N	-0-					-0-
07	961	N	895	-0-	-66	-0-	52	1	843	2	N	-0-					-0-
08	930	N	797	-0-	-133	-0-	59	1	738	2	N	-0-					-0-
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-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	7800	X	7344	-0-	-456	-0-	439	1	6905	2	N	-0-					-0-
05	8060	X	7449	-0-	-611	-0-	431	1	7018	2	N	-0-					-0-
06	7800	X	7227	-0-	-573	-0-	426	1	6801	2	N	-0-					-0-
07	8060	X	7946	-0-	-114	-0-	463	1	7483	2	N	-0-					-0-
08	8060	X	7777	-0-	-283	-0-	573	1	7204	2	N	-0-					-0-
09	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					N	NO RPT					-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
04	3840	X	3039	-0-	-801	-0-	113	1	2926	2	N	-0-					6
05	3968	X	2574	-0-	-1394	-0-	85	1	2489	2	N	-0-					6
06	3840	X	2828	-0-	-1012	-0-	91	1	2737	2	N	-0-					6
07	3472	X	2542	-0-	-930	-0-	132	1	2410	2	N	-0-					6
08	3255	X	3017	-0-	-238	-0-	2930	2	87	9	N	79	6	7			79
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					79

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	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	101	1	1500	2	Y	1					1
							1	9									
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	88	1	1452	2	Y	-0-					1
06	1500	N	1417	-0-	-83	-0-	81	1	1336	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1643	N	1620	-0-	-23	-0-	94	1	1526	2	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1537	-0-	-13	-0-	60	1	1476	2	Y	1					1
							1	9									
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					1

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	330	N	330	-0-	-0-	-0-	21	1	309	2	Y	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	17	1	280	2	Y	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	16	1	270	2	Y	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	17	1	279	2	Y	-0-					-0-
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	11	1	283	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-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	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	94 1	1 9	1402	2	Y	1	1	1			-0-
05	1395	N	1298	-0-	-97	-0-	74	1	1224	2	Y	-0-					-0-
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	83	1	1375	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1395	-0-	-155	-0-	81	1	1314	2	Y	-0-					-0-
08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	56	1	1374	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					-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	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	189 1	1 9	2823	2	Y	1					1
05	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	210	1	3461	2	Y	-0-					1
06	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	185	1	3062	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	150	1	2436	2	Y	-0-					-0-
08	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	105 1	1 9	2587	2	Y	1					1
09	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					1

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	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	52	1	1351	2	N	-0-					-0-
05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	61	1	1764	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	997	-0-	-383	-0-	32	1	965	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	900	-0-	-557	-0-	47	1	853	2	N	-0-					-0-
08	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2371	2	15	9	N	14					14
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					14

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	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	84 1	1 9	1247	2	Y	1					2
05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	72	1	1194	2	Y	-0-					2
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	71	1	1175	2	Y	-0-					2
07	1302	N	862	-0-	-440	-0-	50	1	812	2	Y	-0-	1	1			1
08	1271	N	949	-0-	-322	-0-	37	1	912	2	Y	-0-					1
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					1

GARZA, L. "4" WELL #: 7 RRCID -> 204071 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13989 PERF.10885 - 11511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	876	-0-	-24	-0-	55 1	1 9	820	2	Y	1					1
05	1147	N	631	-0-	-516	-0-	36	1	595	2	Y	-0-					1
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	39 1	1 9	646	2	Y	1	1	1			1
07	899	N	857	-0-	-42	-0-	50	1	807	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	620	N	481	-0-	-139	-0-	19 1	1 9	461	2	Y	1					1
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					1

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	1650	N	1529	-0-	-121	-0-	96	1	1432	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1612	N	1425	-0-	-187	-0-	81	1	1344	2	Y	-0-					-0-
06	1530	N	1145	-0-	-385	-0-	65	1	1080	2	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1492	-0-	-89	-0-	87	1	1405	2	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1389	-0-	-37	-0-	54	1	1334	2	Y	1					1
							1	9									
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					1

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	3330	X	2660	-0-	-670	-0-	167	1	2491	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	3007	X	2647	-0-	-360	-0-	151	1	2495	2	Y	1					2
							1	9									
06	2910	X	2347	-0-	-563	-0-	134	1	2213	2	Y	-0-	1	1			1
07	3007	X	2642	-0-	-365	-0-	154	1	2487	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	2790	X	2622	-0-	-168	-0-	102	1	2519	2	Y	1					2
							1	9									
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					2

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	456	N	456	-0-	-0-	-0-	29	1	427	2	Y	-0-					-0-
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	27	1	453	2	Y	-0-					-0-
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	30	1	489	2	Y	-0-					-0-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	31	1	502	2	Y	-0-					-0-
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	21	1	521	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 34 RRCID -> 205446 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10450 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1656	-0-	-204	-0-	61	1	1595	2	N	-0-					-0-
05	2263	N	2081	-0-	-182	-0-	69	1	2012	2	N	-0-					-0-
06	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	63	1	1891	2	N	-0-					-0-
07	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	98	1	1787	2	N	-0-					-0-
08	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 35 RRCID -> 205447 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 14116 PERF.10434 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	29	1	741	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	847	-0-	-300	-0-	28	1	819	2	N	-0-					-0-
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	27	1	821	2	N	-0-					-0-
07	806	N	676	-0-	-130	-0-	35	1	641	2	N	-0-					-0-
08	837	N	598	-0-	-239	-0-	598	2			N	-0-					-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-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 #: 44 RRCID -> 207632 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11408 PERF.10378 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	3	1	68	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 25 RRCID -> 208611 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14550 PERF.10718 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	60	1	1107	2	N	-0-					-0-
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	58	1	1167	2	N	-0-					-0-
06	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	61	1	1162	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	45	1	1147	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1186	-0-	-54	-0-	46	1	1140	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 208710 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10657 - 14042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	675	-0-	-45	-0-	42	1	633	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	691	-0-	-22	-0-	39	1	652	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	665	-0-	-25	-0-	38	1	627	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	691	-0-	-22	-0-	40	1	651	2	Y	-0-					-0-
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	27	1	656	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 91 RRCID -> 209116 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10385 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	X	1494	-0-	-426	-0-	94	1	1398	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	1984	X	1535	-0-	-449	-0-	88	1	1446	2	Y	1					2
							1	9									
06	1920	X	1478	-0-	-442	-0-	84	1	1394	2	Y	-0-	1	1			1
07	1829	X	1235	-0-	-594	-0-	72	1	1162	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1643	X	1596	-0-	-47	-0-	62	1	1533	2	Y	1					2
							1	9									
09	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					2

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	438	N	438	-0-	-0-	-0-	28	1	410	2	Y	-0-					-0-
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	25	1	419	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	427	-0-	-23	-0-	24	1	403	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	456	-0-	-9	-0-	27	1	429	2	Y	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	17	1	430	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-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	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	18	1	526	2	N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	9	1	265	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	63	1	1647	2	N	-0-					17
05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	39	1	1130	2	N	-0-					17
06	2010	N	897	-0-	-1113	-0-	29	1	868	2	N	-0-					17
07	1767	N	1007	-0-	-760	-0-	52	1	955	2	N	-0-					17
08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1308	2	59	9	N	54	17	7			54
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					54

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	2310	N	1928	-0-	-382	-0-	100	1	1828	2	N	-0-					-0-
05	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	113	1	2253	2	N	-0-					-0-
06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	93	1	1769	2	N	-0-					-0-
07	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	90	1	2310	2	N	-0-					-0-
08	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	105	1	2583	2	N	-0-					-0-
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-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	298	N	298	-0-	-0-	-0-	19	1	279	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	275	-0-	-35	-0-	16	1	259	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	163	-0-	-137	-0-	9	1	154	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	184	-0-	-126	-0-	11	1	173	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	251	-0-	-28	-0-	10	1	241	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-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	289	N	289	-0-	-0-	-0-	18	1	271	2	Y	-0-					-0-
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	45	1	746	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	20	1	340	2	Y	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	21	1	344	2	Y	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	12	1	301	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 102 RRCID -> 212804 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12827 PERF.10314 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	2458	-0-	-182	-0-	154	1	2302	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
05	2728	X	2524	-0-	-204	-0-	144	1	2379	2	Y	1					4
							1	9									
06	2580	X	2489	-0-	-91	-0-	142	1	2347	2	Y	-0-	1	1			3
07	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	160	1	2585	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
08	2573	X	2447	-0-	-126	-0-	95	1	2351	2	Y	1					4
							1	9									
09	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					4

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	960	N	891	-0-	-69	-0-	56	1	834	2	Y	1					1
							1	9									
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	57	1	946	2	Y	-0-					1
06	930	N	722	-0-	-208	-0-	41	1	681	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	55	1	894	2	Y	-0-					-0-
08	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	46	1	1141	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	3390	X	2905	-0-	-485	-0-	182	1 2 9	2721	2	Y	2	1	1			2
05	3441	X	2873	-0-	-568	-0-	164	1 1 9	2708	2	Y	1					3
06	3270	X	3156	-0-	-114	-0-	180	1	2976	2	Y	-0-	1	1			2
07	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	201	1 1 9	3255	2	Y	1	1	1			2
08	3317	X	2633	-0-	-684	-0-	102	1 1 9	2530	2	Y	1					3
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					3

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	5910	X	5487	-0-	-423	-0-	344	1 4 9	5139	2	Y	4	2	1			4
05	6107	X	5618	-0-	-489	-0-	321	1 2 9	5295	2	Y	2					6
06	5910	X	5593	-0-	-317	-0-	319	1 1 9	5273	2	Y	1	2	1			5
07	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	346	1 2 9	5608	2	Y	2	2	1			5
08	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	228	1 2 9	5636	2	Y	2					7
09	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					7

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	2880	N	2460	-0-	-420	-0-	154	1 2 9	2304	2	Y	2	1	1			1
05	2821	N	2368	-0-	-453	-0-	135	1 1 9	2232	2	Y	1					2
06	2820	N	2188	-0-	-632	-0-	125	1	2063	2	Y	-0-	1	1			1
07	2542	N	2112	-0-	-430	-0-	123	1 1 9	1988	2	Y	1	1	1			1
08	2356	N	2047	-0-	-309	-0-	80	1 1 9	1966	2	Y	1					2
09	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					2

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	1380	N	446	-0-	-934	-0-	28	1 1 9	417	2	Y	1	1	1			-0-
05	2046	N	195	-0-	-1851	-0-	11	1	184	2	Y	-0-					-0-
06	1830	N	96	-0-	-1734	-0-	5	1	91	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	59	-0-	-406	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
08	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	109	1 1 9	2679	2	Y	1					1
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					1

MUNOZ WELL #: 13 RRCID -> 215813 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11228 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VOLPE WELL #: 2 RRCID -> 216946 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10369 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 27 RRCID -> 217123 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10526 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	186	N	2	-0-	-184	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS PALOMAS WELL #: 2 RRCID -> 217349 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10980 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1161	-0-	1161	1161	6	1	1155	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1212	-0-	1212	2373	5	1	1207	2	Y	-0-					-0-
06	3510	X	1137	-0-	-2373	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
07	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			Y	-0-					-0-
08	1271	X	1160	-0-	-111	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-
09	1170	X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 8 RRCID -> 217484 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 13834 PERF.10608 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	23	1	346	2	Y	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	19	1	308	2	Y	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	20	1	330	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	250	-0-	-29	-0-	15	1	235	2	Y	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	11	1	270	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 6 RRCID -> 217489 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11339 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	X	820	-0-	-260	-0-	51	1	768	2	Y	1					2
							1	9									
05	1116	X	760	-0-	-356	-0-	43	1	717	2	Y	-0-					2
06	748	X	748	-0-	-0-	-0-	43	1	705	2	Y	-0-					2
07	837	X	805	-0-	-32	-0-	47	1	758	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	775	N	764	-0-	-11	-0-	30	1	734	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					-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	1320	N	1236	-0-	-84	-0-	7	1	1229	2	N	-0-					-0-
05	1829	N	1605	-0-	-224	-0-	7	1	1598	2	N	-0-					-0-
06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
07	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	2	Y	-0-			-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
08	15	N	3	-0-	-12	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-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	DLQ G-10		344	-0-	344	344	2	1	342	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		385	-0-	385	729	1	1	384	2	Y	-0-			-0-
06	1100	X	371	-0-	-729	-0-	371	2			Y	-0-			-0-
07	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-			-0-
08	403	X	386	-0-	-17	-0-	386	2			Y	-0-			-0-
09	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT			-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	840	N	649	-0-	-191	-0-	4	1	645	2	N	-0-			-0-
05	806	N	583	-0-	-223	-0-	2	1	581	2	N	-0-			-0-
06	510	N	352	-0-	-158	-0-	352	2			N	-0-			-0-
07	682	N	521	-0-	-161	-0-	521	2			N	-0-			-0-
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-			-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			-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	588	N	588	-0-	-0-	-0-	37	1	551	2	Y	-0-			-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	23	1	383	2	Y	-0-			-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	18	1	300	2	Y	-0-			-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	21	1	337	2	Y	-0-			-0-
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	12	1	292	2	Y	-0-			-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT			-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	1350	N	1249	-0-	-101	-0-	78 1	1 9	1170	2	Y	1			2
05	1395	N	983	-0-	-412	-0-	56	1	927	2	Y	-0-			2
06	1350	N	1078	-0-	-272	-0-	61	1	1017	2	Y	-0-			2
07	1302	N	809	-0-	-493	-0-	47	1	762	2	Y	-0-	1 1		1
08	992	N	652	-0-	-340	-0-	25	1	627	2	Y	-0-			1
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT			1

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220427 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.10823 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	38	1	562	2	Y	-0-			-0-
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	36	1	586	2	Y	-0-			-0-
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	34	1	562	2	Y	-0-			-0-
07	620	N	538	-0-	-82	-0-	31	1	507	2	Y	-0-			-0-
08	620	N	535	-0-	-85	-0-	21	1	514	2	Y	-0-			-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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

04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	91	1	1352	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	2201	N	1703	-0-	-498	-0-	97	1	1606	2	Y	-0-					1
06	2250	N	1961	-0-	-289	-0-	112	1	1849	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1488	N	967	-0-	-521	-0-	56	1	911	2	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1438	-0-	-267	-0-	56	1	1381	2	Y	1					1
							1	9									
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					1

IRENE WELL #: 4 RRCID -> 221382 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 11601 PERF.10642 - 10862

04	600	N	546	-0-	-54	-0-	34	1	512	2	Y	-0-					-0-
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	34	1	567	2	Y	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	31	1	510	2	Y	-0-					-0-
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	34	1	548	2	Y	-0-					-0-
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	30	1	752	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221487 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11916 PERF.10664 - 11367

04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	14	1	206	2	Y	-0-					-0-
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	23	1	373	2	Y	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	23	1	373	2	Y	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	16	1	264	2	Y	-0-					-0-
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	17	1	414	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUNOZ WELL #: 14 RRCID -> 221796 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 14271 PERF.12802 - 13914

04	3030	X	2838	-0-	-192	-0-	178	1	2658	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	3131	X	2377	-0-	-754	-0-	136	1	2240	2	Y	1					2
							1	9									
06	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	176	1	2912	2	Y	-0-	1	1			1
07	3131	X	2911	-0-	-220	-0-	169	1	2741	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	2945	X	2346	-0-	-599	-0-	91	1	2254	2	Y	1					2
							1	9									
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					2

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	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	125	1	1871	2	Y	1					2
							1	9									
05	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	122	1	2019	2	Y	-0-					2
06	3000	N	3573	-0-	573	573	204	1	3369	2	Y	-0-					2
07	3100	N	3452	-0-	352	925	201	1	3251	2	Y	-0-	1	1			1
08	3100	N	3639	-0-	539	1464	142	1	3497	2	Y	-0-					1
09	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	54					Y	NO RPT					1

JACOBA WELL #: 9 RRCID -> 221919 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10857 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1345	-0-	-35	-0-	84	1	1260	2	Y	1					1
							1	9									
05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	80	1	1322	2	Y	-0-					1
06	1440	N	1309	-0-	-131	-0-	75	1	1234	2	Y	-0-					1
07	1395	N	1149	-0-	-246	-0-	67	1	1082	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	1395	N	831	-0-	-564	-0-	32	1	799	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					-0-

E. E. GUTIERREZ WELL #: 8 RRCID -> 221921 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10924 - 13222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	197	1	2938	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
05	3999	X	3231	-0-	-768	-0-	184	1	3046	2	Y	1					3
							1	9									
06	3870	X	3122	-0-	-748	-0-	178	1	2944	2	Y	-0-	1	1			2
07	3999	X	3350	-0-	-649	-0-	195	1	3154	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	3410	X	3162	-0-	-248	-0-	123	1	3038	2	Y	1					3
							1	9									
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					3

LFT WELL #: 3 RRCID -> 222121 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10626 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	405	-0-	-855	-0-	2	1	403	2	N	-0-					-0-
05	806	N	388	-0-	-418	-0-	2	1	386	2	N	-0-					-0-
06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLPE WELL #: 3 RRCID -> 222194 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10520 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	81	-0-	-279	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05	310	N	126	-0-	-184	-0-	1	1	125	2	N	-0-					-0-
06	120	N	36	-0-	-84	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222331 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11360 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	153	-0-	-33	-0-	9	1	144	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	144	-0-	-36	-0-	8	1	136	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	8	1	135	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	84	-0-	-71	-0-	3	1	81	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-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	371	N	371	-0-	-0-	-0-	2	1	369	2	N	-0-					-0-
05	341	N	58	-0-	-283	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	450	N	82	-0-	-368	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	372	N	237	-0-	-135	-0-	237	2			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

IRENE WELL #: 6 RRCID -> 222879 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10940 - 12624

04	900	N	865	-0-	-35	-0-	54	1	810	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	56	1	918	2	Y	-0-					-0-
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	49	1	807	2	Y	-0-					-0-
07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	56	1	914	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	937	-0-	-24	-0-	36	1	901	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 113 RRCID -> 222893 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 12680 PERF.10298 - 10474

04	3990	X	3474	-0-	-516	-0-	218	1	3253	2	Y	3	1	1			4
							3	9									
05	4123	X	2995	-0-	-1128	-0-	171	1	2822	2	Y	2					6
							2	9									
06	3990	X	2859	-0-	-1131	-0-	163	1	2696	2	Y	-0-	2	1			4
07	3875	X	2878	-0-	-997	-0-	167	1	2710	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
08	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	141	1	3490	2	Y	2					5
							2	9									
09	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					5

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223056 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10672 - 11414

04	3360	X	3064	-0-	-296	-0-	192	1	2870	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
05	3441	X	3324	-0-	-117	-0-	190	1	3133	2	Y	1					6
							1	9									
06	3330	X	3114	-0-	-216	-0-	177	1	2936	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
07	3348	X	3112	-0-	-236	-0-	181	1	2930	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
08	3317	X	3186	-0-	-131	-0-	124	1	3061	2	Y	1					7
							1	9									
09	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					7

YZAGUIRRE-LEO WELL #: 14 RRCID -> 223061 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11187 - 11238

04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	36	1	565	2	N	-0-					-0-
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	38	1	624	2	N	-0-					-0-
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	40	1	642	2	N	-0-					-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	38	1	619	2	N	-0-					-0-
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	49	1	613	2	N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

LFT WELL #: 2 RRCID -> 223224 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10403 - 10840

04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	3	1	603	2	N	-0-					-0-
05	589	N	335	-0-	-254	-0-	1	1	334	2	N	-0-					-0-
06	660	N	263	-0-	-397	-0-	263	2			N	-0-					-0-
07	620	N	351	-0-	-269	-0-	351	2			N	-0-					-0-
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-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	1320	N	1200	-0-	-120	-0-	75 1	1 9	1124	2	Y	1	2	1			-0-
05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	105	1	1732	2	Y	-0-					-0-
06	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	94	1	1550	2	Y	-0-					-0-
07	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	82	1	1321	2	Y	-0-					-0-
08	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	59	1	1457	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					-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	1770	N	1654	-0-	-116	-0-	104 1	1 9	1549	2	Y	1					1
05	1767	N	1659	-0-	-108	-0-	95	1	1564	2	Y	-0-					1
06	1680	N	1557	-0-	-123	-0-	89	1	1468	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1705	N	1431	-0-	-274	-0-	83	1	1348	2	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1557	-0-	-117	-0-	61 1	1 9	1495	2	Y	1					1
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					1

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	252	N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	2	N	-0-					-0-
05	341	N	314	-0-	-27	-0-	15	1	299	2	N	-0-					-0-
06	300	N	271	-0-	-29	-0-	14	1	257	2	N	-0-					-0-
07	248	N	143	-0-	-105	-0-	5	1	138	2	N	-0-					-0-
08	310	N	230	-0-	-80	-0-	9	1	221	2	N	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-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	3600	X	3564	-0-	-36	-0-	213	1	3351	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	3689	-0-	-31	-0-	214	1	3475	2	N	-0-					-0-
06	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	222	1	3550	2	N	-0-					-0-
07	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	218	1	3512	2	N	-0-					-0-
08	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	277	1	3481	2	N	-0-					-0-
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					-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	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	129	1	2031	2	N	-0-					-0-
05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	121	1	1973	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1155	-0-	-795	-0-	68	1	1087	2	N	-0-					-0-
07	2232	N	836	-0-	-1396	-0-	49	1	787	2	N	-0-					-0-
08	2108	N	769	-0-	-1339	-0-	57	1	712	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-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	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			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
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	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	265	1	4165	2	N	-0-					14
05	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	263	1	4278	2	N	-0-					14
06	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	253	1	4051	2	N	-0-					14
07	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	239	1	3864	2	N	7					21
							8	9									
08	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	279	1	3506	2	N	-0-					21
09	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					21

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 226081 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 13834 PERF.10674 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	86	1	1357	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1389	-0-	-99	-0-	80	1	1309	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1349	-0-	-61	-0-	79	1	1270	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1400	-0-	-88	-0-	82	1	1318	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	1390	-0-	-5	-0-	102	1	1288	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					-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	323	N	323	-0-	-0-	-0-	19	1	304	2	N	-0-					-0-
05	248	N	217	-0-	-31	-0-	13	1	204	2	N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	18	1	289	2	N	-0-					-0-
07	248	N	243	-0-	-5	-0-	14	1	229	2	N	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	19	1	242	2	N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-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	660	N	648	-0-	-12	-0-	39	1	609	2	N	-0-					-0-
05	744	N	648	-0-	-96	-0-	38	1	610	2	N	-0-					-0-
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	38	1	603	2	N	-0-					-0-
07	682	N	653	-0-	-29	-0-	38	1	615	2	N	-0-					-0-
08	651	N	634	-0-	-17	-0-	47	1	587	2	N	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-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	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	124	1	1956	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	2151	-0-	-143	-0-	125	1	2026	2	N	-0-					-0-
06	2130	N	2104	-0-	-26	-0-	124	1	1980	2	N	-0-					-0-
07	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	130	1	2105	2	N	-0-					-0-
08	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	165	1	2072	2	N	-0-					-0-
09	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 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	810	N	771	-0-	-39	-0-	46	1	725	2	N	-0-			-0-
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	48	1	789	2	N	-0-			-0-
06	810	N	717	-0-	-93	-0-	42	1	675	2	N	-0-			-0-
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	55	1	879	2	N	-0-			-0-
08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	70	1	878	2	N	-0-			-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT			-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	2940	X	2778	-0-	-162	-0-	166	1	2612	2	N	-0-			-0-
05	2573	X	2139	-0-	-434	-0-	124	1	2015	2	N	-0-			-0-
06	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	155	1	2479	2	N	-0-			-0-
07	2883	N	2718	-0-	-165	-0-	159	1	2559	2	N	-0-			-0-
08	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	184	1	2315	2	N	-0-			-0-
09	2640	N	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT			-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	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	378	1	7541	2	N	-0-			-0-
05	8618	X	7204	-0-	-1414	-0-	454	1	6750	2	N	-0-			-0-
06	8340	X	6847	-0-	-1493	-0-	319	1	6528	2	N	-0-			-0-
07	8618	X	6510	-0-	-2108	-0-	276	1	6234	2	N	-0-			-0-
08	8184	X	5869	-0-	-2315	-0-	5869	2			N	-0-			-0-
09	7920	X	NO RPT	-0-	-7920	-0-					N	NO RPT			-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	952	N	952	-0-	-0-	-0-	49	1	903	2	N	-0-			-0-
05	868	N	722	-0-	-146	-0-	34	1	688	2	N	-0-			-0-
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	43	1	814	2	N	-0-			-0-
07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	43	1	1103	2	N	-0-			-0-
08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	41	1	1019	2	N	-0-			-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT			-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	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	88	1	1390	2	N	-0-			-0-
05	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	138	1	2244	2	N	-0-			-0-
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	71	1	1131	2	N	-0-			-0-
07	1519	N	1044	-0-	-475	-0-	61	1	983	2	N	-0-			-0-
08	2170	N	857	-0-	-1313	-0-	63	1	794	2	N	-0-			-0-
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT			-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. GAS	(I) LIFT(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	1101	-0-		-399	-0-	69	1	1031	2	Y	1					1
								1	9									
05	1364	N	1098	-0-		-266	-0-	63	1	1035	2	Y	-0-					1
06	1110	N	935	-0-		-175	-0-	53	1	882	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1147	N	1020	-0-		-127	-0-	59	1	961	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	1001	-0-		-84	-0-	39	1	962	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	NO RPT	-0-		-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 51 RRCID -> 232151 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10653 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	173	-0-		-67	-0-	11	1	162	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	153	-0-		-95	-0-	9	1	144	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	159	-0-		-81	-0-	9	1	150	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	180	-0-		-6	-0-	10	1	170	2	Y	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-		-0-	-0-	7	1	168	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-		-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 50 RRCID -> 232271 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10581 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

FLORES, L. G. WELL #: 52 RRCID -> 233002 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10712 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1198	-0-		-32	-0-	75	1	1122	2	Y	1					2
								1	9									
05	1271	N	1234	-0-		-37	-0-	70	1	1164	2	Y	-0-					2
06	1230	N	1193	-0-		-37	-0-	68	1	1125	2	Y	-0-					2
07	1242	N	1242	-0-		-0-	-0-	72	1	1170	2	Y	-0-	1	1			1
08	1240	N	1226	-0-		-14	-0-	48	1	1178	2	Y	-0-					1
09	1200	N	NO RPT	-0-		-1200	-0-					Y	NO RPT					1

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233180 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11239 - 11279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1539	-0-		-591	-0-	92	1	1447	2	N	-0-					-0-
05	2214	N	2214	-0-		-0-	-0-	128	1	2086	2	N	-0-					-0-
06	2100	N	1996	-0-		-104	-0-	118	1	1878	2	N	-0-					-0-
07	2019	N	2019	-0-		-0-	-0-	118	1	1901	2	N	-0-					-0-
08	2201	N	1373	-0-		-828	-0-	101	1	1272	2	N	-0-					-0-
09	2010	N	NO RPT	-0-		-2010	-0-					N	NO RPT					-0-

J.O.D. "1" WELL #: 1 RRCID -> 233345 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10806 - 11187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1285	-0-		-1415	-0-	66	1	1219	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	1118	-0-		-1672	-0-	53	1	1065	2	N	-0-					-0-
06	2340	X	852	-0-		-1488	-0-	43	1	809	2	N	-0-					-0-
07	2201	X	487	-0-		-1714	-0-	18	1	469	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	292	-0-		-824	-0-	11	1	281	2	N	-0-					-0-
09	840	N	NO RPT	-0-		-840	-0-					N	NO RPT					-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	1290	X	464	-0-	-826	-0-	29	1	433	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	1333	X	407	-0-	-926	-0-	23	1	384	2	Y	-0-					1
06	570	X	341	-0-	-229	-0-	19	1	322	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	589	X	515	-0-	-74	-0-	30	1	484	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	465	X	379	-0-	-86	-0-	15	1	364	2	Y	-0-					-0-
09	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-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	2520	X	2083	-0-	-437	-0-	131	1	1950	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
05	2604	X	2032	-0-	-572	-0-	116	1	1915	2	Y	1					4
							1	9									
06	2520	X	1828	-0-	-692	-0-	104	1	1724	2	Y	-0-	1	1			3
07	2449	X	1705	-0-	-744	-0-	99	1	1606	2	Y	-0-	1	1			2
08	2046	N	1676	-0-	-370	-0-	65	1	1610	2	Y	1					3
							1	9									
09	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					3

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	8	1	208	2	N	-0-					-0-
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	40	1	996	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	67	1	1054	2	N	-0-					-0-
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	50	1	812	2	N	-0-					-0-
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	50	1	794	2	N	-0-					-0-
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	46	1	748	2	N	-0-					-0-
08	744	N	716	-0-	-28	-0-	53	1	663	2	N	-0-					-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-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	475	N	475	-0-	-0-	-0-	30	1	445	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	17	1	278	2	Y	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	213	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	206	-0-	-290	-0-	12	1	194	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	285	-0-	-25	-0-	11	1	274	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-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	540	N	495	-0-	-45	-0-	30	1	465	2	N	-0-					-0-
05	589	N	553	-0-	-36	-0-	32	1	521	2	N	-0-					-0-
06	570	N	565	-0-	-5	-0-	33	1	532	2	N	-0-					-0-
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	33	1	524	2	N	-0-					-0-
08	558	N	555	-0-	-3	-0-	41	1	514	2	N	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RODRIGUEZ GAS UNIT 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	1170	N	1064	-0-	-106	-0-	67	1	996	2	Y	1					1
							1	9									
05	1085	N	1031	-0-	-54	-0-	59	1	972	2	Y	-0-					1
06	1080	N	961	-0-	-119	-0-	55	1	906	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	59	1	953	2	Y	-0-					-0-
08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	41	1	1009	2	Y	1					1
							1	9									
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					1

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	3000	N	3153	-0-	153	153	198	1	2953	2	N	2	1	1			1
							2	9									
05	2870	N	2717	-0-	-153	-0-	155	1	2561	2	N	1					2
							1	9									
06	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	139	1	2303	2	N	-0-	1	1			1
07	2790	X	1544	-0-	-1246	-0-	90	1	1453	2	N	1	1	1			1
							1	9									
08	2790	X	1509	-0-	-1281	-0-	59	1	1449	2	N	1					2
							1	9									
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					2

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 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	9630	X	9137	-0-	-493	-0-	573	1	8557	2	N	6	3	1			8
							7	9									
05	9827	X	9486	-0-	-341	-0-	541	1	8942	2	N	3					11
							3	9									
06	9390	X	9074	-0-	-316	-0-	517	1	8555	2	N	2	3	1			10
							2	9									
07	9703	X	9398	-0-	-305	-0-	546	1	8849	2	N	3	3	1			10
							3	9									
08	9610	X	9224	-0-	-386	-0-	359	1	8862	2	N	3					13
							3	9									
09	9180	X	NO RPT	-0-	-9180	-0-					N	NO RPT					13

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

FLORES, L. G. WELL #: 56 RRCID -> 237078 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10302 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	48	1	723	2	N	-0-					-0-
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	39	1	639	2	N	-0-					-0-
06	630	N	559	-0-	-71	-0-	32	1	527	2	N	-0-					-0-
07	651	N	534	-0-	-117	-0-	31	1	503	2	N	-0-					-0-
08	651	N	448	-0-	-203	-0-	17	1	431	2	N	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 54 RRCID -> 237096 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11083 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	890	N	890	-0-	-0-	-0-	53	1	837	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	875	-0-	-582	-0-	51	1	824	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	916	-0-	-224	-0-	54	1	862	2	N	-0-					-0-
07	930	N	884	-0-	-46	-0-	52	1	832	2	N	-0-					-0-
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	65	1	814	2	N	-0-					-0-
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-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	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	160 2	1 9	2392	2	N	2	1	1			1
05	2759	N	2598	-0-	-161	-0-	148 1	1 9	2449	2	N	1					2
06	2760	N	2347	-0-	-413	-0-	134	1	2213	2	N	-0-	1	1			1
07	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	153 1	1 9	2481	2	N	1	1	1			1
08	2604	N	2521	-0-	-83	-0-	98 1	1 9	2422	2	N	1					2
09	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					2

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	510	N	499	-0-	-11	-0-	31	1	468	2	N	-0-					-0-
05	527	N	493	-0-	-34	-0-	28	1	465	2	N	-0-					-0-
06	510	N	463	-0-	-47	-0-	26	1	437	2	N	-0-					-0-
07	527	N	483	-0-	-44	-0-	28	1	455	2	N	-0-					-0-
08	496	N	423	-0-	-73	-0-	16	1	407	2	N	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DOMINGUEZ "A" WELL #: A 1 RRCID -> 240310 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10040 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, F. D. WELL #: 4 RRCID -> 241995 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9988 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	9	1	136	2	N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	2	N	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	157	2	N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-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	1020	N	692	-0-	-328	-0-	43 1	1 9	648	2	N	1					1
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					1
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	713	N	-0-	-0-	-713	-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-

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	3060	X	2821	-0-	-239	-0-	177 3	1 9	2641	2	N	3	1	1			4
05	3162	X	2963	-0-	-199	-0-	169 1	1 9	2793	2	N	1					5
06	3060	X	2863	-0-	-197	-0-	163 1	1 9	2699	2	N	1	1	1			5
07	3131	X	3093	-0-	-38	-0-	180 1	1 9	2912	2	N	1	1	1			5
08	2976	X	2946	-0-	-30	-0-	115 1	1 9	2830	2	N	1					6
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					6

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		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 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	6000	X	1208	-0-	-4792	-0-	76	1	1128	2	N	4	2	1			6
							4	9									
05	6138	X	819	-0-	-5319	-0-	47	1	770	2	N	2					8
							2	9									
06	5820	X	817	-0-	-5003	-0-	46	1	770	2	N	1	2	1			7
							1	9									
07	5270	X	936	-0-	-4334	-0-	54	1	880	2	N	2	2	1			7
							2	9									
08	3534	X	822	-0-	-2712	-0-	32	1	788	2	N	2					9
							2	9									
09	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					9

EMMA WELL #: 3 RRCID -> 246192 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11108 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	596	-0-	-124	-0-	36	1	560	2	N	-0-					-0-
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	56	1	915	2	N	-0-					-0-
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	50	1	792	2	N	-0-					-0-
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	42	1	675	2	N	-0-					-0-
08	961	N	694	-0-	-267	-0-	51	1	643	2	N	-0-					-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES-NORTH WELL #: 9 RRCID -> 247412 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 14208 PERF.11120 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25110	X	22733	-0-	-2377	-0-	1087	1	21646	2	N	-0-					-0-
05	25947	X	22869	-0-	-3078	-0-	1440	1	21429	2	N	-0-					-0-
06	24360	X	21047	-0-	-3313	-0-	981	1	20066	2	N	-0-					-0-
07	25172	X	23919	-0-	-1253	-0-	1012	1	22907	2	N	-0-					-0-
08	25172	X	21003	-0-	-4169	-0-	21003	2			N	-0-					-0-
09	22740	X	NO RPT	-0-	-22740	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ WELL #: 17 RRCID -> 247764 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10657 - 11457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	915	-0-	-165	-0-	57	1	857	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1054	N	921	-0-	-133	-0-	53	1	868	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	880	-0-	-140	-0-	50	1	830	2	N	-0-					-0-
07	961	N	911	-0-	-50	-0-	53	1	858	2	N	-0-					-0-
08	930	N	834	-0-	-96	-0-	32	1	801	2	N	1					1
							1	9									
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					1

HAYNES "B" WELL #: 9 RRCID -> 247803 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11571 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5670	X	4445	-0-	-1225	-0-	230	1	4215	2	N	-0-					-0-
05	5859	X	4841	-0-	-1018	-0-	230	1	4611	2	N	-0-					-0-
06	5520	X	4577	-0-	-943	-0-	229	1	4348	2	N	-0-					-0-
07	5301	X	4553	-0-	-748	-0-	171	1	4382	2	N	-0-					-0-
08	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	197	1	4872	2	N	-0-					-0-
09	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					N	NO RPT					-0-

BUNCH, ROY WELL #: 1 RRCID -> 248532 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9944 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	391	-0-	-29	-0-	2	1	389	2	N	-0-					-0-
05	496	N	310	-0-	-186	-0-	1	1	309	2	N	-0-					-0-
06	480	N	428	-0-	-52	-0-	428	2			N	-0-					-0-
07	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAUL VOLPE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251537 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11807 PERF. 9572 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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	608	N	608	-0-	-0-	-0-	31	1	577	2	N	-0-					-0-
05	310	N	296	-0-	-14	-0-	14	1	282	2	N	-0-					-0-
06	120	N	57	-0-	-63	-0-	3	1	54	2	N	-0-					-0-
07	620	N	107	-0-	-513	-0-	4	1	103	2	N	-0-					-0-
08	310	N	247	-0-	-63	-0-	10	1	237	2	N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-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	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	1326	1	7683	2	N	-0-					-0-
05	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	1179	1	7374	2	N	-0-					-0-
06	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	1206	1	7453	2	N	-0-					-0-
07	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	1226	1	7495	2	N	-0-					-0-
08	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	1363	1	7880	2	N	-0-					-0-
09	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

VESTER WELL #: 2 RRCID -> 267500 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 13530 PERF. 8659 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	864	1	5005	2	Y	-0-					-0-
05	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	828	1	5178	2	Y	-0-					-0-
06	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	823	1	5084	2	Y	-0-					-0-
07	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	866	1	5297	2	Y	-0-					-0-
*08	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	944	1	5457	2	Y	-0-					-0-
09	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	10539	X	10539	-0-	-0-	-0-	1551	1	8988	2	Y	-0-					-0-
05	12748	X	12748	-0-	-0-	-0-	1757	1	10991	2	Y	-0-					-0-
06	13031	X	13031	-0-	-0-	-0-	1815	1	11216	2	Y	-0-					-0-
07	12081	X	12081	-0-	-0-	-0-	1698	1	10383	2	Y	-0-					-0-
*08	11857	X	11857	-0-	-0-	-0-	1748	1	10109	2	Y	-0-					-0-
09	10170	X	NO RPT	-0-	-10170	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					111
05	1643	X	836	-0-	-807	-0-	836	3			N	-0-					111
06	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					111
07	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	14					125
08	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					125
09	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					125

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	1259	1	7291	2	N	-0-					-0-
05	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	1236	1	7734	2	N	-0-					-0-
06	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	1156	1	7143	2	N	-0-					-0-
07	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	1210	1	7396	2	N	-0-					-0-
08	8277	X	6409	-0-	-1868	-0-	945	1	5464	2	N	-0-					-0-
09	8010	X	NO RPT	-0-	-8010	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES 'D' WELL #: 5 RRCID -> 278498 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8578 - 8670

04	6750	X	4418	-0-	-2332	-0-	228	1	4190	2	N	-0-					72
05	6975	X	4147	-0-	-2828	-0-	194	1	3878	2	N	68	133	1			7
							75	9									
06	6060	X	3439	-0-	-2621	-0-	172	1	3263	2	N	4					11
							4	9									
07	5859	X	2715	-0-	-3144	-0-	102	1	2612	2	N	1					12
							1	9									
08	5611	X	2023	-0-	-3588	-0-	79	1	1944	2	N	-0-					12
09	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					N	NO RPT					12

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

GUTIERREZ, RAQUEL F WELL #: 2 RRCID -> 197063 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9627 - 10134

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MUNOZ WELL #: 1 C RRCID -> 117857 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10558 - 11335

04	780	N	768	-0-	-12	-0-	768	2			N	-0-					-0-
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
06	810	N	773	-0-	-37	-0-	773	2			N	-0-					-0-
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
*09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
SAN MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 124477 COMPL. DATE 04/15/1987 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10784 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 126167 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10631 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BUSTAMANTE G.U.,BERNARDO WELL #: 1 RRCID -> 194486 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11036 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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	960	N	554	-0-	-406	-0-	554	2			N	-0-					-0-
05	434	N	359	-0-	-75	-0-	359	2			N	-0-					-0-
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
07	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
*09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	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	1380	N	1033	-0-	-347	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1021	-0-	-281	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
*09	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	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	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1101	-0-	-46	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1299	-0-	-3	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1182	-0-	-108	-0-	1182	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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	605	-0-	-475	-0-	605	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	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2496	-0-	-356	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2670	-0-	-120	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
07	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2714	-0-	-169	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	2602	-0-	-128	-0-	2602	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	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABELINO WELL #: 2 RRCID -> 233962 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11628 - 12656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
05	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
06	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	2014	-0-	-187	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1593	-0-	-360	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1574	-0-	-316	-0-	1574	2			N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS WELL #: 2 RRCID -> 243257 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11851 - 14650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1601	-0-	-11	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
06	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
07	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
08	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	1731	-0-	-309	-0-	1731	2			N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS WELL #: 3 RRCID -> 244494 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11832 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1624	-0-	-86	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
06	2610	N	1409	-0-	-1201	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
08	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
*09	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 129646 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 11803 PERF.10894 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	1048	-0-	-32	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1137	-0-	-10	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1075	-0-	-5	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	807	-0-	-340	-0-	807	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	788	-0-	-292	-0-	788	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
LANIER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 253316 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7410 - 7544

04	450	N	368	-0-	-82	-0-	368	2			N	-0-					44
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					44
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					44
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					44
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					44
09	330	N	240	-0-	-90	-0-	240	2			N	-0-					44

RICOCHET ENERGY, INC. 710549
NOE FERNANDEZ WELL #: 1 RRCID -> 280313 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 10379 PERF. 9871 - 10141

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

04	3000	N	3917	-0-	917	917	282	1	3635	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3821	-0-	721	1638	251	1	3570	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3633	-0-	633	2271	199	1	3434	2	Y	-0-					-0-
07	5012	X	2741	-0-	-2271	-0-	99	1	2642	2	Y	-0-					-0-
08	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	155	1	2576	2	Y	-0-					-0-
09	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					-0-

L. GARZA WELL #: 7 RRCID -> 170350 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10708 - 10754

04	540	N	529	-0-	-11	-0-	38	1	491	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	550	-0-	-39	-0-	36	1	514	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	491	-0-	-79	-0-	27	1	464	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	518	-0-	-40	-0-	19	1	499	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	502	-0-	-56	-0-	29	1	473	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARZA, L. WELL #: 6 RRCID -> 172011 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10583 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		3643	-0-	3643	4385	262	1	3381	2	Y	-0-					1
05	10958	X	6573	-0-	-4385	-0-	425	1	6056	2	Y	84					85
							92	9									
06	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	240	1	4153	2	Y	68					153
							75	9									
07	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	158	1	4201	2	Y	11	164	1			-0-
							12	9									
08	2852	X	2730	-0-	-122	-0-	152	1	2520	2	Y	53					53
							58	9									
09	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					53

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	423	N	423	-0-	-0-	-0-	30	1	393	2	Y	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	31	1	437	2	Y	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	23	1	392	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	396	-0-	-7	-0-	14	1	382	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	333	-0-	-70	-0-	19	1	314	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	180	1	2317	2	Y	-0-					1
05	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	156	1	2220	2	Y	-0-					1
06	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	124	1	2145	2	Y	-0-					1
07	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	81	1	2147	2	Y	-0-					1
08	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	152	1	2515	2	Y	-0-					1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

GARZA, L. WELL #: 9 RRCID -> 175111 COMPL. DATE 09/07/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11184 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	X	1970	-0-	-40	-0-	142	1	1828	2	Y	-0-					-0-
05	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	144	1	2047	2	Y	-0-					-0-
06	2010	X	1613	-0-	-397	-0-	88	1	1525	2	Y	-0-					-0-
07	2046	N	2000	-0-	-46	-0-	72	1	1928	2	Y	-0-					-0-
08	2077	N	1904	-0-	-173	-0-	108	1	1796	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
LA SOLEDAD WELL #: 2 RRCID -> 218820 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 12602 PERF.11348 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	115	-0-	-335	-0-	16	1	99	2	N	-0-					-0-
05	248	N	151	-0-	-97	-0-	23	1	128	2	N	-0-					-0-
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	179	1	886	2	N	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	49	1	337	2	N	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	40	1	256	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	273	-0-	-807	-0-	31	1	242	2	N	-0-					-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	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	186	1	1130	2	N	-0-					-0-
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	228	1	1245	2	N	-0-					-0-
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	232	1	1149	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1303	-0-	-61	-0-	164	1	1139	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1346	-0-	-142	-0-	180	1	1166	2	N	-0-					-0-
*09	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	194	1	1529	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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	839	N	839	-0-	-0-	-0-	118	1	721	2	N	-0-					-0-
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	159	1	867	2	N	-0-					-0-
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	185	1	915	2	N	-0-					-0-
07	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	266	1	1847	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	760	-0-	-263	-0-	102	1	658	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	668	-0-	-442	-0-	75	1	593	2	N	-0-					-0-

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	735	N	735	-0-	-0-	-0-	104	1	631	2	N	-0-					-0-
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	144	1	786	2	N	-0-					-0-
06	600	N	489	-0-	-111	-0-	82	1	407	2	N	-0-					-0-
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	111	1	767	2	N	-0-					-0-
08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	162	1	1046	2	N	-0-					-0-
*09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	95	1	750	2	N	-0-					-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	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	22	1	1402	2	N	-0-					-0-
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	23	1	1351	2	N	-0-					-0-
06	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	29	1	1603	2	N	-0-					-0-
07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	22	1	1490	2	N	-0-					-0-
08	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	29	1	1900	2	N	-0-					-0-
*09	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	25	1	1700	2	N	-0-					-0-

WHITTIER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 226218 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 11511 PERF.10828 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	601	1	3663	2	N	-0-					42
05	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	600	1	3276	2	N	1					43
							1	9									
06	3870	X	3740	-0-	-130	-0-	628	1	3112	2	N	-0-					43
07	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	616	1	4270	2	N	-0-					43
08	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	585	1	3787	2	N	-0-					43
*09	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	512	1	4043	2	N	-0-					43

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	285	N	285	-0-	-0-	-0-	40	1	245	2	N	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	60	1	329	2	N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	49	1	244	2	N	-0-					-0-
07	310	N	307	-0-	-3	-0-	39	1	268	2	N	-0-					-0-
08	403	N	397	-0-	-6	-0-	53	1	344	2	N	-0-					-0-
*09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	39	1	306	2	N	-0-					-0-

EL EBANITO WELL #: 3 RRCID -> 231216 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10376 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	29	1	1816	2	N	-0-					-0-
05	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	42	1	2401	2	N	-0-					-0-
06	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	41	1	2265	2	N	-0-					-0-
07	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	28	1	1908	2	N	-0-					-0-
08	2294	N	1142	-0-	-1152	-0-	17	1	1125	2	N	-0-					-0-
09	2220	N	553	-0-	-1667	-0-	8	1	545	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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	2040	N	2030	-0-	-10	-0-	286	1	1744	2	N	-0-					-0-
05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	287	1	1565	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	1633	-0-	-167	-0-	274	1	1359	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	1805	-0-	-303	-0-	228	1	1577	2	N	-0-					-0-
08	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	377	1	2439	2	N	-0-					-0-
*09	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	218	1	1718	2	N	-0-					-0-

WHITTIER GAS UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 233011 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10952 - 10962

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WHITTIER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 233520 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10740 - 11022

04	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	812 1	1 9	4947	2	N	1					29
05	5890	X	5774	-0-	-116	-0-	894	1	4880	2	N	-0-					29
06	5700	X	2738	-0-	-2962	-0-	460	1	2278	2	N	-0-					29
07	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	867	1	6013	2	N	-0-					29
08	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	1032	1	6687	2	N	-0-					29
*09	8504	X	8504	-0-	-0-	-0-	956	1	7548	2	N	-0-					29

WHITTIER WELL #: 6 RRCID -> 250826 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10814 - 10820

04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	92	1	558	2	N	-0-					-0-
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	92	1	503	2	N	-0-					-0-
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	63	1	311	2	N	-0-					-0-
07	682	N	439	-0-	-243	-0-	55	1	384	2	N	-0-					-0-
08	589	N	300	-0-	-289	-0-	40	1	260	2	N	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

WHITTIER GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 251231 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11467 PERF. N/A

04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

04	DLQ G-10		407	-0-	407	407	362	1	45	2	Y	-0-					20
05	DLQ G-10		365	-0-	365	772	253	1	112	2	Y	-0-					20
06	DLQ G-10		194	-0-	194	966	176	1	18	2	Y	-0-					20
07	1220	N	254	-0-	-966	-0-	243	1	11	2	Y	-0-					20
*08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	279	1	6	2	Y	-0-					20
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VAST OIL TX OPERATING LLC //CONT.// 883803
MOFFAT, ELZA GUTIERREZ WELL #: 2 RRCID -> 203507 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10158 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		423	-0-	423	423	377	1	46	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		447	-0-	447	870	310	1	137	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		456	-0-	456	1326	415	1	41	2	Y	-0-					-0-
07	1684	N	358	-0-	-1326	-0-	343	1	15	2	Y	-0-					-0-
*08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	423	1	9	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LLANOS, M. H. WELL #: 4 RRCID -> 135540 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 6790 - 7112

04	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	349	1	2305	3	N	-0-					-0-
05	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	343	1	2386	3	N	-0-					-0-
06	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	373	1	2177	3	N	-0-					-0-
07	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	360	1	1979	3	N	-0-					-0-
08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	236	1	1312	3	N	-0-					-0-
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 14 RRCID -> 193715 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6644 - 6706

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

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-

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	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					25
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	315	1	188	2	N	-0-					25
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					25
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	126	1	711	2	N	-0-					25
*08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	284	1	697	2	N	-0-					25
*09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					25

OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193839 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8980 - 10556

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

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

04	450	N	298	-0-	-152	-0-	298	2			N	-0-					-0-
05	310	N	187	-0-	-123	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	330	N	110	-0-	-220	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	310	N	92	-0-	-218	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08	186	N	78	-0-	-108	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-

HEMLOCK (SINTON) 40303 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ROSS GAS AND OIL, LTD. CO. 729060
BAKER, K. K. WELL #: 1 RRCID -> 123536 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 4704 - 4707

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_____ 09/08/2017 - PLUGGED 09/08/17

HENNE-WINCH-FERRIS 40448 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG
HOLBEIN & WRIGHT RESOURCES INC. 391475
HOLBEIN WELL #: 2 RRCID -> 066648 COMPL. DATE 02/14/1976 TOTAL DEPTH 1230 PERF. 1190 - 1200

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	3000	N	2770	-0-	-230	1754	2719	2	51	9	N	46					461
05	3100	N	5802	-0-	2702	4456	5783	2	19	9	N	17					478
06	6295	X	1839	-0-	-4456	-0-	1839	2			N	-0-					478
07	3100	X	2382	-0-	-718	-0-	2382	2			N	-0-					478
08	3100	X	2278	-0-	-822	-0-	2278	2			N	-0-					478
09	3000	X	2271	-0-	-729	-0-	2271	2			N	-0-					478

HERBST-TOREL WELL #: 2 RRCID -> 226174 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9584 - 9616

04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					176
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					176
06	1770	X	235	-0-	-1535	-0-	235	2			N	-0-					176
07	1829	X	850	-0-	-979	-0-	850	2			N	-0-					176
08	1829	X	208	-0-	-1621	-0-	208	2			N	-0-					176
09	960	X	42	-0-	-918	-0-	42	2			N	-0-					176

HERBST-TOREL WELL #: 13 RRCID -> 244171 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9690 - 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-

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

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					3
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	218	2	9	9	N	8					11
06	240	N	179	-0-	-61	-0-	178	2	1	9	N	1					12
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					12
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					12
*09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					12

HERBST-TOREL WELL #: 11 RRCID -> 227590 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9140 - 9160

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	576	X	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					267
05	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					267
06	510	X	464	-0-	-46	-0-	455	2	9	9	N	8					275
07	589	X	487	-0-	-102	-0-	487	2			N	-0-					275
08	589	X	462	-0-	-127	-0-	462	2			N	-0-					275
09	570	X	537	-0-	-33	-0-	537	2			N	-0-					275

HERBST-TOREL WELL #: 14 RRCID -> 230240 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9422 - 9430

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-

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
HERBST, F. WELL #: 1 RRCID -> 230628 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 9033 - 9040

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	145	1	1415	3	N	11					142
							12	9									
05	1736	N	1482	-0-	-254	-0-	145	1	1334	3	N	3					145
							3	9									
06	1590	N	1459	-0-	-131	-0-	142	1	1315	3	N	2					147
							2	9									
07	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	144	1	1493	3	N	-0-					147
08	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	149	1	1467	3	N	-0-					147
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					147

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 29 RRCID -> 204583 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6950 - 7080

04	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					102
05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					102
06	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			N	-0-					102
07	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2497	3	8	9	N	7					109
08	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2491	3	9	9	N	8					117
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					117

RAMIREZ, J. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 210768 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7216 - 7288

04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	65	1	637	3	N	-0-					9
05	744	N	730	-0-	-14	-0-	72	1	658	3	N	-0-					9
06	720	N	696	-0-	-24	-0-	68	1	628	3	N	-0-					9
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	64	1	665	3	N	-0-					9
08	744	N	700	-0-	-44	-0-	65	1	635	3	N	-0-					9
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-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-					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	1					-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	379	-0-	-701	-0-	351	2	28	9	N	25					145
*05	1054	X	563	-0-	-491	-0-	549	2	14	9	N	13	144	1			15
06	570	X	508	-0-	-62	-0-	508	2			N	-0-					15
07	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					15
*08	527	X	527	-0-	-0-	-0-	526	2	1	9	N	1					16
09	540	X	457	-0-	-83	-0-	455	2	2	9	N	2					14

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	185	1	2492	2	N	-0-					140
05	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	198	1	2470	2	N	-0-					140
06	2670	X	2508	-0-	-162	-0-	177	1	2331	2	N	-0-					140
07	2759	X	2613	-0-	-146	-0-	247	1	2366	2	N	-0-					140
08	2759	X	2429	-0-	-330	-0-	230	1	2199	2	N	-0-					140
09	2670	X	2323	-0-	-347	-0-	221	1	2102	2	N	-0-					140

C.H. RAMIREZ MINERALS, LTD. WELL #: 2 RRCID -> 222207 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6943 - 7093

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	729	-0-	-441	-0-	48	1	681	2	N	-0-					23
05	806	X	695	-0-	-111	-0-	50	1	645	2	N	-0-					23
06	840	X	494	-0-	-346	-0-	33	1	461	2	N	-0-					23
07	868	X	563	-0-	-305	-0-	53	1	510	2	N	-0-					23
08	868	X	703	-0-	-165	-0-	66	1	637	2	N	-0-					23
09	720	X	512	-0-	-208	-0-	49	1	463	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	290	1	4535	2	N	-0-					170
05	5549	X	4675	-0-	-874	-0-	304	1	4371	2	N	-0-					170
06	5370	X	4173	-0-	-1197	-0-	285	1	3880	2	N	7	7	8			170
							8	9									
07	5549	X	2546	-0-	-3003	-0-	138	1	2408	2	N	-0-					170
08	5208	X	4149	-0-	-1059	-0-	303	1	3846	2	N	-0-					170
09	4830	X	2279	-0-	-2551	-0-	186	1	2093	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	188	-0-	-82	-0-	8	1	180	2	N	-0-					22
05	403	X	299	-0-	-104	-0-	12	1	287	2	N	-0-					22
06	390	X	289	-0-	-101	-0-	17	1	272	2	N	-0-					22
07	403	X	28	-0-	-375	-0-	28	2			N	-0-					22
08	353	X	353	-0-	-0-	-0-	20	1	333	2	N	-0-					22
*09	338	X	338	-0-	-0-	-0-	26	1	312	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21570	X	16904	-0-	-4666	-0-	1018	1	15871	2	N	14					204
							15	9									
05	22258	X	16416	-0-	-5842	-0-	1062	1	15341	2	N	12					216
							13	9									
06	20790	X	14466	-0-	-6324	-0-	994	1	13459	2	N	12	2	8			226
							13	9									
07	20739	X	14295	-0-	-6444	-0-	1009	1	13277	2	N	8	181	1			53
							9	9									
08	17453	X	14072	-0-	-3381	-0-	1009	1	13052	2	N	10					63
							11	9									
09	16890	X	10046	-0-	-6844	-0-	815	1	9202	2	N	26					89
							29	9									

HERMANAS SIETE (O-55) 40705 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
OPEN CHOKE EXPLORATION, LLC 624865
MARSHALL-STATE WELL #: 1 RRCID -> 167237 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 14666 PERF.13252 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (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	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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		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	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	49	-0-	-261	-0-	1	1	48	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	4250	-0-	1250	1250	79	1	4171	2	Y	-0-					-0-
07	1507	N	257	-0-	-1250	-0-	6	1	251	2	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-

HET (2700) 40915 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SUN EXPLORATION, INC. 829289
FOWLER (MCDONNOLD) WELL #: 1 RRCID -> 171644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4008 PERF. 2042 - 2074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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

THUNDER OIL & GAS, LLC 858356
BOMER WELL #: 1 RRCID -> 244739 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2840 - 2844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	#	1646	-0-	-964	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
05	2232	#	1720	-0-	-512	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
06	1950	#	1568	-0-	-382	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
07	2077	#	1105	-0-	-972	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
08	1798	#	1029	-0-	-769	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
09	1650	#	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					-0-

HIBERNIA (4350) 41007 219 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
LYTLE CREEK OPERATING, INC. 517255
TIMON, W. F. WELL #: RRCID -> 094244 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 4345 - 4355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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

HIBERNIA (5400 FRIO) 41007 747 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
LITTLE VRANA WELL #: 1 RRCID -> 273007 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4656 - 5545

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2017 - PLUGGED 06/27/17

HIDALGO (BELL) 41078 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SAVAGE -A- UNIT WELL #: A 2 U RRCID -> 010891 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6532 - 7263

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HIDALGO (BELL) //CONT.// 41078 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
KAWAHATA UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 010892 COMPL. DATE 05/11/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	55	1	308	2	N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	72	1	355	2	Y	9	5	1			4
							10	9									
06	510	N	469	-0-	-41	-0-	70	1	368	2	Y	28					32
							31	9									
07	372	N	52	-0-	-320	-0-	8	1	40	2	Y	4					36
							4	9									
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					36
09	480	N	152	-0-	-328	-0-	23	1	119	2	Y	9	29	1			16
							10	9									

KAWAHATA UNIT WELL #: 3 M RRCID -> 043989 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

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-					N	-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	158	N	158	-0-	-0-	-0-	23	1	135	2	N	-0-					-0-
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	106	1	528	2	N	-0-					-0-
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	152	1	804	2	N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	41	1	215	2	N	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	960	N	142	-0-	-818	-0-	23	1	119	2	N	-0-					-0-

HIDALGO (EL TEXANO, UPPER) 41078 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HACKNEY LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 U RRCID -> 010855 COMPL. DATE 02/19/1956 TOTAL DEPTH 7801 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					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-

SAVAGE UNIT -B- WELL #: 1 U RRCID -> 010874 COMPL. DATE 12/01/1955 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 6245 - 6255

04	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	257	1	1449	2	N	-0-					-0-
05	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	266	1	1314	2	Y	9	5	1			4
						10	9									
06	1380 N	1366	-0-	-14	-0-	212	1	1123	2	Y	28					32
						31	9									
07	1426 N	211	-0-	-1215	-0-	33	1	174	2	Y	4					36
						4	9									
08	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					36
09	1380 N	617	-0-	-763	-0-	99	1	508	2	Y	9	29	1			16
						10	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	720 N	356	-0-	-364	-0-	31	1	303	2	Y	20					101
						22	9									
05	1271 N	632	-0-	-639	-0-	57	1	541	2	Y	31					132
						34	9									
06	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	117	1	1165	2	Y	26	129	1			29
						29	9									
07	993 N	993	-0-	-0-	-0-	90	1	874	2	Y	26					55
						29	9									
08	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	116	1	1281	2	Y	31					86
						34	9									
*09	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	119	1	1214	2	Y	43					129
						47	9									

HIDALGO (ELKINS) 41078 248 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
KAWAHATA GU WELL #: 2 L RRCID -> 010839 COMPL. DATE 05/11/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	7			-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	26	1	129	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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	43	1	222	2	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-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIDALGO (HACKNEY) //CONT.// 41078 434 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
EL TEXANO TRACT 3 WELL #: 1 RRCID -> 192176 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 6470 - 6476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3234	-0-	234	234	271	1	2957	3	N	5	10	7			56
							6	9									
05	2934	N	2700	-0-	-234	-0-	218	1	2471	3	N	10					66
							11	9									
06	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	261	1	2684	3	N	3					69
							3	9									
07	1054		-0-	-0-	-1054	-0-					N	11					80
08	2480		2480	-0-	-0-	-0-	240	1	2238	3	N	2					82
							2	9									
*09	3546		3546	-0-	-0-	-0-	247	1	3286	3	N	12					94
							13	9									

HIDALGO (HACKNEY B) 41078 496 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
KAWAHATA UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 043417 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 6466 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	223	1	1260	2	Y	-0-					305
05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	218	1	1079	2	Y	9	167	1			147
							10	9									
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	180	1	951	2	Y	28					175
							31	9									
07	558	N	161	-0-	-397	-0-	25	1	132	2	Y	4					179
							4	9									
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					179
*09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	107	1	548	2	Y	8	121	1			66
							9	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-					N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-	38	7			-0-
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	100	N	720	-0-	620	620	50 3	1 9	667	3	N	3					3

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

04	6630	#	6216	-0-	-414	-0-	569 19	1 9	5628	2	Y	17					35
05	5942	R	5942	-0-	-0-	-0-	563 14	1 9	5365	2	Y	13					48
06	5314	R	5314	-0-	-0-	-0-	483 6	1 9	4825	2	Y	5	43	1			10
07	6417	#	4409	-0-	-2008	-0-	410 6	1 9	3993	2	Y	5					15
08	6417	#	6078	-0-	-339	-0-	504 4	1 9	5570	2	Y	4					19
09	6210	#	5372	-0-	-838	-0-	481 7	1 9	4884	2	Y	6					25

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-	54	7			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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-

MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
KAWAHATA GAS UNIT WELL #: RRCID -> 167967 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 7213 - 7223

04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	272	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-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2012

HIDALGO (7330) 41078 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
THESER GAS UNIT WELL #: RRCID -> 147420 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7348 - 7358

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2011

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	2190	#	1423	-0-	-767 B	-34427	119	1 3 9	1301	3	N	3	253	7			25
05	2232	#	1124	-0-	-1108 B	-35535	91	1 4 9	1029	3	N	4					29
06	1320	#	971	-0-	-349 B	-35884	86	1 1 9	884	3	N	1					30
07	1457	#	881	-0-	-576 B	-36460	82	1 3 9	796	3	N	3					33
08	1457	#	773	-0-	-684 B	-37144	75	1 1 9	697	3	N	1					34
09	1410	#	924	-0-	-486 B	-37630	64	1 2 9	858	3	N	2					36

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	994	N	994	-0-	-0- B	-0-	83	1 1 9	910	3	N	1	94	7			17
05	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	81	1 4 9	912	3	N	4					21
06	1203	N	1203	-0-	-0- B	-0-	106	1 1 9	1096	3	N	1					22
07	1023	N	677	-0-	-346 B	-0-	63	1 2 9	612	3	N	2					24
08	992	N	258	-0-	-734 B	-0-	25	1	233	3	N	-0-					24
09	1200	N	686	-0-	-514 B	-0-	48	1 3 9	635	3	N	3					27

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	510	X	385	-0-	-125	-0-	32	1 1 9	352	3	N	1	130	7			7
05	868	X	523	-0-	-345	-0-	42	1 2 9	479	3	N	2					9
06	864	X	864	-0-	-0-	-0-	76	1	788	3	N	-0-					9
07	868	X	792	-0-	-76	-0-	74	1 3 9	715	3	N	3					12
08	558	X	291	-0-	-267	-0-	28	1	263	3	N	-0-					12
09	870	X	292	-0-	-578	-0-	20	1 1 9	271	3	N	1					13

MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
NOSER WELL #: 3 RRCID -> 264092 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8379 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2015 - W/O TO 04-282021

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	986	R	986	-0-	-0-	-0-	900	1	84	3	N	2	28	7			17
							2	9									
05	930	#	779	-0-	-151	-0-	63	1	713	3	N	3					20
							3	9									
06	900	#	791	-0-	-109	-0-	70	1	720	3	N	1					21
							1	9									
07	1023	#	875	-0-	-148	-0-	81	1	791	3	N	3					24
							3	9									
08	1023	#	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					24
09	990	#	848	-0-	-142	-0-	59	1	786	3	N	3					27
							3	9									

HIDALGO, WEST (LA FRONTERA) 41085 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
PATE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 010910 COMPL. DATE 03/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	6345		6345	-0-	-0-	-0-	1014	1	5289	2	N	38					166
							42	9									
05	5273		5273	-0-	-0-	-0-	950	1	4303	2	N	18					184
							20	9									
06	5696		5696	-0-	-0-	-0-	977	1	4719	2	N	-0-					184
07	5177		717	-0-	-4460	-0-	129	1	588	2	N	-0-					184
08	5177		-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					184
09	5010		1403	-0-	-3607	-0-	250	1	1153	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

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-

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

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-

HINDE (FRIO 4) //CONT.// 41537 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C. //CONT.// 869989
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	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5097	2	46	9	N	42					124
05	5208	X	2547	-0-	-2661	-0-	2510	2	37	9	N	34	146	1			12
06	5010	X	3936	-0-	-1074	-0-	3899	2	37	9	N	34					46
07	5301	X	5257	-0-	-44	-0-	5203	2	54	9	N	49					95
08	5301	X	3713	-0-	-1588	-0-	3677	2	36	9	N	33					128
09	5130	X	3574	-0-	-1556	-0-	3555	2	19	9	N	17					145

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	2850	X	2033	-0-	-817	-0-	2025	2	8	9	N	7					173
05	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3532	2	10	9	N	9	169	1			13
06	2310	X	1561	-0-	-749	-0-	1558	2	3	9	N	3					16
07	2139	X	1836	-0-	-303	-0-	1834	2	2	9	N	2					18
08	3255	X	2159	-0-	-1096	-0-	2155	2	4	9	N	4					22
09	3150	X	2284	-0-	-866	-0-	2284	2			N	-0-					22

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	180	N	159	-0-	-21	-0-	1	1	158	2	Y	-0-	3	1			2
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	1	1	168	2	Y	28	28	7			2
							31	9									
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	5	1	177	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	12	1	164	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	18	1	110	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
*09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	176	2	Y	2	3	1			2
							2	9									

BENTSEN TRACT I WELL #: A 9 RRCID -> 063633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11147 PERF. 6740 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-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
BENTSEN TRACT 1V -A- WELL #: 11 RRCID -> 066784 COMPL. DATE 05/30/1976 TOTAL DEPTH 10192 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	840	N	780	-0-	-60	-0-	4	1	704	2	N	65	187	0	32	1	193
							72	9									
05	868	N	441	-0-	-427	-0-	2	1	341	2	N	89	217	7			65
							98	9									
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	50	83	1			32
07	806	N	727	-0-	-79	-0-	48	1	659	2	N	18	16	1			34
							20	9									
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	93	1	583	2	N	13	8	1			39
							14	9									
*09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	29	1	532	2	N	16	20	1			35
							18	9									

BENTSEN TRACT I WELL #: 3 RRCID -> 076842 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 11476 PERF. 8850 - 8870

04	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	4	9	1			7
05	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	20	27	7			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	24	X	24	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	8	2	1			6
							9	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			1

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-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 85 RRCID -> 110797 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7094 - 7106

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		-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 #: 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	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	-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	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	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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-				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-

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	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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STATE-SLICK "D" WELL #: 20 RRCID -> 136029 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 4966 - 8005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	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	-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 #: 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	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	-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	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	-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	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	-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	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	-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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 91 RRCID -> 143185 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9261 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	9	1	184	2	Y	-0-					-0-
*05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	5	1	145	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	116	-0-	-64	-0-	4	1	112	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	154	-0-	-32	-0-	4	1	150	2	Y	-0-					-0-
*08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	2	Y	-0-					-0-
*09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	9	1	211	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 #: 92 RRCID -> 144308 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8941 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	98	1	2094	2	Y	109	109	0			5
							120	9									
*05	2294	N	2202	-0-	-92	-0-	79	1	2024	2	Y	90	91	0			5
							99	9									
*06	2220	N	2064	-0-	-156	-0-	67	1	1902	2	Y	86	86	0			5
							95	9									
*07	2294	N	2104	-0-	-190	-0-	63	1	1945	2	Y	87	87	0			5
							96	9									
*08	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	78	1	1852	2	Y	87	87	0			5
							96	9									
09	2040	N	1413	-0-	-627	-0-	53	1	1257	2	Y	94	94	0			5
							103	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 67 RRCID -> 144309 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 12363 PERF. 8920 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4020	X	3798	-0-	-222	-0-	166	1	3530	2	Y	93	93	0			4
							102	9									
*05	4154	X	2964	-0-	-1190	-0-	108	1	2764	2	Y	84	84	0			5
							92	9									
*06	4020	X	2676	-0-	-1344	-0-	88	1	2501	2	Y	79	79	0			5
							87	9									
*07	4154	X	2324	-0-	-1830	-0-	70	1	2166	2	Y	80	80	0			5
							88	9									
*08	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	91	1	2150	2	Y	62	63	0			4
							68	9									
09	3330	X	1927	-0-	-1403	-0-	75	1	1761	2	Y	83	82	0			5
							91	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 104 RRCID -> 144335 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9465 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	35	-0-	-175	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	20	-0-	-104	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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		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		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	183	1	3888	2	Y	77	75	0			4
							85	9									
*05	3844	X	2968	-0-	-876	-0-	109	1	2790	2	Y	63	63	0			4
							69	9									
*06	3720	X	3437	-0-	-283	-0-	114	1	3257	2	Y	60	60	0			4
							66	9									
*07	4247	X	3422	-0-	-825	-0-	106	1	3250	2	Y	60	60	0			4
							66	9									
*08	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	99	1	2360	2	Y	47	48	0			3
							52	9									
09	3480	X	3080	-0-	-400	-0-	123	1	2890	2	Y	61	61	0			3
							67	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SOUTHWEST FARM & RANCH WELL #: 3 RRCID -> 147285 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7149 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	483	-0-	-2667	-0-	22 2	1 9	459	2	Y	2	2	0			-0-
*05	2914	X	746	-0-	-2168	-0-	28 13	1 9	705	2	Y	12	12	0			1
*06	753	X	753	-0-	-0-	-0-	25 12	1 9	716	2	Y	11	11	0			1
*07	807	X	807	-0-	-0-	-0-	25 12	1 9	770	2	Y	11	11	0			1
*08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	21 13	1 9	495	2	Y	12	12	0			1
09	720	N	158	-0-	-562	-0-	6 13	1 9	139	2	Y	12	12	0			1

STATE SLICK "D" WELL #: 16 RRCID -> 152411 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6844 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	173	1	3685	2	Y	-0-					-0-
05	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	119	1	3038	2	Y	-0-					-0-
06	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	144	1	4102	2	Y	-0-					-0-
07	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	108	1	3340	2	Y	-0-					-0-
08	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	166	1	3945	2	Y	-0-					-0-
09	4320	X	4096	-0-	-224	-0-	167	1	3929	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 81 RRCID -> 154920 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 8530 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	59	-0-	59	59	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
*06	206	X	143	-0-	-63	-0-	4	1	139	2	Y	-0-					-0-
07	206	X	54	-0-	-152	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
*08	206	X	22	-0-	-184	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
09	206	X	69	-0-	-137	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 80 RRCID -> 159300 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8560 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9090	X	7707	-0-	-1383	-0-	342	1	7269	2	Y	86	85	0			4
							1	4	95	9							
*05	9393	X	6633	-0-	-2760	-0-	246	1	6292	2	Y	86	86	0			5
							95	9									
*06	8190	X	5519	-0-	-2671	-0-	184	1	5246	2	Y	81	81	0			5
							89	9									
*07	7967	X	6284	-0-	-1683	-0-	195	1	6000	2	Y	81	81	0			5
							89	9									
08	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	215	1	5112	2	Y	64	65	0			4
							70	9									
*09	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	216	1	5081	2	Y	65	65	0			4
							72	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 109 RRCID -> 162486 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 9239 PERF. 8994 - 9069

04	6120	X	4777	-0-	-1343	-0-	203	1	4314	2	Y	236	235	0			11
							260	9									
*05	6324	X	3829	-0-	-2495	-0-	132	1	3383	2	Y	285	287	0			16
							314	9									
*06	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	216	1	6152	2	Y	273	272	0			17
							300	9									
*07	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	183	1	5631	2	Y	272	273	0			16
							299	9									
*08	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	169	1	4005	2	Y	214	217	0			13
							235	9									
*09	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	270	1	6346	2	Y	286	283	0			16
							315	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 6 RRCID -> 163525 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7758 - 7768

04	660	N	621	-0-	-39	-0-	28	1	593	2	Y	-0-					-0-
*05	651	N	588	-0-	-63	-0-	23	1	565	2	Y	-0-					-0-
*06	630	N	542	-0-	-88	-0-	19	1	523	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	564	-0-	-87	-0-	18	1	546	2	Y	-0-					-0-
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	18	1	439	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	497	-0-	-43	-0-	20	1	477	2	Y	-0-					-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 8 RRCID -> 165677 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8866 - 9095

04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	20	1	433	2	Y	-0-					-0-
*05	496	N	137	-0-	-359	-0-	5	1	124	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
*06	630	N	118	-0-	-512	-0-	4	1	105	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*07	465	N	182	-0-	-283	-0-	5	1	168	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	10	1	247	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	117	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 9 RRCID -> 166558 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7148 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5040	X	4875	-0-	-165	-0-	216	1	4602	2	Y	52	54	0			2
							57	9									
*05	5208	X	4545	-0-	-663	-0-	167	1	4278	2	Y	91	92	0			5
							100	9									
*06	5040	X	4198	-0-	-842	-0-	139	1	3963	2	Y	87	87	0			5
							96	9									
*07	5208	X	4302	-0-	-906	-0-	132	1	4074	2	Y	87	87	0			5
							96	9									
*08	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	143	1	3383	2	Y	88	88	0			5
							97	9									
*09	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	180	1	4243	2	Y	95	95	0			5
							105	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 114 RRCID -> 170508 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8962 - 9694

04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	39	1	829	2	Y	-0-					-0-
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	33	1	858	2	Y	-0-					-0-
*06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	27	1	785	2	Y	-0-					-0-
07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	26	1	810	2	Y	-0-					-0-
*08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	28	1	658	2	Y	-0-					-0-
*09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	37	1	866	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 122 RRCID -> 170702 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 5736 - 6578

04	3000	N	3317	-0-	317	317	147	1	3137	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
*05	3100	N	7197	-0-	4097	4414	270	1	6921	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*06	3000	N	6342	-0-	3342	7756	215	1	6121	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*07	14682	X	6926	-0-	-7756	-0-	218	1	6702	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
08	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	199	1	4730	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
09	7020	X	1130	-0-	-5890	-0-	46	1	1080	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 93 RRCID -> 170705 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8935 - 9656

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	70	1	1492	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1436	-0-	-83	-0-	54	1	1382	2	Y	-0-					-0-
*06	1470	N	1281	-0-	-189	-0-	44	1	1237	2	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1436	-0-	-83	-0-	46	1	1390	2	Y	-0-					-0-
*08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	50	1	1194	2	Y	-0-					-0-
*09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	56	1	1325	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	T. A.		2142	-0-	2142	6441	96	1	2037	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*05	8482	X	2041	-0-	-6441	-0-	76	1	1951	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
*06	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	67	1	1897	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
*07	2201	N	1930	-0-	-271	-0-	60	1	1857	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
*08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	49	1	1140	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
*09	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	90	1	2127	2	Y	12	12	0			1
							13	9									

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	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-

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	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	71	1	1517	2	Y	15	14	0			1
							17	9									
*05	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	60	1	1535	2	Y	-0-	1	7			-0-
06	1410	N	1397	-0-	-13	-0-	47	1	1350	2	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1450	-0-	-131	-0-	46	1	1404	2	Y	-0-					-0-
*08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	50	1	1187	2	Y	-0-					-0-
*09	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	60	1	1417	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 73 RRCID -> 172901 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8340 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	109	1	2323	2	Y	14	13	0			1
							15	9									
*05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	70	1	1802	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
*06	1650	N	295	-0-	-1355	-0-	10	1	275	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
*07	2170	N	237	-0-	-1933	-0-	7	1	220	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
*08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	13	1	310	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
*09	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	107	1	2513	2	Y	8	8	0			-0-
							9	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	-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 #: 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	147	X	147	-0-	-0-	-0-	6	1	141	2	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	11	-0-	11	11	11	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	890	N	890	-0-	-0-	-0-	40	1	850	2	Y	-0-					-0-
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	38	1	977	2	Y	-0-					-0-
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	34	1	972	2	Y	-0-					-0-
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	34	1	1048	2	Y	-0-					-0-
*08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	35	1	836	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	683	-0-	-337	-0-	28	1	655	2	Y	-0-					-0-

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	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	155	1	3304	2	Y	-0-					-0-
05	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	113	1	2885	2	Y	-0-					-0-
06	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	92	1	2611	2	Y	-0-					-0-
07	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	89	1	2732	2	Y	-0-					-0-
08	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	96	1	2288	2	Y	-0-					-0-
09	2820	X	2262	-0-	-558	-0-	92	1	2170	2	Y	-0-					-0-

STATE SLICK "D" WELL #: 21 RRCID -> 175964 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 7190 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	162	1	3446	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
*05	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	126	1	3217	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
*06	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	98	1	2787	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
*07	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	94	1	2884	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
*08	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	91	1	2156	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
09	3120	X	1724	-0-	-1396	-0-	70	1	1643	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 #: 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	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	98	1	2085	2	Y	-0-					-0-
05	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	81	1	2079	2	Y	-0-					-0-
06	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	71	1	2026	2	Y	-0-					-0-
07	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	72	1	2196	2	Y	-0-					-0-
*08	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	77	1	1818	2	Y	-0-					-0-
09	1980	N	750	-0-	-1230	-0-	31	1	719	2	Y	-0-					-0-

T. B. SLICK ESTATE WELL #: 78 RRCID -> 175979 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8144 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	13	1	285	2	Y	-0-					-0-
*05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	9	1	217	2	Y	-0-					-0-
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	24	1	671	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	227	-0-	-83	-0-	8	1	219	2	Y	-0-					-0-
*08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-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		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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-

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	820	N	820	-0-	-0-	-0-	37	1	783	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	793	-0-	-13	-0-	30	1	763	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	726	-0-	-54	-0-	25	1	701	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	771	-0-	-35	-0-	25	1	746	2	Y	-0-					-0-
*08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	23	1	543	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	288	-0-	-462	-0-	12	1	276	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 118 RRCID -> 179508 COMPL. DATE 05/03/2016 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 6856 - 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	4110	X	3851	-0-	-259	-0-	170	1	3620	2	Y	55	54	0			3
							61	9									
*05	4247	X	1982	-0-	-2265	-0-	72	1	1832	2	Y	71	71	0			4
							78	9									
*06	4110	X	3320	-0-	-790	-0-	110	1	3135	2	Y	68	68	0			4
							75	9									
*07	3968	X	2524	-0-	-1444	-0-	77	1	2372	2	Y	68	68	0			4
							75	9									
*08	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	42	1	997	2	Y	53	54	0			3
							58	9									
09	3840	X	162	-0-	-3678	-0-	4	1	101	2	Y	52	52	0			3
							57	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE SLICK "D" WELL #: 22 RRCID -> 181184 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 7210 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	502	N	502	-0-	-0-	-0-	22	1	474	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*05	775	N	487	-0-	-288	-0-	18	1	462	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*06	690	N	86	-0-	-604	-0-	3	1	76	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*07	527	N	85	-0-	-442	-0-	2	1	76	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	183	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*09	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	48	1	1138	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

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-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 129 RRCID -> 184506 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 7488 - 7860

04	11189	X	11189	-0-	-0-	-0-	497	1	10562	2	Y	117	116	0			5
							1	4	129	9							
*05	12221	X	12221	-0-	-0-	-0-	456	1	11664	2	Y	92	93	0			5
							101	9									
*06	12063	X	12063	-0-	-0-	-0-	405	1	11561	2	Y	88	88	0			5
							97	9									
*07	12941	X	12941	-0-	-0-	-0-	404	1	12440	2	Y	88	88	0			5
							97	9									
*08	11081	X	11081	-0-	-0-	-0-	445	1	10560	2	Y	69	70	0			4
							76	9									
*09	10754	X	10754	-0-	-0-	-0-	435	1	10217	2	Y	93	92	0			5
							102	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 14 RRCID -> 184559 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 7755 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	27	-0-	27	27	1	1	26	2	Y	-0-					-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH - STATE WELL #: 16 RRCID -> 184598 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6551 - 7460

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	382	-0-	382	382	14	1	368	2	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	415	-0-	415	797	14	1	401	2	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	23	-0-	23	820	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	33	-0-	33	853	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
*09	882	X	29	-0-	-853	-0-	1	1	28	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	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	2	Y	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	10	1	252	2	Y	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	7	1	214	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	6	1	176	2	Y	-0-					-0-
*08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	6	1	153	2	Y	-0-					-0-
*09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	142	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 137 RRCID -> 186619 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8965 - 9112

04	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	75	1	1604	2	Y	-0-					-0-
*05	1705	N	1663	-0-	-42	-0-	62	1	1601	2	Y	-0-					-0-
06	1680	N	1364	-0-	-316	-0-	46	1	1318	2	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1110	-0-	-626	-0-	35	1	1075	2	Y	-0-					-0-
08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	41	1	971	2	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1300	-0-	-80	-0-	53	1	1247	2	Y	-0-					-0-

DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 186635 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7047 - 7160

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 116 RRCID -> 186790 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6805 - 7106

04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	32	1	689	2	Y	-0-					-0-
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	32	1	811	2	Y	-0-					-0-
*06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	31	1	905	2	Y	-0-					-0-
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	28	1	841	2	Y	-0-					-0-
*08	358	X	358	-0-	-0-	-0-	15	1	343	2	Y	-0-					-0-
09	960	X	443	-0-	-517	-0-	18	1	425	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 123 RRCID -> 187349 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 5465 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 125 RRCID -> 187507 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9166 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	6120	X	6119	-0-	-1	-0-	274 15	1 9	5830	2	Y	14	13	0			1
*05	6324	X	5712	-0-	-612	-0-	214	1	5498	2	Y	-0-	1	7			-0-
06	6120	X	5279	-0-	-841	-0-	179	1	5100	2	Y	-0-					-0-
07	6324	X	5478	-0-	-846	-0-	172	1	5306	2	Y	-0-					-0-
*08	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	181	1	4300	2	Y	-0-					-0-
09	5400	X	4833	-0-	-567	-0-	197	1	4636	2	Y	-0-					-0-

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	14B2	EXT	1823	-0-	1823	5506	82	1	1741	2	Y	-0-					-0-
05	6230	X	724	-0-	-5506	-0-	27	1	697	2	Y	-0-					-0-
*06	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	41	1	1149	2	Y	-0-					-0-
07	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	65	1	2006	2	Y	-0-					-0-
08	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	77	1	1834	2	Y	-0-					-0-
*09	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	84	1	1985	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 134 RRCID -> 188280 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	36 30	1 9	774	2	Y	27	27	0			1
*05	961	N	884	-0-	-77	-0-	32 26	1 9	826	2	Y	24	25	0			1
*06	840	N	763	-0-	-77	-0-	25 26	1 9	712	2	Y	24	24	0			1
*07	868	N	826	-0-	-42	-0-	25 26	1 9	775	2	Y	24	24	0			1
*08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	35 21	1 9	817	2	Y	19	19	0			1
*09	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	52 26	1 9	1211	2	Y	24	24	0			1

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-	17735					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	17735					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	17735					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	17735					Y	-0-					-0-
*08	0	A	-0-	-0-	-0-	17735					Y	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	17735					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 128 RRCID -> 191130 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 11221 PERF. 8758 - 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	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	131	1	2789	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
*05	2976	X	2966	-0-	-10	-0-	111	1	2845	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
*06	2880	X	2266	-0-	-614	-0-	76	1	2180	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
*07	2976	X	2621	-0-	-355	-0-	82	1	2529	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
*08	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	72	1	1726	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
09	2220	X	1154	-0-	-1066	-0-	47	1	1098	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	22	0			1
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	22	0			1
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	22	0			1
*08	69	X	69	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
09	T. A.		96	-0-	96	96	3	1	67	2	Y	24	24	0			1
							26	9									

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 138 RRCID -> 191560 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8807 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	362	1	7694	2	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							
*05	8060	X	6566	-0-	-1494	-0-	247	1	6315	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*06	7800	X	5601	-0-	-2199	-0-	190	1	5408	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*07	8060	X	5817	-0-	-2243	-0-	183	1	5631	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*08	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	244	1	5807	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*09	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	267	1	6267	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 139 RRCID -> 193895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9033 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10807	X	10807	-0-	-0-	-0-	471	1	10023	2	Y	284	283	0			13
							1	4	312	9							
*05	9971	X	9971	-0-	-0-	-0-	367	1	9391	2	Y	194	195	0			11
							213	9									
*06	8790	X	7593	-0-	-1197	-0-	250	1	7139	2	Y	185	185	0			11
							204	9									
*07	9083	X	8096	-0-	-987	-0-	248	1	7643	2	Y	186	186	0			11
							205	9									
*08	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	253	1	6005	2	Y	146	148	0			9
							161	9									
09	9120	X	8436	-0-	-684	-0-	335	1	7886	2	Y	195	193	0			11
							215	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 131 RRCID -> 196441 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 8346 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 148 RRCID -> 197732 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 8542 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	186	-0-	186	186	6	1	180	2	Y	-0-					-0-
08	210	X	24	-0-	-186	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
*09	41	X	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-

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	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*05	155	N	8	-0-	-147	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	17	1	396	2	Y	-0-					-0-

STATE-SLICK WELL #: 1 RRCID -> 198583 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7400 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	204					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	204					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	204					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	204					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	204					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	204					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 150 RRCID -> 199231 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9058 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	107	1	2268	2	Y	45	45	0			2
							50	9									
*05	2294	N	1890	-0-	-404	-0-	70	1	1781	2	Y	35	35	0			2
							39	9									
*06	2340	N	1637	-0-	-703	-0-	54	1	1544	2	Y	35	35	0			2
							39	9									
*07	2480	N	2244	-0-	-236	-0-	69	1	2136	2	Y	35	35	0			2
							39	9									
08	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	41	1	962	2	Y	28	28	0			2
							31	9									
09	2430	X	882	-0-	-1548	-0-	34	1	807	2	Y	37	37	0			2
							41	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 146 RRCID -> 199234 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8888 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	249	-0-	-51	-0-	11	1	238	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	N	9	-0-	-201	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	133	-0-	-115	-0-	5	1	128	2	Y	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 149 RRCID -> 201856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12080 PERF. 8688 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10680	X	6214	-0-	-4466	-0-	275	1	5848	2	Y	83	84	0			4
							91	9									
*05	11036	X	10769	-0-	-267	-0-	400	1	10238	2	Y	119	119	0			7
							131	9									
*06	9330	X	9178	-0-	-152	-0-	307	1	8747	2	Y	113	113	0			7
							124	9									
*07	9641	X	9264	-0-	-377	-0-	288	1	8852	2	Y	113	113	0			7
							124	9									
*08	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	301	1	7134	2	Y	88	90	0			5
							97	9									
09	9870	X	9575	-0-	-295	-0-	385	1	9059	2	Y	119	117	0			7
							131	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 135 RRCID -> 201860 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8065 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4260	X	3689	-0-	-571	-0-	165	1	3517	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*05	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	256	1	6559	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*06	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	248	1	7082	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*07	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	236	1	7269	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*08	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	277	1	6572	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*09	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	321	1	7550	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 151 RRCID -> 204205 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9378 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	25	1	526	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	545	-0-	-44	-0-	20	1	525	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	476	-0-	-64	-0-	16	1	460	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	515	-0-	-43	-0-	16	1	499	2	Y	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	17	1	397	2	Y	-0-					-0-
*09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	26	1	607	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	3750	X	3344	-0-	-406	-0-	146	1	3099	2	Y	90	90	0			4
							99	9									
*05	3875	X	2650	-0-	-1225	-0-	96	1	2460	2	Y	85	85	0			5
							94	9									
*06	3750	X	3134	-0-	-616	-0-	103	1	2942	2	Y	81	81	0			5
							89	9									
*07	3875	X	2984	-0-	-891	-0-	91	1	2804	2	Y	81	81	0			5
							89	9									
*08	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	94	1	2230	2	Y	63	64	0			4
							69	9									
09	3330	X	361	-0-	-2969	-0-	14	1	336	2	Y	10	13	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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	852	-0-	-18	-0-		36	1	759	2	Y	52	52	0			2
								57	9									
*05	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-		79	1	2021	2	Y	55	55	0			3
								61	9									
*06	3000	N	3137	-0-	137	137		104	1	2976	2	Y	52	52	0			3
								57	9									
*07	3100	N	3080	-0-	-20	117		95	1	2928	2	Y	52	52	0			3
								57	9									
*08	2051	X	1934	-0-	-117	-0-		76	1	1814	2	Y	40	41	0			2
								44	9									
09	3180	X	2482	-0-	-698	-0-		99	1	2322	2	Y	55	54	0			3
								61	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 143 RRCID -> 207080 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8545 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-		371	1	7899	2	Y	135	134	0			6
								1	4	149	9							
*05	7378	X	7313	-0-	-65	-0-		271	1	6937	2	Y	95	96	0			5
								105	9									
*06	7140	X	6673	-0-	-467	-0-		223	1	6349	2	Y	92	91	0			6
								101	9									
*07	7378	X	7174	-0-	-204	-0-		223	1	6852	2	Y	90	91	0			5
								99	9									
*08	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-		208	1	4936	2	Y	72	73	0			4
								79	9									
09	6870	X	4393	-0-	-2477	-0-		175	1	4112	2	Y	96	95	0			5
								106	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	2075	-0-	-25	-0-		11	1	1937	2	N	115	108	1			97
								127	9									
05	2573	N	1937	-0-	-636	-0-		10	1	1901	2	N	24	44	1	14	7	63
								26	9									
06	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-		64	1	2173	2	N	17	57	1			23
								19	9									
07	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-		158	1	2148	2	N	21	16	1			28
								23	9									
*08	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-		241	1	1510	2	N	14	8	1			34
								15	9									
09	2250	N	2103	-0-	-147	-0-		107	1	1967	2	N	26	20	1			40
								29	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-		1	1	144	2	N	-0-	2	1			28
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-		2	1	439	2	N	30	28	1			30
								33	9									
06	120	N	1	-0-	-119	-0-		1	2			N	-0-	3	1			27
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-						N	1	1	1			27
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					28
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-						N	24	1	1			3

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	524	-0-	-136	-0-		24	1	500	2	Y	-0-					-0-
*05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-		50	1	1266	2	Y	-0-					-0-
*06	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-		72	1	2033	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3465	-0-	365	365		109	1	3356	2	Y	-0-					-0-
08	2547	N	2182	-0-	-365	-0-		88	1	2094	2	Y	-0-					-0-
*09	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-		70	1	1656	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	810	N	732	-0-	-78	-0-	33	1	699	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1304	-0-	-370	-0-	49	1	1255	2	Y	-0-					-0-
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	29	1	835	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	619	-0-	-125	-0-	19	1	600	2	Y	-0-					-0-
08	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	68	1	1623	2	Y	-0-					-0-
*09	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	106	1	2495	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 144 RRCID -> 210832 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10470 - 10487

04	10543	X	10543	-0-	-0-	-0-	466	1	9916	2	Y	145	143	0			7
							1	4	160	9							
*05	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	313	1	8025	2	Y	91	92	0			5
							100	9									
*06	8040	X	6967	-0-	-1073	-0-	233	1	6638	2	Y	87	87	0			5
							96	9									
*07	8308	X	7677	-0-	-631	-0-	239	1	7342	2	Y	87	87	0			5
							96	9									
*08	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	229	1	5441	2	Y	68	69	0			4
							75	9									
09	9480	X	8414	-0-	-1066	-0-	339	1	7975	2	Y	91	90	0			5
							100	9									

BENTSEN TRACT I WELL #: 4 RRCID -> 211581 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9236 - 9270

04	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	3	2	1			2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	27	7			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			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 #: 145 RRCID -> 212339 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8170 - 8908

04	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	99	1	2104	2	Y	-0-					-0-
05	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	88	1	2248	2	Y	-0-					-0-
06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	56	1	1611	2	Y	-0-					-0-
07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	51	1	1578	2	Y	-0-					-0-
*08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	50	1	1170	2	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1660	-0-	-50	-0-	68	1	1592	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 152 RRCID -> 212794 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8963 - 9277

04	240	N	87	-0-	-153	-0-	4	1	82	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	21	1	531	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
*06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	17	1	494	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
*07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	8	1	249	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	18	1	431	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
09	540	N	239	-0-	-301	-0-	9	1	212	2	Y	16	16	0			1
							18	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 159 RRCID -> 214022 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12481 PERF. 8994 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	296	1	6304	2	Y	159	158	0			7
							175	9									
*05	6789	X	5117	-0-	-1672	-0-	187	1	4788	2	Y	129	130	0			7
							142	9									
*06	6570	X	5872	-0-	-698	-0-	194	1	5542	2	Y	124	123	0			8
							136	9									
*07	6789	X	5565	-0-	-1224	-0-	171	1	5260	2	Y	122	123	0			7
							134	9									
*08	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	162	1	3839	2	Y	97	98	0			6
							107	9									
09	6330	X	4985	-0-	-1345	-0-	198	1	4652	2	Y	123	122	0			7
							135	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 160 RRCID -> 214025 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7854 - 8370

04	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	196	1	4170	2	Y	171	169	0			8
							188	9									
*05	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	211	1	5393	2	Y	124	125	0			7
							136	9									
*06	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	176	1	5009	2	Y	121	121	0			7
							133	9									
*07	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	174	1	5358	2	Y	122	122	0			7
							134	9									
*08	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	168	1	3993	2	Y	124	123	0			8
							136	9									
*09	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	233	1	5483	2	Y	131	132	0			7
							144	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 163 RRCID -> 214111 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8896 - 9823

04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	42	1	897	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
*05	1271	N	809	-0-	-462	-0-	29	1	744	2	Y	33	33	0			2
							36	9									
*06	870	N	241	-0-	-629	-0-	7	1	211	2	Y	21	22	0			1
							23	9									
*07	992	N	349	-0-	-643	-0-	10	1	311	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	13	1	306	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
*09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	24	1	558	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 157 RRCID -> 214182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8338 - 8783

04	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	65	1	1372	2	Y	-0-					-0-
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	50	1	1276	2	Y	-0-					-0-
06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	42	1	1186	2	Y	-0-					-0-
07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	40	1	1241	2	Y	-0-					-0-
08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	36	1	865	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1101	-0-	-159	-0-	45	1	1056	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN TRACT I WELL #: 6 RRCID -> 215826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8738 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	27	7			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	3					-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 11 RRCID -> 216273 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7258 - 7498

04	1620	N	758	-0-	-862	-0-	33 22	1 9	703	2	Y	20	20	0			1
*05	1550	N	1071	-0-	-479	-0-	39 24	1 9	1008	2	Y	22	22	0			1
*06	1110	N	1094	-0-	-16	-0-	36 22	1 9	1036	2	Y	20	20	0			1
*07	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	45 23	1 9	1373	2	Y	21	21	0			1
*08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	53 23	1 9	1267	2	Y	21	21	0			1
*09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	55 24	1 9	1302	2	Y	22	22	0			1

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 167 RRCID -> 216721 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 8522 - 9440

04	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	78	1	1656	2	Y	-0-					-0-
05	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	69	1	1770	2	Y	-0-					-0-
*06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	12	1	324	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	194	-0-	-1201	-0-	6	1	188	2	Y	-0-					-0-
08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	55	1	1307	2	Y	-0-					-0-
*09	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	105	1	2470	2	Y	-0-					-0-

BENTSEN TRACT IV WELL #: 2 RRCID -> 217016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8044 - 8128

04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	6	1	1056	2	N	-0-	18	1			82
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	5 30	1 9	999	2	N	27	28	7			81
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	28	1	925	2	N	-0-	60	7			21
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	60 1	1 9	818	2	N	1	1	1			21
*08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	116	1	732	2	N	-0-					21
*09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	19 1	1 9	344	2	N	1	1	1			21

BENTSEN TRACT I WELL #: 7 RRCID -> 217348 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9198 - 9274

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	27	7			-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-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN TRACT I WELL #: 5 RRCID -> 218886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8670 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7350	X	5301	-0-	-2049	-0-	29	1	5219	2	Y	48	157	1			99
							53	9									
05	7657	X	6583	-0-	-1074	-0-	35	1	6476	2	Y	65	56	7			108
							72	9									
06	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	210	1	7137	2	Y	82	115	1			75
							90	9									
07	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	535	1	7241	2	Y	87	80	1			82
							96	9									
08	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	871	1	5469	2	Y	64	38	1			108
							70	9									
*09	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	388	1	7146	2	Y	64	96	1			76
							70	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 166 RRCID -> 219388 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10386 - 10546

04	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	217	1	4624	2	Y	272	270	0			13
							299	9									
*05	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	180	1	4613	2	Y	199	201	0			11
							219	9									
*06	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	150	1	4285	2	Y	191	190	0			12
							210	9									
*07	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	138	1	4257	2	Y	190	191	0			11
							209	9									
*08	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	108	1	2571	2	Y	150	152	0			9
							165	9									
09	4860	X	4280	-0-	-580	-0-	167	1	3918	2	Y	177	176	0			10
							195	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 165 RRCID -> 219458 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7296 - 7903

04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	73	1	1550	2	Y	67	67	0			3
							74	9									
*05	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	71	1	1810	2	Y	46	46	0			3
							51	9									
*06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	57	1	1624	2	Y	44	44	0			3
							48	9									
*07	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	56	1	1727	2	Y	44	44	0			3
							48	9									
08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	52	1	1224	2	Y	34	35	0			2
							37	9									
09	1770	N	1764	-0-	-6	-0-	70	1	1643	2	Y	46	45	0			3
							51	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 168 RRCID -> 220750 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8674 - 9604

04	2250	X	1417	-0-	-833	-0-	62	1	1325	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
*05	2325	X	1647	-0-	-678	-0-	60	1	1548	2	Y	35	35	0			2
							39	9									
*06	2250	X	1584	-0-	-666	-0-	52	1	1497	2	Y	32	32	0			2
							35	9									
*07	2325	X	1467	-0-	-858	-0-	45	1	1386	2	Y	33	33	0			2
							36	9									
08	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	53	1	1262	2	Y	22	23	0			1
							24	9									
*09	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	77	1	1813	2	Y	37	36	0			2
							41	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	113	1	2393	2	Y	-0-					-0-
05	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	83	1	2122	2	Y	-0-					-0-
06	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	83	1	2355	2	Y	-0-					-0-
07	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	73	1	2238	2	Y	-0-					-0-
*08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	63	1	1511	2	Y	-0-					-0-
*09	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	96	1	2252	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 169 RRCID -> 222350 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 9124 - 10462

04	4830	X	4732	-0-	-98	-0-	208	1	4426	2	Y	89	88	0			4
							98	9									
*05	4991	X	3764	-0-	-1227	-0-	138	1	3540	2	Y	78	79	0			4
							86	9									
*06	4710	X	4042	-0-	-668	-0-	134	1	3824	2	Y	76	75	0			5
							84	9									
*07	4898	X	3717	-0-	-1181	-0-	114	1	3522	2	Y	74	75	0			4
							81	9									
*08	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	110	1	2612	2	Y	59	59	0			4
							65	9									
09	4350	X	2264	-0-	-2086	-0-	89	1	2089	2	Y	78	78	0			4
							86	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 171 RRCID -> 223350 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9181 PERF. 6777 - 8712

04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*05	67	X	67	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	31	31	0			2
							34	9									
*06	50	X	50	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	30	30	0			2
							33	9									
*07	98	X	98	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	Y	30	30	0			2
							33	9									
*08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	25	24	0			3
							28	9									
*09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	Y	29	30	0			2
							32	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 173 RRCID -> 223937 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8540 - 9852

04	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	369	1	7847	2	Y	202	200	0			9
							1	4	222	9							
*05	8153	X	7612	-0-	-541	-0-	278	1	7121	2	Y	194	195	0			11
							213	9									
*06	7890	X	7081	-0-	-809	-0-	233	1	6651	2	Y	179	179	0			11
							197	9									
*07	8711	X	7955	-0-	-756	-0-	244	1	7509	2	Y	184	184	0			11
							202	9									
*08	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	276	1	6546	2	Y	187	187	0			11
							206	9									
09	8370	X	5067	-0-	-3303	-0-	198	1	4649	2	Y	200	200	0			11
							220	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	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	312	1	6630	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	238	1	6091	2	Y	-0-					-0-
06	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	182	1	5199	2	Y	-0-					-0-
07	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	178	1	5500	2	Y	-0-					-0-
08	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	163	1	3869	2	Y	-0-					-0-
09	6150	X	5644	-0-	-506	-0-	230	1	5414	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	699	N	699	-0-	-0-	-0-	31	1	668	2	Y	-0-					-0-
*05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	26	1	645	2	Y	-0-					-0-
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	21	1	607	2	Y	-0-					-0-
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	20	1	628	2	Y	-0-					-0-
08	3000	N	3976	-0-	976	976	161	1	3815	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	4726	-0-	1726	2702	193	1	4533	2	Y	-0-					-0-

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	8550	X	7806	-0-	-744	-0-	344	1	7321	2	Y	127	126	0			6
							1	4	140	9							
*05	9114	X	7782	-0-	-1332	-0-	287	1	7360	2	Y	123	124	0			7
							135	9									
*06	8820	X	7322	-0-	-1498	-0-	244	1	6949	2	Y	117	117	0			7
							129	9									
*07	9114	X	7642	-0-	-1472	-0-	236	1	7276	2	Y	118	118	0			7
							130	9									
*08	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	248	1	5876	2	Y	93	94	0			6
							102	9									
*09	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	322	1	7573	2	Y	121	120	0			7
							133	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	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	341	1	7251	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	303	1	7757	2	Y	-0-					-0-
*06	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	271	1	7712	2	Y	-0-					-0-
07	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	223	1	6883	2	Y	-0-					-0-
08	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	262	1	6211	2	Y	-0-					-0-
09	8130	X	5271	-0-	-2859	-0-	215	1	5056	2	Y	-0-					-0-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		2382	-0-	2382	2382	78	1	2228	2	Y	69	65	0			4
							76	9									
*07	14B2 EXT		85	-0-	85	2467	9	2	76	9	Y	69	69	0			4
*08	T. A.		79	-0-	79	2546	2	2	77	9	Y	70	70	0			4
*09	2546	X	-0-	-0-	-2546	-0-					Y	75	75	0			4

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 180 RRCID -> 227576 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8788 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	9356	-0-	6356	7133	420	1 4	8935	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	8445	-0-	5345	12478	318	1	8127	2	Y	-0-					-0-
06	19739	X	7261	-0-	-12478	-0-	246	1	7015	2	Y	-0-					-0-
07	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	43	1	1305	2	Y	-0-					-0-
*08	178	X	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	2	Y	-0-					-0-
09	7500	X	122	-0-	-7378	-0-	5	1	117	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 2 RRCID -> 228577 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8950 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	2905	-0-	-155	-0-	130	1 7 9	2768	2	Y	6	6	0			-0-
05	3162	X	2869	-0-	-293	-0-	108	1	2761	2	Y	-0-					-0-
*06	3150	X	2324	-0-	-826	-0-	78	1	2246	2	Y	-0-					-0-
07	3255	X	2745	-0-	-510	-0-	87	1	2658	2	Y	-0-					-0-
*08	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	83	1	1986	2	Y	-0-					-0-
09	2910	X	952	-0-	-1958	-0-	39	1	913	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 177 RRCID -> 228704 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7418 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	942	-0-	-468	-0-	42	1 3 9	897	2	Y	3	3	0			-0-
*05	1271	N	881	-0-	-390	-0-	33	1 6 9	842	2	Y	5	5	0			-0-
*06	990	N	947	-0-	-43	-0-	32	1 6 9	909	2	Y	5	5	0			-0-
*07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	31	1 6 9	939	2	Y	5	5	0			-0-
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	33	1 4 9	778	2	Y	4	4	0			-0-
*09	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	56	1 6 9	1316	2	Y	5	5	0			-0-

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	5940	X	4933	-0-	-1007	-0-	219	1 54 9	4660	2	Y	49	49	0			2
*05	6138	X	3274	-0-	-2864	-0-	121	1 55 9	3098	2	Y	50	51	0			3
*06	5940	X	2216	-0-	-3724	-0-	73	1 47 9	2096	2	Y	43	43	0			3
*07	5394	X	2420	-0-	-2974	-0-	75	1 47 9	2298	2	Y	43	43	0			3
08	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	145	1 59 9	3440	2	Y	54	54	0			3
09	3360	X	2721	-0-	-639	-0-	109	1 46 9	2566	2	Y	42	43	0			2

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 178 RRCID -> 230175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF. 6986 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 187 RRCID -> 232299 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9340 PERF. 7108 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15589	X	15589	-0-	-0-	-0-	693	1	14731	2	Y	149	148	0			7
							1	4	164	9							
*05	15991	X	15991	-0-	-0-	-0-	596	1	15262	2	Y	121	122	0			7
							133	9									
*06	15360	X	14972	-0-	-388	-0-	503	1	14341	2	Y	116	116	0			7
							128	9									
*07	16407	X	16407	-0-	-0-	-0-	512	1	15767	2	Y	116	116	0			7
							128	9									
*08	12561	X	12561	-0-	-0-	-0-	504	1	11957	2	Y	91	92	0			6
							100	9									
*09	17317	X	17317	-0-	-0-	-0-	701	1	16487	2	Y	117	116	0			7
							129	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 188 RRCID -> 232785 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7675 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					-0-
*05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	4	1	108	2	Y	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	4	1	130	2	Y	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	188	2	Y	-0-					-0-
*09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	13	1	310	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 3 RRCID -> 232809 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8260 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1256	-0-	-724	-0-	55	1	1179	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
*05	2046	N	937	-0-	-1109	-0-	34	1	872	2	Y	28	28	0			2
							31	9									
*06	1740	N	740	-0-	-1000	-0-	24	1	687	2	Y	26	26	0			2
							29	9									
*07	1302	N	655	-0-	-647	-0-	20	1	606	2	Y	26	26	0			2
							29	9									
*08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	22	1	529	2	Y	26	26	0			2
							29	9									
*09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	37	1	877	2	Y	28	28	0			2
							31	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 189 RRCID -> 233013 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 9086 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	27	1	583	2	Y	-0-					-0-
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	23	1	582	2	Y	-0-					-0-
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	19	1	539	2	Y	-0-					-0-
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	18	1	555	2	Y	-0-					-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	13	1	310	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	459	-0-	-111	-0-	19	1	440	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 4 RRCID -> 233059 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8248 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	45	1	959	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	992	N	988	-0-	-4	-0-	37	1	949	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*06	930	N	837	-0-	-93	-0-	29	1	806	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*07	1054	N	723	-0-	-331	-0-	23	1	698	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	32	1	766	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*09	877	N	877	-0-	-0-	-0-	36	1	839	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 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	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	292	1	6203	2	Y	45	45	0			2
							50	9									
*05	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	250	1	6406	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
*06	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	202	1	5760	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
*07	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	178	1	5469	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
08	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	94	1	2234	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
09	6570	X	3538	-0-	-3032	-0-	144	1	3377	2	Y	15	15	0			1
							17	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	735	N	735	-0-	-0-	-0-	31	1	660	2	Y	40	39	0			2
							44	9									
*05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	24	1	605	2	Y	14	15	0			1
							15	9									
*06	510	N	435	-0-	-75	-0-	14	1	410	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
*07	527	N	428	-0-	-99	-0-	13	1	403	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	22	1	528	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
*09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	24	1	568	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 184 RRCID -> 234318 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 8702 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7890	X	7619	-0-	-271	-0-	333	1	7083	2	Y	184	182	0			9
							1	4	202	9							
*05	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	304	1	7778	2	Y	160	161	0			9
							176	9									
*06	7890	X	7178	-0-	-712	-0-	238	1	6773	2	Y	152	152	0			9
							167	9									
*07	8153	X	7645	-0-	-508	-0-	235	1	7243	2	Y	152	152	0			9
							167	9									
*08	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	195	1	4632	2	Y	154	154	0			9
							169	9									
*09	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	307	1	7225	2	Y	165	165	0			9
							182	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	9030	X	8706	-0-	-324	-0-	386	1	8205	2	Y	104	103	0			5
							1	4	114	9							
*05	9331	X	7756	-0-	-1575	-0-	288	1	7366	2	Y	93	94	0			5
							102	9									
*06	9090	X	6078	-0-	-3012	-0-	203	1	5780	2	Y	86	86	0			5
							95	9									
*07	9393	X	6461	-0-	-2932	-0-	200	1	6166	2	Y	86	86	0			5
							95	9									
*08	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	229	1	5444	2	Y	90	90	0			5
							99	9									
*09	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	305	1	7174	2	Y	71	72	0			4
							78	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	151	1	3222	2	Y	187	178	0			9
							206	9									
*05	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	93	1	2376	2	Y	135	136	0			8
							149	9									
*06	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	66	1	1879	2	Y	129	129	0			8
							142	9									
*07	3100	X	2091	-0-	-1009	-0-	61	1	1888	2	Y	129	129	0			8
							142	9									
*08	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	74	1	1755	2	Y	101	103	0			6
							111	9									
09	3570	X	3358	-0-	-212	-0-	132	1	3098	2	Y	116	116	0			6
							128	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 196 RRCID -> 237128 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8400 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4170	X	1880	-0-	-2290	-0-	80	1	1695	2	Y	95	103	0			4
							105	9									
*05	4309	X	1307	-0-	-3002	-0-	43	1	1113	2	Y	137	140	0			8
							151	9									
*06	4170	X	1294	-0-	-2876	-0-	38	1	1090	2	Y	151	150	0			9
							166	9									
*07	4309	X	2934	-0-	-1375	-0-	86	1	2659	2	Y	172	171	0			10
							189	9									
*08	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	141	1	3349	2	Y	177	176	0			11
							195	9									
*09	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	35	1	820	2	Y	188	189	0			10
							207	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 201 RRCID -> 237558 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8250 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	122	1	2604	2	Y	52	52	0			2
							57	9									
*05	2759	X	2503	-0-	-256	-0-	92	1	2366	2	Y	41	42	0			2
							45	9									
*06	2550	N	2168	-0-	-382	-0-	72	1	2052	2	Y	40	40	0			2
							44	9									
*07	2759	N	2274	-0-	-485	-0-	70	1	2160	2	Y	40	40	0			2
							44	9									
*08	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	65	1	1550	2	Y	32	32	0			2
							35	9									
*09	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	100	1	2363	2	Y	41	41	0			2
							45	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 190 RRCID -> 240328 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 12083 PERF. 9301 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	55	X	54	-0-	-1	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
07	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
*08	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		45	-0-	45	45	2	1	43	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 199 RRCID -> 240340 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 8242 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	27	1	577	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
*05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	25	1	627	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
*06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	22	1	618	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
*07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	20	1	611	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
*08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	22	1	524	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
09	630	N	623	-0-	-7	-0-	25	1	587	2	Y	10	10	0			1
							11	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 197 RRCID -> 241063 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10061 PERF. 8516 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	31	1	660	2	Y	-0-					-0-
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	24	1	617	2	Y	-0-					-0-
*06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	21	1	618	2	Y	-0-					-0-
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	20	1	638	2	Y	-0-					-0-
*08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	23	1	524	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	601	-0-	-59	-0-	25	1	576	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 195 RRCID -> 241702 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 7505 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14730	X	14730	-0-	-0-	-0-	656	1	13962	2	Y	101	100	0			5
							1	4	111	9							
*05	15593	X	15593	-0-	-0-	-0-	583	1	14924	2	Y	78	79	0			4
							86	9									
*06	13890	X	13890	-0-	-0-	-0-	468	1	13338	2	Y	76	75	0			5
							84	9									
*07	14260	X	13583	-0-	-677	-0-	425	1	13077	2	Y	74	75	0			4
							81	9									
*08	11552	X	11552	-0-	-0-	-0-	464	1	11004	2	Y	76	75	0			5
							84	9									
09	14550	X	13499	-0-	-1051	-0-	547	1	12864	2	Y	80	81	0			4
							88	9									

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	2517	-0-	2517	2517	103	1	2414	2	Y	-0-					-0-

DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 241939 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 7040 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	120	-0-	120	120	5	1	115	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 5 RRCID -> 241992 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7485 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	204	1	4329	2	Y	104	106	0			5
							114	9									
*05	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	186	1	4762	2	Y	121	122	0			7
							133	9									
*06	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	147	1	4200	2	Y	115	115	0			7
							127	9									
*07	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	147	1	4533	2	Y	115	115	0			7
							127	9									
*08	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	157	1	3714	2	Y	117	117	0			7
							129	9									
09	5010	X	3371	-0-	-1639	-0-	132	1	3101	2	Y	125	125	0			7
							138	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 206 RRCID -> 242056 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9212 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1368	-0-	-72	-0-	61	1	1299	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*05	1550	N	1369	-0-	-181	-0-	51	1	1308	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
*06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	53	1	1520	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
*07	1426	N	1181	-0-	-245	-0-	37	1	1134	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	45	1	1071	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
09	1620	N	1520	-0-	-100	-0-	62	1	1447	2	Y	10	9	0			1
							11	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 203 RRCID -> 242094 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8074 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	36	1	768	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	742	-0-	-64	-0-	28	1	714	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	703	-0-	-77	-0-	24	1	679	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	737	-0-	-69	-0-	23	1	714	2	Y	-0-					-0-
*08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	46	1	1078	2	Y	-0-					-0-
*09	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	50	1	1175	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 202 RRCID -> 242176 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11583 PERF.10828 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	42	1	897	2	Y	-0-					-0-
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	33	1	839	2	Y	-0-					-0-
*06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	29	1	850	2	Y	-0-					-0-
07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	36	1	1121	2	Y	-0-					-0-
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	29	1	681	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	844	-0-	-26	-0-	34	1	810	2	Y	-0-					-0-

STATE-SLICK WELL #: 9 RRCID -> 243717 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8024 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	20	1	417	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	467	-0-	-29	-0-	18	1	449	2	Y	-0-					-0-
*06	480	N	465	-0-	-15	-0-	15	1	450	2	Y	-0-					-0-
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	17	1	505	2	Y	-0-					-0-
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	19	1	445	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	445	-0-	-35	-0-	18	1	427	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 #: 179 RRCID -> 244629 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 15802 PERF. 7318 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4950	X	40	-0-	-4910	-0-	2	1	37	2	Y	1	3	0			-0-
							1	9									
*05	5022	X	257	-0-	-4765	-0-	7	1	176	2	Y	67	67	0			4
							74	9									
*06	4560	X	175	-0-	-4385	-0-	4	1	102	2	Y	63	63	0			4
							69	9									
*07	4433	X	126	-0-	-4307	-0-	2	1	55	2	Y	63	63	0			4
							69	9									
08	126	X	126	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	49	50	0			3
							54	9									
09	270	X	148	-0-	-122	-0-	3	1	75	2	Y	64	63	0			4
							70	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 208 RRCID -> 244646 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11426 PERF. 8945 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	2588	-0-	-1072	-0-	111	1	2368	2	Y	99	99	0			5
							109	9									
*05	3782	X	3456	-0-	-326	-0-	125	1	3200	2	Y	119	119	0			7
							131	9									
*06	3660	X	2915	-0-	-745	-0-	95	1	2696	2	Y	113	113	0			7
							124	9									
*07	3627	X	3042	-0-	-585	-0-	92	1	2826	2	Y	113	113	0			7
							124	9									
*08	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	71	1	1685	2	Y	74	76	0			5
							81	9									
09	3330	X	2108	-0-	-1222	-0-	81	1	1893	2	Y	122	120	0			7
							134	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 194 RRCID -> 246183 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8300 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7020	X	6675	-0-	-345	-0-	295	1	6270	2	Y	100	99	0			5
							110	9									
*05	7347	X	6523	-0-	-824	-0-	242	1	6184	2	Y	88	89	0			5
							97	9									
*06	7110	X	6041	-0-	-1069	-0-	202	1	5747	2	Y	84	84	0			5
							92	9									
*07	7347	X	6261	-0-	-1086	-0-	194	1	5973	2	Y	85	85	0			5
							94	9									
*08	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	202	1	4783	2	Y	86	86	0			5
							95	9									
*09	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	262	1	6160	2	Y	92	92	0			5
							101	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 200 RRCID -> 246255 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9924 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	70	1	1481	2	Y	-0-					-0-
*05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	66	1	1670	2	Y	-0-					-0-
06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	53	1	1511	2	Y	-0-					-0-
07	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	48	1	1466	2	Y	-0-					-0-
08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	65	1	1536	2	Y	-0-					-0-
*09	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	80	1	1891	2	Y	-0-					-0-

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		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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 204 RRCID -> 247607 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9856 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6510	X	6130	-0-	-380	-0-	264	1	5624	2	Y	220	219	0			10
							242	9									
*05	6727	X	5957	-0-	-770	-0-	216	1	5522	2	Y	199	200	0			11
							219	9									
*06	6300	X	5440	-0-	-860	-0-	177	1	5054	2	Y	190	189	0			12
							209	9									
*07	6510	X	5506	-0-	-1004	-0-	167	1	5131	2	Y	189	190	0			11
							208	9									
*08	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	174	1	4139	2	Y	149	151	0			9
							164	9									
*09	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	233	1	5469	2	Y	198	196	0			11
							218	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 209 RRCID -> 247612 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8862 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	28	1	591	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	580	-0-	-71	-0-	22	1	558	2	Y	-0-					-0-
*06	600	N	538	-0-	-62	-0-	19	1	519	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	555	-0-	-96	-0-	17	1	538	2	Y	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	14	1	328	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	485	-0-	-55	-0-	20	1	465	2	Y	-0-					-0-

BENTSEN TRACT I WELL #: 8 RRCID -> 247977 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8800 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	6	1	1158	2	Y	22	42	1			34
							24	9									
05	868	X	649	-0-	-219	-0-	3	1	589	2	Y	52	29	7			57
							57	9									
06	600	X	458	-0-	-142	-0-	13	1	437	2	Y	7	48	1			16
							8	9									
07	868	X	367	-0-	-501	-0-	25	1	330	2	Y	11	7	1			20
							12	9									
08	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	325	1	2045	2	Y	1	3	1			18
							1	9									
*09	3000	N	3102	-0-	102	102	160	1	2934	2	Y	7	4	1			21
							8	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 213 RRCID -> 248132 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 8302 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9570	X	8245	-0-	-1325	-0-	361	1	7679	2	Y	185	184	0			9
							1	4	204	9							
*05	9889	X	5531	-0-	-4358	-0-	200	1	5110	2	Y	201	203	0			11
							221	9									
*06	9570	X	5267	-0-	-4303	-0-	171	1	4884	2	Y	193	192	0			12
							212	9									
*07	9610	X	5549	-0-	-4061	-0-	168	1	5171	2	Y	191	192	0			11
							210	9									
*08	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	219	1	5198	2	Y	195	194	0			12
							215	9									
09	7410	X	6709	-0-	-701	-0-	264	1	6216	2	Y	208	208	0			12
							229	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	4020	X	3621	-0-	-399	-0-	163	1	3458	2	Y	-0-					-0-
05	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	173	1	4421	2	Y	-0-					-0-
*06	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	136	1	3900	2	Y	-0-					-0-
07	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	149	1	4610	2	Y	-0-					-0-
*08	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	146	1	3478	2	Y	-0-					-0-
09	4530	X	4443	-0-	-87	-0-	181	1	4262	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 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	9810	X	6214	-0-	-3596	-0-	269	1	5713	2	Y	211	207	0			10
							232	9									
*05	10137	X	6928	-0-	-3209	-0-	249	1	6365	2	Y	285	288	0			16
							314	9									
*06	8730	X	6102	-0-	-2628	-0-	196	1	5596	2	Y	282	281	0			17
							310	9									
*07	8091	X	7147	-0-	-944	-0-	215	1	6620	2	Y	284	284	0			17
							312	9									
*08	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	85	1	2010	2	Y	288	287	0			18
							317	9									
09	6810	X	2477	-0-	-4333	-0-	88	1	2063	2	Y	296	298	0			16
							326	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	311	N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	2	Y	-0-					-0-
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	13	1	320	2	Y	-0-					-0-
*06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	11	1	299	2	Y	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	10	1	307	2	Y	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	212	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	238	-0-	-92	-0-	10	1	228	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 212 RRCID -> 248457 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 8506 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	3387	-0-	-183	-0-	150	1	3194	2	Y	39	38	0			2
							43	9									
*05	3689	X	2836	-0-	-853	-0-	105	1	2696	2	Y	32	32	0			2
							35	9									
*06	3570	X	2826	-0-	-744	-0-	95	1	2696	2	Y	32	32	0			2
							35	9									
*07	3627	X	3201	-0-	-426	-0-	100	1	3066	2	Y	32	32	0			2
							35	9									
08	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	98	1	2332	2	Y	32	32	0			2
							35	9									
*09	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	152	1	3567	2	Y	34	34	0			2
							37	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 217 RRCID -> 248517 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 10894 PERF. 8828 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	181	1	3859	2	Y	76	75	0			4
							84	9									
*05	4092	X	3895	-0-	-197	-0-	144	1	3684	2	Y	61	62	0			3
							67	9									
*06	3960	X	3539	-0-	-421	-0-	118	1	3356	2	Y	59	58	0			4
							65	9									
*07	4092	X	3619	-0-	-473	-0-	112	1	3444	2	Y	57	58	0			3
							63	9									
*08	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	123	1	2914	2	Y	60	59	0			4
							66	9									
*09	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	150	1	3530	2	Y	63	63	0			4
							69	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 219 RRCID -> 252039 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8646 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6090	X	5296	-0-	-794	-0-	230	1	4882	2	Y	167	165	0			8
							184	9									
*05	6293	X	3803	-0-	-2490	-0-	136	1	3490	2	Y	161	163	0			9
							177	9									
*06	6090	X	4355	-0-	-1735	-0-	143	1	4071	2	Y	128	129	0			8
							141	9									
*07	5487	X	5205	-0-	-282	-0-	158	1	4873	2	Y	158	157	0			9
							174	9									
*08	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	122	1	2894	2	Y	108	110	0			7
							119	9									
09	4620	X	2835	-0-	-1785	-0-	110	1	2583	2	Y	129	129	0			7
							142	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 223 RRCID -> 254154 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 11409 PERF. 8664 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9210	X	8121	-0-	-1089	-0-	363	1	7724	2	Y	30	30	0			1
							1	4	33	9							
*05	8959	X	5902	-0-	-3057	-0-	221	1	5649	2	Y	29	29	0			2
							32	9									
*06	8670	X	7749	-0-	-921	-0-	261	1	7457	2	Y	28	28	0			2
							31	9									
*07	8897	X	7031	-0-	-1866	-0-	220	1	6780	2	Y	28	28	0			2
							31	9									
08	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	237	1	5626	2	Y	21	22	0			1
							23	9									
09	8130	X	7924	-0-	-206	-0-	322	1	7570	2	Y	29	28	0			2
							32	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 218 RRCID -> 254216 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10464 PERF. 8746 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4260	X	3716	-0-	-544	-0-	167	1	3549	2	Y	-0-					-0-
*05	4216	X	2966	-0-	-1250	-0-	112	1	2854	2	Y	-0-					-0-
06	4050	X	3179	-0-	-871	-0-	108	1	3071	2	Y	-0-					-0-
07	4185	X	3398	-0-	-787	-0-	107	1	3291	2	Y	-0-					-0-
08	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	110	1	2610	2	Y	-0-					-0-
09	3720	X	3030	-0-	-690	-0-	124	1	2906	2	Y	-0-					-0-

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	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	135	1	2876	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
*05	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	124	1	3164	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
*06	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	62	1	1771	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
*07	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	98	1	3028	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
08	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	99	1	2341	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
09	3240	X	3077	-0-	-163	-0-	125	1	2942	2	Y	9	9	0			-0-
							10	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	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	57	1	1221	2	Y	-0-					-0-
*05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	31	1	775	2	Y	-0-					-0-
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	31	1	871	2	Y	-0-					-0-
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	26	1	823	2	Y	-0-					-0-
08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	54	1	1280	2	Y	-0-					-0-
*09	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	62	1	1463	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 #: 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	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	449	1	9550	2	Y	386	383	0			18
							1	4	425	9							
*05	12878	X	12878	-0-	-0-	-0-	471	1	12063	2	Y	313	315	0			18
							344	9									
*06	11529	X	11529	-0-	-0-	-0-	380	1	10827	2	Y	293	293	0			18
							322	9									
*07	12037	X	12037	-0-	-0-	-0-	368	1	11341	2	Y	298	299	0			17
							328	9									
*08	9777	X	9777	-0-	-0-	-0-	382	1	9062	2	Y	303	302	0			18
							333	9									
*09	11639	X	11639	-0-	-0-	-0-	460	1	10823	2	Y	324	324	0			18
							356	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 222 RRCID -> 257169 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 7714 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6540	X	4434	-0-	-2106	-0-	196	1	4173	2	Y	59	59	0			3
							65	9									
*05	6758	X	5591	-0-	-1167	-0-	207	1	5294	2	Y	82	82	0			5
							90	9									
*06	6540	X	3703	-0-	-2837	-0-	123	1	3495	2	Y	77	77	0			5
							85	9									
*07	5735	X	5365	-0-	-370	-0-	166	1	5113	2	Y	78	78	0			5
							86	9									
*08	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	180	1	4283	2	Y	61	62	0			4
							67	9									
09	5490	X	1618	-0-	-3872	-0-	63	1	1474	2	Y	74	74	0			4
							81	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	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	72	1	1522	2	Y	-0-					-0-
*05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	55	1	1423	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1275	-0-	-15	-0-	43	1	1232	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1332	-0-	-1	-0-	42	1	1290	2	Y	-0-					-0-
*08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	42	1	981	2	Y	-0-					-0-
*09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	59	1	1377	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					-0-
07	113	X	105	-0-	-8	-0-	3	1	102	2	Y	-0-					-0-
08	46	X	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
*09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	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	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	329	1	7008	2	Y	233	230	0			11
							1	4	256	9							
*05	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	227	1	5807	2	Y	147	148	0			8
							162	9									
*06	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	196	1	5593	2	Y	141	140	0			9
							155	9									
*07	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	198	1	6087	2	Y	140	141	0			8
							154	9									
*08	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	232	1	5514	2	Y	111	112	0			7
							122	9									
09	7590	X	7346	-0-	-244	-0-	293	1	6890	2	Y	148	147	0			8
							163	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 156 RRCID -> 259275 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 12112 PERF. 9580 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 132 RRCID -> 259310 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 5400 - 5410

04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	38	1	809	2	Y	30	29	0			1
							33	9									
*05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	26	1	663	2	Y	30	30	0			2
							33	9									
*06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	3	1	75	2	Y	29	29	0			2
							32	9									
*07	3100	N	49247	-0-	46147	46147	1549	1	47666	2	Y	29	29	0			2
							32	9									
*08	3100	N	29473	-0-	26373	72520	1191	1	28258	2	Y	22	23	0			1
							24	9									
*09	3000	N	9601	-0-	6601	79121	390	1	9177	2	Y	31	30	0			2
							34	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 147 RRCID -> 259447 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 7874 - 7928

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

04	5670	X	5159	-0-	-511	-0-	224	1	4761	2	Y	158	157	0			7
							174	9									
*05	5859	X	5100	-0-	-759	-0-	186	1	4752	2	Y	147	148	0			8
							162	9									
*06	5280	X	4448	-0-	-832	-0-	145	1	4148	2	Y	141	140	0			9
							155	9									
*07	5332	X	4921	-0-	-411	-0-	150	1	4618	2	Y	139	140	0			8
							153	9									
*08	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	147	1	3497	2	Y	111	112	0			7
							122	9									
09	5160	X	5087	-0-	-73	-0-	201	1	4724	2	Y	147	146	0			8
							162	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 225 RRCID -> 261714 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9320 - 10152

04	3000	N	3687	-0-	687	3055	166	1	3521	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2596	-0-	-504	2551	98	1	2498	2	Y	-0-					-0-
06	4222	X	1671	-0-	-2551	-0-	57	1	1614	2	Y	-0-					-0-
07	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	91	1	2813	2	Y	-0-					-0-
08	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	45	1	1076	2	Y	-0-					-0-
*09	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	112	1	2636	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 230 RRCID -> 261716 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8558 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4800	X	3649	-0-	-1151	-0-	160	1	3395	2	Y	85	85	0			4
							94	9									
*05	4960	X	4091	-0-	-869	-0-	150	1	3839	2	Y	93	94	0			5
							102	9									
*06	4800	X	3961	-0-	-839	-0-	131	1	3732	2	Y	89	89	0			5
							98	9									
*07	4960	X	4070	-0-	-890	-0-	125	1	3847	2	Y	89	89	0			5
							98	9									
*08	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	127	1	3016	2	Y	91	90	0			6
							100	9									
09	4020	X	3488	-0-	-532	-0-	138	1	3244	2	Y	96	97	0			5
							106	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 238 RRCID -> 262196 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8780 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15634	X	15634	-0-	-0-	-0-	687	1	14615	2	Y	301	296	0			14
							1	4	331	9							
*05	15345	X	13019	-0-	-2326	-0-	479	1	12276	2	Y	240	241	0			14
							264	9									
*06	16671	X	16671	-0-	-0-	-0-	556	1	15864	2	Y	228	228	0			14
							251	9									
*07	16234	X	16234	-0-	-0-	-0-	503	1	15480	2	Y	228	229	0			13
							251	9									
*08	13604	X	13604	-0-	-0-	-0-	539	1	12800	2	Y	241	231	0			23
							265	9									
09	16950	X	15868	-0-	-1082	-0-	637	1	14968	2	Y	239	248	0			14
							263	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	2430	X	2349	-0-	-81	-0-	104	1	2202	2	Y	39	39	0			2
							43	9									
*05	2852	X	1707	-0-	-1145	-0-	62	1	1599	2	Y	42	43	0			2
							46	9									
*06	2760	X	1945	-0-	-815	-0-	64	1	1837	2	Y	40	40	0			2
							44	9									
*07	2852	X	1528	-0-	-1324	-0-	47	1	1437	2	Y	40	40	0			2
							44	9									
*08	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	58	1	1388	2	Y	32	32	0			2
							35	9									
09	1980	N	983	-0-	-997	-0-	39	1	907	2	Y	34	34	0			2
							37	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	13094	X	13094	-0-	-0-	-0-	576	1	12253	2	Y	240	239	0			11
							1	4	264	9							
*05	12790	X	12790	-0-	-0-	-0-	473	1	12121	2	Y	178	179	0			10
							196	9									
*06	11791	X	11791	-0-	-0-	-0-	393	1	11212	2	Y	169	169	0			10
							186	9									
*07	12119	X	12119	-0-	-0-	-0-	375	1	11557	2	Y	170	170	0			10
							187	9									
*08	13139	X	13139	-0-	-0-	-0-	523	1	12422	2	Y	176	171	0			15
							194	9									
*09	23809	X	23809	-0-	-0-	-0-	963	1	22649	2	Y	179	184	0			10
							197	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 234 RRCID -> 264143 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF. 8388 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	423	1	9000	2	Y	101	99	0			5
							1	4	111	9							
*05	10341	X	10341	-0-	-0-	-0-	385	1	9868	2	Y	80	80	0			5
							88	9									
*06	9030	X	8260	-0-	-770	-0-	277	1	7900	2	Y	75	75	0			5
							83	9									
*07	9331	X	7156	-0-	-2175	-0-	223	1	6850	2	Y	75	76	0			4
							83	9									
*08	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	244	1	5785	2	Y	77	76	0			5
							85	9									
*09	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	209	1	4925	2	Y	82	82	0			5
							90	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 233 RRCID -> 264144 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8643 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	183	1	3893	2	Y	85	85	0			4
							94	9									
*05	5053	X	3577	-0-	-1476	-0-	130	1	3338	2	Y	99	99	0			6
							109	9									
*06	5160	X	4105	-0-	-1055	-0-	135	1	3863	2	Y	97	97	0			6
							107	9									
*07	5332	X	3587	-0-	-1745	-0-	110	1	3371	2	Y	96	96	0			6
							106	9									
*08	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	204	1	4850	2	Y	99	98	0			7
							109	9									
*09	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	192	1	4521	2	Y	104	105	0			6
							114	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	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	228	1	4853	2	Y	67	67	0			3
							74	9									
*05	5084	X	4210	-0-	-874	-0-	156	1	3996	2	Y	53	53	0			3
							58	9									
*06	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	179	1	5105	2	Y	51	51	0			3
							56	9									
*07	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	169	1	5186	2	Y	51	51	0			3
							56	9									
*08	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	170	1	4034	2	Y	39	40	0			2
							43	9									
*09	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	367	1	8629	2	Y	52	51	0			3
							57	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	6360	X	6358	-0-	-2	-0-	280	1	5965	2	Y	103	102	0			5
							113	9									
*05	6572	X	2227	-0-	-4345	-0-	80	1	2052	2	Y	86	86	0			5
							95	9									
*06	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	230	1	6572	2	Y	81	81	0			5
							89	9									
*07	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	217	1	6682	2	Y	81	81	0			5
							89	9									
08	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	229	1	5444	2	Y	82	82	0			5
							90	9									
09	6930	X	6546	-0-	-384	-0-	263	1	6186	2	Y	88	88	0			5
							97	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	266	1	5647	2	Y	58	57	0			3
							64	9									
*05	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	250	1	6392	2	Y	47	47	0			3
							52	9									
*06	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	216	1	6160	2	Y	44	44	0			3
							48	9									
*07	6045	X	5861	-0-	-184	-0-	183	1	5630	2	Y	44	44	0			3
							48	9									
*08	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	212	1	5042	2	Y	45	45	0			3
							50	9									
09	6570	X	6215	-0-	-355	-0-	251	1	5911	2	Y	48	48	0			3
							53	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 237 RRCID -> 265999 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 8730 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	319	1	6793	2	Y	575	574	0			27
							1	4	633	9							
*05	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	180	1	4616	2	Y	77	78	0			4
							85	9									
*06	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	175	1	5002	2	Y	75	74	0			5
							83	9									
*07	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	189	1	5804	2	Y	73	74	0			4
							80	9									
*08	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	206	1	4877	2	Y	59	59	0			4
							65	9									
*09	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	309	1	7255	2	Y	75	75	0			4
							83	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	9300	X	8724	-0-	-576	-0-	386	1	8208	2	Y	117	117	0			5
							1	4	129	9							
*05	9610	X	8471	-0-	-1139	-0-	314	1	8043	2	Y	104	105	0			6
							114	9									
*06	9120	X	7731	-0-	-1389	-0-	258	1	7364	2	Y	99	99	0			6
							109	9									
*07	9300	X	7952	-0-	-1348	-0-	247	1	7596	2	Y	99	99	0			6
							109	9									
*08	27846	X	27846	-0-	-0-	-0-	1122	1	26614	2	Y	100	100	0			6
							110	9									
*09	49479	X	49479	-0-	-0-	-0-	2014	1	47346	2	Y	108	108	0			6
							119	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	3870	X	1104	-0-	-2766	-0-	50	1	1054	2	Y	-0-					-0-
05	3968	X	1239	-0-	-2729	-0-	47	1	1192	2	Y	-0-					-0-
*06	3810	X	2065	-0-	-1745	-0-	69	1	1996	2	Y	-0-					-0-
07	3937	X	2096	-0-	-1841	-0-	66	1	2030	2	Y	-0-					-0-
*08	951	X	951	-0-	-0-	-0-	39	1	912	2	Y	-0-					-0-
09	2100	X	1691	-0-	-409	-0-	69	1	1622	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 #: 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	13661	X	13661	-0-	-0-	-0-	602	1	12814	2	Y	222	220	0			10
							1	4	244	9							
*05	13609	X	13087	-0-	-522	-0-	485	1	12406	2	Y	178	179	0			10
							196	9									
*06	13170	X	9564	-0-	-3606	-0-	318	1	9071	2	Y	159	159	0			10
							175	9									
*07	13609	X	10079	-0-	-3530	-0-	311	1	9583	2	Y	168	168	0			10
							185	9									
*08	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	251	1	5956	2	Y	163	161	0			12
							179	9									
09	11610	X	7152	-0-	-4458	-0-	284	1	6669	2	Y	181	183	0			10
							199	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 241 RRCID -> 267190 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8280 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6660	X	6560	-0-	-100	-0-	290	1	6158	2	Y	102	101	0			5
							112	9									
*05	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	260	1	6652	2	Y	94	95	0			5
							103	9									
*06	6720	X	6187	-0-	-533	-0-	206	1	5881	2	Y	91	90	0			6
							100	9									
*07	6944	X	6617	-0-	-327	-0-	205	1	6314	2	Y	89	90	0			5
							98	9									
*08	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	171	1	4056	2	Y	71	72	0			4
							78	9									
*09	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	293	1	6885	2	Y	94	93	0			5
							103	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	3300	X	3052	-0-	-248	-0-	132	1	2815	2	Y	95	95	0			4
							105	9									
*05	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	151	1	3854	2	Y	109	110	0			6
							120	9									
*06	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	119	1	3406	2	Y	105	105	0			6
							116	9									
*07	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	116	1	3564	2	Y	105	105	0			6
							116	9									
*08	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	130	1	3095	2	Y	107	106	0			7
							118	9									
09	4050	X	1685	-0-	-2365	-0-	64	1	1497	2	Y	113	114	0			6
							124	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	4620	X	3765	-0-	-855	-0-	164	1	3493	2	Y	98	98	0			5
							108	9									
*05	4774	X	4027	-0-	-747	-0-	147	1	3758	2	Y	111	112	0			6
							122	9									
*06	4830	X	3871	-0-	-959	-0-	127	1	3626	2	Y	107	106	0			7
							118	9									
*07	4991	X	4801	-0-	-190	-0-	147	1	4538	2	Y	105	106	0			6
							116	9									
*08	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	168	1	3982	2	Y	109	108	0			7
							120	9									
*09	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	167	1	3934	2	Y	114	115	0			6
							125	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	270	N	200	-0-	-70	-0-	9	1	191	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	187	-0-	-61	-0-	7	1	180	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	168	-0-	-42	-0-	6	1	162	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	174	-0-	-43	-0-	6	1	168	2	Y	-0-					-0-
*08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	2	Y	-0-					-0-
*09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	9	1	214	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 245 RRCID -> 267680 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 7854 - 8078

04	8340	X	6443	-0-	-1897	-0-	280	1	5947	2	Y	196	194	0			9
							216	9									
*05	6789	X	2602	-0-	-4187	-0-	91	1	2339	2	Y	156	160	0			9
							172	9									
*06	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	230	1	6569	2	Y	183	181	0			11
							201	9									
*07	6665	X	5183	-0-	-1482	-0-	157	1	4817	2	Y	190	190	0			11
							209	9									
*08	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	96	1	2288	2	Y	205	204	0			12
							226	9									
09	7110	X	2117	-0-	-4993	-0-	84	1	1985	2	Y	44	54	0			2
							48	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 251 RRCID -> 267834 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9074 - 10420

04	13020	X	11484	-0-	-1536	-0-	492	1	10475	2	Y	469	466	0			22
							1	4	516	9							
*05	13454	X	11054	-0-	-2400	-0-	397	1	10154	2	Y	457	460	0			26
							503	9									
*06	12360	X	9789	-0-	-2571	-0-	315	1	8993	2	Y	437	436	0			27
							481	9									
*07	12462	X	10542	-0-	-1920	-0-	317	1	9745	2	Y	436	437	0			26
							480	9									
*08	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	308	1	7310	2	Y	342	347	0			21
							376	9									
*09	11210	X	11210	-0-	-0-	-0-	437	1	10279	2	Y	449	445	0			25
							494	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 244 RRCID -> 268257 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 9306 - 10170

04	14952	X	14952	-0-	-0-	-0-	665	1	14140	2	Y	133	133	0			6
							1	4	146	9							
*05	19913	X	19913	-0-	-0-	-0-	736	1	18852	2	Y	295	296	0			17
							325	9									
*06	19420	X	19420	-0-	-0-	-0-	647	1	18465	2	Y	280	280	0			17
							308	9									
*07	16633	X	16633	-0-	-0-	-0-	514	1	15811	2	Y	280	281	0			16
							308	9									
*08	12950	X	12950	-0-	-0-	-0-	511	1	12119	2	Y	291	284	0			23
							320	9									
09	19740	X	13745	-0-	-5995	-0-	547	1	12870	2	Y	298	304	0			17
							328	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 248 RRCID -> 268853 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9070 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8190	X	7590	-0-	-600	-0-	326	1	6929	2	Y	304	302	0			14
							1	4	334	9							
*05	8928	X	7687	-0-	-1241	-0-	276	1	7057	2	Y	322	324	0			18
							354	9									
*06	8640	X	6103	-0-	-2537	-0-	196	1	5580	2	Y	297	297	0			18
							327	9									
*07	8928	X	6890	-0-	-2038	-0-	206	1	6346	2	Y	307	307	0			18
							338	9									
*08	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	193	1	4588	2	Y	312	311	0			19
							343	9									
*09	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	323	1	7598	2	Y	332	333	0			18
							365	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 249 RRCID -> 268903 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7210 - 7352

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 250 RRCID -> 268910 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8350 - 9940

04	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	122	1	2597	2	Y	142	141	0			7
							156	9									
*05	3100	N	3419	-0-	319	319	124	1	3167	2	Y	116	116	0			7
							128	9									
*06	3026	X	2707	-0-	-319	-0-	88	1	2498	2	Y	110	110	0			7
							121	9									
*07	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	87	1	2690	2	Y	110	111	0			6
							121	9									
*08	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	95	1	2262	2	Y	87	88	0			5
							96	9									
*09	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	125	1	2939	2	Y	114	113	0			6
							125	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 255 RRCID -> 269271 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8822 - 9272

04	6000	X	4971	-0-	-1029	-0-	217	1	4608	2	Y	133	132	0			6
							146	9									
*05	6200	X	5871	-0-	-329	-0-	215	1	5506	2	Y	136	136	0			8
							150	9									
*06	6000	X	5274	-0-	-726	-0-	174	1	4958	2	Y	129	129	0			8
							142	9									
*07	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	195	1	5995	2	Y	129	129	0			8
							142	9									
*08	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	74	1	1749	2	Y	100	102	0			6
							110	9									
09	5760	X	4001	-0-	-1759	-0-	158	1	3704	2	Y	126	125	0			7
							139	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 252 RRCID -> 269297 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 7906 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	160	1	3395	2	Y	-0-					-0-
*05	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	180	1	4604	2	Y	36	34	0			2
							40	9									
*06	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	134	1	3809	2	Y	34	34	0			2
							37	9									
*07	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	126	1	3865	2	Y	34	34	0			2
							37	9									
08	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	143	1	3387	2	Y	27	27	0			2
							30	9									
*09	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	226	1	5311	2	Y	35	35	0			2
							39	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 253 RRCID -> 269583 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 6894 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4110	X	4004	-0-	-106	-0-	179	1	3799	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
*05	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	191	1	4897	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
*06	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	177	1	5055	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
*07	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	167	1	5152	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
08	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	165	1	3921	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
*09	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	236	1	5540	2	Y	20	20	0			1
							22	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	9810	X	8750	-0-	-1060	-0-	392	1	8329	2	Y	25	25	0			1
							1	4	28	9							
*05	10392	X	10392	-0-	-0-	-0-	390	1	9977	2	Y	23	24	0			1
							25	9									
*06	9480	X	9408	-0-	-72	-0-	318	1	9065	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
*07	9641	X	9547	-0-	-94	-0-	300	1	9222	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
*08	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	329	1	7799	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
*09	11317	X	11317	-0-	-0-	-0-	461	1	10830	2	Y	24	24	0			1
							26	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	71910	X	35893	-0-	-36017	-0-	1576	1	33516	2	Y	725	733	0			34
							3	4	798	9							
*05	74307	X	37705	-0-	-36602	-0-	1352	1	34614	2	Y	1581	1590	0			90
							1739	9									
*06	54480	X	38752	-0-	-15728	-0-	1257	1	35835	2	Y	1509	1507	0			92
							1660	9									
*07	55831	X	32053	-0-	-23778	-0-	957	1	29439	2	Y	1506	1510	0			88
							1657	9									
*08	20919	X	20919	-0-	-0-	-0-	793	1	18822	2	Y	1185	1201	0			72
							1304	9									
09	38610	X	20735	-0-	-17875	-0-	776	1	18252	2	Y	1552	1538	0			86
							1707	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 247 RRCID -> 270050 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8716 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5940	X	4726	-0-	-1214	-0-	209	1	4445	2	Y	65	65	0	3
							72	9							
*05	6138	X	4875	-0-	-1263	-0-	181	1	4622	2	Y	65	66	0	4
							72	9							
*06	5670	X	4935	-0-	-735	-0-	165	1	4698	2	Y	65	65	0	4
							72	9							
*07	5859	X	5354	-0-	-505	-0-	166	1	5112	2	Y	69	69	0	4
							76	9							
*08	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	186	1	4405	2	Y	68	68	0	4
							75	9							
*09	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	212	1	4995	2	Y	75	75	0	4
							83	9							

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 7 RRCID -> 270817 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8820 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5370	X	5103	-0-	-267	-0-	226	1	4814	2	Y	57	55	0	3
							63	9							
*05	5549	X	4870	-0-	-679	-0-	182	1	4653	2	Y	32	32	0	2
							35	9							
*06	5190	X	4706	-0-	-484	-0-	158	1	4515	2	Y	30	30	0	2
							33	9							
*07	5363	X	4608	-0-	-755	-0-	144	1	4431	2	Y	30	30	0	2
							33	9							
*08	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	148	1	3535	2	Y	30	30	0	2
							33	9							
09	5100	X	4601	-0-	-499	-0-	186	1	4380	2	Y	32	32	0	2
							35	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 258 RRCID -> 270818 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9270 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	104	1	2215	2	Y	-0-			-0-
05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	79	1	2022	2	Y	-0-			-0-
06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	64	1	1838	2	Y	-0-			-0-
07	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	62	1	1898	2	Y	-0-			-0-
08	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	65	1	1551	2	Y	-0-			-0-
*09	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	94	1	2215	2	Y	-0-			-0-

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	EOM BALANCE
04	15120	X	12725	-0-	-2395	-0-	564	1	11996	2	Y	149	148	0	7
							1	4	164	9					
*05	15624	X	12416	-0-	-3208	-0-	460	1	11778	2	Y	162	163	0	9
							178	9							
*06	14490	X	11231	-0-	-3259	-0-	375	1	10687	2	Y	154	154	0	9
							169	9							
*07	14415	X	11213	-0-	-3202	-0-	348	1	10696	2	Y	154	154	0	9
							169	9							
*08	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	328	1	7794	2	Y	121	123	0	7
							133	9							
09	11160	X	11151	-0-	-9	-0-	448	1	10527	2	Y	160	158	0	9
							176	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 256 RRCID -> 272450 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8310 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12176	X	12176	-0-	-0-	-0-	536	1	11393	2	Y	224	223	0			10
							1	4	246	9							
*05	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	381	1	9757	2	Y	135	135	0			8
							149	9									
*06	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	309	1	8799	2	Y	128	128	0			8
							141	9									
*07	9333	X	9333	-0-	-0-	-0-	289	1	8902	2	Y	129	129	0			8
							142	9									
08	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	285	1	6768	2	Y	100	102	0			6
							110	9									
*09	12273	X	12273	-0-	-0-	-0-	495	1	11637	2	Y	128	127	0			7
							141	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 261 RRCID -> 272585 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8990 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6630	X	6105	-0-	-525	-0-	270	1	5733	2	Y	93	93	0			4
							102	9									
*05	6851	X	5542	-0-	-1309	-0-	205	1	5243	2	Y	85	85	0			5
							94	9									
*06	6630	X	4874	-0-	-1756	-0-	162	1	4623	2	Y	81	81	0			5
							89	9									
*07	6665	X	4415	-0-	-2250	-0-	136	1	4193	2	Y	78	78	0			5
							86	9									
08	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	144	1	3424	2	Y	82	82	0			5
							90	9									
09	4830	X	3316	-0-	-1514	-0-	131	1	3088	2	Y	88	88	0			5
							97	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	9881	X	9881	-0-	-0-	-0-	433	1	9219	2	Y	207	201	0			10
							1	4	228	9							
*05	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	376	1	9630	2	Y	53	53	0			3
							58	9									
*06	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	318	1	9061	2	Y	51	51	0			3
							56	9									
*07	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	314	1	9657	2	Y	51	51	0			3
							56	9									
08	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	327	1	7757	2	Y	51	51	0			3
							56	9									
*09	10280	X	10280	-0-	-0-	-0-	417	1	9802	2	Y	55	55	0			3
							61	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	3390	X	2567	-0-	-823	-0-	113	1	2406	2	Y	44	44	0			2
							48	9									
*05	3503	X	3502	-0-	-1	-0-	129	1	3311	2	Y	56	56	0			3
							62	9									
*06	3390	X	2574	-0-	-816	-0-	85	1	2431	2	Y	53	53	0			3
							58	9									
*07	3255	X	2669	-0-	-586	-0-	82	1	2529	2	Y	53	53	0			3
							58	9									
08	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	73	1	1743	2	Y	42	42	0			3
							46	9									
09	2760	X	2595	-0-	-165	-0-	103	1	2433	2	Y	54	54	0			3
							59	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN TRACT IV WELL #: 3 RRCID -> 275926 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8147 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	59070	X	52931	-0-	-6139	-0-	286	1	52065	2	Y	527	568	1			183
							580	9									
05	61039	X	54162	-0-	-6877	-0-	277	1	52550	2	Y	1214	723	7			674
							1335	9									
06	59070	X	51466	-0-	-7604	-0-	1451	1	49336	2	Y	617	750	1			541
							679	9									
07	59427	X	51518	-0-	-7909	-0-	3492	1	47287	2	Y	672	603	1			610
							739	9									
*08	46177	X	46177	-0-	-0-	-0-	6266	1	39368	2	Y	494	283	1			821
							543	9									
09	51450	X	46232	-0-	-5218	-0-	2353	1	43278	2	Y	546	735	1			632
							601	9									

DAVENPORT, O.H. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 280620 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 10893 PERF. 7128 - 7152

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-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE C WELL #: 17 RRCID -> 194597 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 8822 - 8852

04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	86	1	1277	2	Y	3					127
							3	9									
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	85	1	1254	2	Y	-0-					127
06	1350	N	1349	-0-	-1	-0-	97	1	1252	2	Y	-0-					127
07	1426	N	1410	-0-	-16	-0-	109	1	1234	2	Y	61	160	1			28
							67	9									
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	120	1	942	2	Y	9					37
							10	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

SLICK ESTATE -C- WELL #: 16 RRCID -> 196761 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9374 - 9860

04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	80	-0-	-44	-0-	71	2	9	9	Y	8	1	1			7
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	2	Y	-0-	7	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK ESTATE -C- WELL #: 18 RRCID -> 216561 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 7346 - 7352

04	600	N	333	-0-	-267	-0-	45	1	288	2	Y	-0-					40
05	651	N	482	-0-	-169	-0-	32	1	450	2	Y	-0-					40
06	540	N	511	-0-	-29	-0-	74	1	437	2	Y	-0-					40
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	76	1	364	2	Y	-0-					40
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	435	2	3	9	Y	3					43
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
BENTSEN BROS. -A- WELL #: 4 RRCID -> 010914 COMPL. DATE 12/03/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1371	2	37	9	N	34					109
05	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1842	2	28	9	N	25					134
06	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	1873	2	17	9	N	15					149
07	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2468	2	34	9	N	31					180
08	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	2058	2	47	9	N	43	190	1			33
09	1890	X	615	-0-	-1275	-0-	604	2	11	9	N	10					43

BENTSEN BROS. "A" WELL #: 2 RRCID -> 254599 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8744 - 9352

04	3000	N	3045	-0-	45	45	2969	2	76	9	N	69	188	1			35
05	2125	N	2080	-0-	-45	-0-	2038	2	42	9	N	38					73
06	2640	X	2420	-0-	-220	-0-	2379	2	41	9	N	37					110
07	3162	X	1502	-0-	-1660	-0-	1469	2	33	9	N	30					140
08	3162	X	1738	-0-	-1424	-0-	1692	2	46	9	N	42					182
09	3060	X	2204	-0-	-856	-0-	2159	2	45	9	N	41	191	1			32

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
ECHOLS WELL #: 1 RRCID -> 161410 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8544 - 8560

04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					6
05	DLQ G-10		18203	-0-	18203	18239	77 254	1 9	17872	3	Y	231	5	1			232
06	2900	N	56290	-0-	53390	71629	75 746	1 9	55469	3	Y	678	731	1			179
07	3100	N	58266	-0-	55166	126795	78 736	1 9	57452	3	Y	669	692	1			156
08	166206	X	39411	-0-	-126795	-0-	60 479	1 9	38872	3	Y	435	539	1			52
09	54690	X	NO RPT	-0-	-54690	-0-					Y	NO RPT					52

ECHOLS WELL #: 2 RRCID -> 164446 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9330 - 9450

04	DLQ G-10		1505	-0-	1505	4405	202 11	1 9	1292	3	Y	10					227
05	DLQ G-10		1139	-0-	1139	5544	5 4	1 9	1130	3	Y	4	181	1			50
06	2900	N	2395	-0-	-505	5039	272 28	1 9	2095	3	Y	25	28	1			47
07	3100	N	2008	-0-	-1092	3947	222 24	1 9	1762	3	Y	22	46	1			23
08	3100	N	1407	-0-	-1693	2254	110 15	1 9	1282	3	Y	14	19	1			18
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	754					Y	NO RPT					18

HINDE (VKSBG. NO. 1) 41537 416 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 107 RRCID -> 174624 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 4728 - 4975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	3960 X	2657	-0-	-1303	-0-	2657	2		N	-0-			-0-
05	3565 X	2955	-0-	-610	-0-	2955	2		N	-0-			-0-
06	3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-				N	-0-			-0-
07	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2		N	-0-			-0-
*08	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2		N	-0-			-0-
09	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-				N	NO RPT			-0-

HOFFMAN 116 WELL #: 1 RRCID -> 213792 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF. 13437 - 13935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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 (2000) 41937 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
HOFFMAN WELL #: RRCID -> 271344 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2112 - 2118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2014

HOFFMAN, EAST 41938 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 276009 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 1953 - 1959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		391	-0-	391	2767	391	2			N	-0-					23
05	DLQ G-10		811	-0-	811	3578	811	2			N	-0-					23
06	DLQ G-10		5	-0-	5	3583	5	2			N	-0-					23
07	DLQ G-10		10	-0-	10	3593	10	2			N	-0-					23
*08	3000	N	10	-0-	-2990	603	10	2			N	-0-					23
09	5	N	NO RPT	-0-	-5	598					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	T. A.		268	-0-	268	5783	268	1			N	-0-					-0-
05	5783	R	-0-	-0-	-5783	-0-					N	-0-					-0-
06	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-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

04	3570	X	2665	-0-	-905	-0-	90	1	2520	2	Y	50	44	1			34
							55	9									
*05	3689	X	2621	-0-	-1068	-0-	2538	2	83	9	Y	75	62	1			35
*06	2850	X	1809	-0-	-1041	-0-	1747	2	62	9	Y	56	80	1			11
*07	2852	X	1708	-0-	-1144	-0-	1579	2	129	9	Y	117	100	1			28
*08	2852	X	1314	-0-	-1538	-0-	1312	2	2	9	Y	2	29	1			1
*09	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			Y	-0-	1	1			-0-

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	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
05	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
06	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
07	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
*08	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
*09	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 27 RRCID -> 187331 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12544 PERF.10390 - 12343

04	1320	X	764	-0-	-556	-0-	709	2	55	9	N	50	61	0			15
05	1333	X	1294	-0-	-39	-0-	1050	2	244	9	N	222	191	1			46
06	2040	X	1101	-0-	-939	-0-	916	2	185	9	N	168	185	1			29
07	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2284	2	196	9	N	178	167	1			40
*08	2108	X	1841	-0-	-267	-0-	1639	2	202	9	N	184	171	1			53
*09	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	1110	2	191	9	N	174	169	1			58

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 28 RRCID -> 189568 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10360 - 12327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	51	1	1434	2	Y	17	17	0			4
							19	9									
*05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1461	2	12	9	Y	11	89	1			3
*06	1290	N	1039	-0-	-251	-0-	1028	2	11	9	Y	10	11	1			2
*07	1333	N	630	-0-	-703	-0-	616	2	14	9	Y	13	13	1			2
*08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-	2	1			-0-
*09	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			Y	-0-					-0-

PALMER STATE 348 WELL #: 6 RRCID -> 193641 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10386 - 11973

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-

PALMER STATE 348 WELL #: 7 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	NO RPT	-0-	-0-	51561					Y	NO RPT					53

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/11/2016 - W/O TO 04-195542

PALMER STATE 348 WELL #: 8 RRCID -> 200004 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 12643 PERF.10425 - 11681

04	3270	X	2250	-0-	-1020	-0-	68	1	1911	2	Y	246	268	1			165
							271	9									
*05	3379	X	2978	-0-	-401	-0-	2607	2	371	9	Y	337	279	1			307
*06	3270	X	1937	-0-	-1333	-0-	1654	2	283	9	Y	257	364	1			200
*07	3379	X	2154	-0-	-1225	-0-	1574	2	580	9	Y	527	453	1			274
*08	3379	X	1517	-0-	-1862	-0-	1141	2	376	9	Y	342	379	1			237
*09	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3584	2	210	9	Y	191	301	1			127

PALMER STATE 348 WELL #: 9 RRCID -> 206817 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10128 - 11700

04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	24	1	676	2	Y	118	376	0			52
							130	9									
*05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	810	2	210	9	Y	191	191	1			97
*06	750	N	592	-0-	-158	-0-	592	2			Y	-0-					97
*07	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	616	2	928	9	Y	844	750	1			191
*08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	897	2	243	9	Y	221	349	1			63
*09	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1306	2	281	9	Y	255	185	1			133

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	579	N	579	-0-	-0-	-0-	20	1	559	2	Y	-0-					-0-
*05	496	N	307	-0-	-189	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
*06	480	N	353	-0-	-127	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
*07	496	N	231	-0-	-265	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
*08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	210	2	18	9	Y	16	12	1			4
*09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	348	2	21	9	Y	19	16	1			7

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 29 RRCID -> 211574 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12412 PERF.11654 - 12295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	X	980	-0-	-10	-0-	980	2			N	-0-					147
05	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
06	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
07	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
*08	1023	X	149	-0-	-874	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-

PALMER STATE 348 WELL #: 11 RRCID -> 217474 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11287 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					-0-

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 15 RRCID -> 228843 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11147 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21840	X	19622	-0-	-2218	-0-	18492	2	1130	9	N	1027	926	0			314
05	22568	X	19830	-0-	-2738	-0-	18874	2	956	9	N	869	953	1			230
06	21840	X	18669	-0-	-3171	-0-	17739	2	930	9	N	845	930	1			145
07	21607	X	18154	-0-	-3453	-0-	17210	2	944	9	N	858	812	1			191
*08	21080	X	17395	-0-	-3685	-0-	16412	2	983	9	N	894	829	1			256
09	19620	X	16929	-0-	-2691	-0-	15998	2	931	9	N	846	820	1			282

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	9480	X	8474	-0-	-1006	-0-	266	1	7498	2	Y	645	676	0			228
							710	9									
*05	9796	X	665	-0-	-9131	-0-	19	2	646	9	Y	587	501	1			167
*06	9480	X	5461	-0-	-4019	-0-	4878	2	583	9	Y	530	597	1			100
*07	9796	X	5224	-0-	-4572	-0-	4452	2	772	9	Y	702	704	1			98
*08	9145	X	4116	-0-	-5029	-0-	3474	2	642	9	Y	584	657	1			25
*09	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	7756	2	899	9	Y	817	682	1			160

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	11190	X	8472	-0-	-2718	-0-	268	1	7536	2	Y	607	647	0			325
							668	9									
*05	11315	X	733	-0-	-10582	-0-	19	2	714	9	Y	649	546	1			184
*06	10950	X	6043	-0-	-4907	-0-	5396	2	647	9	Y	588	661	1			111
*07	11315	X	5683	-0-	-5632	-0-	4848	2	835	9	Y	759	764	1			106
*08	9703	X	4200	-0-	-5503	-0-	3831	2	369	9	Y	335	427	1			14
*09	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	8336	2	517	9	Y	470	392	1			92

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	2820	X	1148	-0-	-1672	-0-	37	1	1050	2	Y	55	65	1			50
							61	9									
*05	2914	X	1793	-0-	-1121	-0-	1492	2	301	9	Y	274	227	1			277
*06	2790	X	1321	-0-	-1469	-0-	1092	2	229	9	Y	208	295	1			190
*07	2077	X	1509	-0-	-568	-0-	1054	2	455	9	Y	414	357	1			247
*08	1922	X	853	-0-	-1069	-0-	589	2	264	9	Y	240	277	1			210
09	1950	X	1523	-0-	-427	-0-	1421	2	102	9	Y	93	213	1			90

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
04	9930	X	7883	-0-	-2047	-0-	7466	2	417	9	N	379	343	0			116
05	10261	X	7806	-0-	-2455	-0-	7391	2	415	9	N	377	397	7			96
06	8700	X	7150	-0-	-1550	-0-	6763	2	387	9	N	352	388	1			60
07	8680	X	6907	-0-	-1773	-0-	6509	2	398	9	N	362	341	1			81
*08	8587	X	6694	-0-	-1893	-0-	6285	2	409	9	N	372	346	1			107
09	7890	X	7870	-0-	-20	-0-	7482	2	388	9	N	353	342	1			118

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	2940	X	2412	-0-	-528	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2405	-0-	-633	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2296	-0-	-494	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	2151	-0-	-515	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
*08	2635	X	2322	-0-	-313	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
09	2310	N	2178	-0-	-132	-0-	2178	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 33 RRCID -> 231815 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 13792 PERF.13307 - 13791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOME RUN (VICKSBURG 10) //CONT.// 42403 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 38 RRCID -> 238100 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12679 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4038	-0-	-432	-0-	3618	2	420	9	N	382	385	0			390
05	4619	X	3915	-0-	-704	-0-	3535	2	380	9	N	345	385	1			350
06	4230	X	3665	-0-	-565	-0-	3270	2	395	9	N	359	381	1			328
07	4185	X	3964	-0-	-221	-0-	3511	2	453	9	N	412	370	1			370
*08	4185	X	4121	-0-	-64	-0-	3648	2	473	9	N	430	343	1			457
09	4050	X	3672	-0-	-378	-0-	3349	2	323	9	N	294	361	1			390

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 17 RRCID -> 258008 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13118 - 13447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	-2001					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2001					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2001					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2001					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2001					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2001					N	-0-					-0-

HOOK (LOMA BLANCA) 42489 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH II WELL #: 6471 RRCID -> 159846 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10240 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	43	1	182	2	N	15			123
							17	9							
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	34	1	271	2	N	12			135
							13	9							
06	300	N	235	-0-	-65	-0-	35	1	192	2	N	7			142
							8	9							
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	21	1	202	2	N	23			165
							25	9							
08	310	N	230	-0-	-80	-0-	29	1	182	2	N	17			182
							19	9							
*09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	32	1	419	2	N	15			197
							17	9							

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	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	235	1	997	2	N	-0-			113
05	1271	X	1238	-0-	-33	-0-	136	1	1102	2	N	-0-			113
06	1230	X	1220	-0-	-10	-0-	190	1	1030	2	N	-0-			113
07	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	120	1	1168	2	N	5			118
							6	9							
08	1271	X	986	-0-	-285	-0-	134	1	852	2	N	-0-			118
09	1230	X	1031	-0-	-199	-0-	73	1	958	2	N	-0-			118

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-

CAGE RANCH II WELL #: 6472 RRCID -> 197879 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10034 - 10192

04	750	X	498	-0-	-252	-0-	87	1	371	2	N	36			403
							40	9							
05	682	X	186	-0-	-496	-0-	20	1	158	2	N	7			410
							8	9							
06	660	X	312	-0-	-348	-0-	45	1	243	2	N	22			432
							24	9							
07	682	X	14	-0-	-668	-0-	1	1	13	2	N	-0-			432
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			432
09	510	X	249	-0-	-261	-0-	16	1	215	2	N	16			448
							18	9							

HOWELL, N.E. (4100) 43030 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
TBC PETROLEUM 840290
BROWN, C. S. WELL #: 1 RRCID -> 109905 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4105 - 4109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2850	X	2142	-0-	-708	-0-	2142	3			N	-0-					17
05	2945	X	2918	-0-	-27	-0-	2918	3			N	-0-					17
06	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	3			N	-0-					17
07	2821	X	2801	-0-	-20	-0-	2801	3			N	-0-					17
08	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3			N	-0-					17
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					17

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 4 RRCID -> 143493 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8392 - 8578

04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1062	3	3	9	N	3					62
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	975	3	11	9	N	10					72
06	780	N	688	-0-	-92	-0-	688	3			N	-0-					72
07	806	N	775	-0-	-31	-0-	773	3	2	9	N	2					74
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1064	3	7	9	N	6					80
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					80

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 5 RRCID -> 146480 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8420 - 8618

04	300	N	226	-0-	-74	-0-	226	3			N	-0-					22
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					22
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					22
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					22
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					22
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					22

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 6 RRCID -> 146561 COMPL. DATE 07/11/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8489 - 8833

04	2400	X	2047	-0-	-353	-0-	2022	3	25	9	N	23	112	1			8
05	2480	X	1684	-0-	-796	-0-	1684	3			N	-0-					8
06	1710	X	290	-0-	-1420	-0-	290	3			N	-0-					8
07	2108	X	2092	-0-	-16	-0-	2092	3			N	-0-					8
08	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	3			N	-0-					8
09	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					8

HUBBERD, WILLIAM C 3 WELL #: 21 RRCID -> 146666 COMPL. DATE 09/11/1993 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 8248 - 8504

04	2460	N	1328	-0-	-1132	-0-	1328	3			Y	-0-					15
05	2480	N	2057	-0-	-423	-0-	2057	3			Y	-0-					15
06	2190	N	1758	-0-	-432	-0-	1758	3			Y	-0-					15
07	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			Y	-0-					15
08	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			Y	-0-					15
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					15

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

HUBBERD, WILLIAM C 3 WELL #: 24 RRCID -> 152918 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8267 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	216	-0-	-1104	-0-	216	3			N	-0-					26
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					26
06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1808	3	9	9	N	8					34
07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					34
08	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					34
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					34

HUBBERD B WELL #: 20 RRCID -> 165675 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2337	-0-	-153	-0-	2336	3	1	9	N	1					38
05	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2818	3	81	9	N	74	72	1			40
06	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					40
07	3100	N	3143	-0-	43	43	3135	3	8	9	N	7	35	1			12
08	3094	N	3051	-0-	-43	-0-	3051	3			N	-0-					12
09	2490	N	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					12

HUBBERD, WILLIAM A WELL #: 25 RRCID -> 167287 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7613 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	2319	-0-	-891	-0-	2308	3	11	9	N	10					87
05	2976	X	2473	-0-	-503	-0-	2473	3			N	-0-					87
06	2880	X	2592	-0-	-288	-0-	2592	3			N	-0-					87
07	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3314	3	45	9	N	41	110	1			18
08	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2882	3	8	9	N	7					25
09	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					25

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

CHARLES ALEXANDER B WELL #: 20 RRCID -> 167946 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 8264 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	246	N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	235	3	Y	-0-	15	1			-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	10	1	219	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	307	-0-	-23	-0-	14	1	293	3	Y	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	15	1	322	3	Y	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	13	1	288	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	1320	N	1272	-0-	-48	-0-	59	1	1213	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	1364	N	1209	-0-	-155	-0-	52	1	1157	3	Y	-0-					-0-
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	61	1	1302	3	Y	5					5
							6	9									
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	64	1	1374	3	Y	4					9
							4	9									
08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	59	1	1335	3	Y	3					12
							3	9									
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					12

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	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-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 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	300	N	9	-0-	-291	-0-	9	3			N	-0-					7
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					7
06	570	N	234	-0-	-336	-0-	234	3			N	-0-					7
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					7
08	403	N	183	-0-	-220	-0-	183	3			N	-0-					7
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					7

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 5 RRCID -> 184631 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8587 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	162	-0-	-738	-0-	162	3			N	-0-					13
05	682	N	72	-0-	-610	-0-	72	3			N	-0-					13
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					13
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					13
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					13
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-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	1650	X	1226	-0-	-424	-0-	1226	3			N	-0-					32
05	1674	N	1112	-0-	-562	-0-	1112	3			N	-0-					32
06	1470	N	1291	-0-	-179	-0-	1291	3			N	-0-					32
07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1445	3	9	9	N	8					40
08	1116	N	983	-0-	-133	-0-	983	3			N	-0-					40
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					40

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	240	N	152	-0-	-88	-0-	152	3			N	-0-					44
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					44
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					44
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	566	3	7	9	N	6					50
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					50
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-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	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-					77
05	465	N	407	-0-	-58	-0-	407	3			Y	-0-					77
06	480	N	417	-0-	-63	-0-	417	3			Y	-0-					77
07	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	3			Y	-0-					77
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					77
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-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	1530	N	751	-0-	-779	-0-	751	3			N	-0-					68
05	1488	N	837	-0-	-651	-0-	837	3			N	-0-	68	5			-0-
06	1170	N	792	-0-	-378	-0-	783	3	9	9	N	8					8
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					8
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					8
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					8

HUBBERD, WILLIAM C 3 WELL #: 46 RRCID -> 189991 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6876 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	1833	-0-	-297	-0-	1833	3			N	-0-					22
05	2170	N	1618	-0-	-552	-0-	1618	3			N	-0-					22
06	1980	N	1880	-0-	-100	-0-	1880	3			N	-0-					22
07	1891	N	1821	-0-	-70	-0-	1821	3			N	-0-					22
08	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					22
09	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					22

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 48 RRCID -> 189992 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8344 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1059	-0-	-201	-0-	1052	3	7	9	N	6					102
05	1271	N	1100	-0-	-171	-0-	1099	3	1	9	N	1					103
06	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1217	3	6	9	N	5					108
07	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1258	3	1	9	N	1					109
08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					109
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					109

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	4800	X	4081	-0-	-719	-0-	4073	3	8	9	N	7					155
05	4960	X	4236	-0-	-724	-0-	4217	3	19	9	N	17	114	1			58
06	4710	X	4548	-0-	-162	-0-	4539	3	9	9	N	8					66
07	4588	X	4578	-0-	-10	-0-	4576	3	2	9	N	2					68
08	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4613	3	2	9	N	2					70
09	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT					70

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	2130	N	1704	-0-	-426	-0-	1704	3			N	-0-					84
05	2480	N	2011	-0-	-469	-0-	2011	3			N	-0-					84
06	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2421	3	1	9	N	1					85
07	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2400	3	13	9	N	12					97
08	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			N	-0-	29	1			68
09	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					68

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 "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	3420	X	2852	-0-	-568	-0-	2840	3	12	9	Y	11					44
05	3534	X	2943	-0-	-591	-0-	2933	3	10	9	Y	9					53
06	3420	X	3022	-0-	-398	-0-	3016	3	6	9	Y	5					58
07	3441	X	3136	-0-	-305	-0-	3133	3	3	9	Y	3					61
08	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3406	3	2	9	Y	2					63
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					63

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 35 RRCID -> 191817 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8168 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	442	-0-	-278	-0-	20	1	422	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	434	N	371	-0-	-63	-0-	16	1	355	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	31	1	658	3	Y	-0-					-0-
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	26	1	587	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 36 RRCID -> 191818 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7188 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	331	-0-	-29	-0-	15	1	316	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	372	N	327	-0-	-45	-0-	14	1	313	3	Y	-0-					-0-
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	25	1	532	3	Y	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	19	1	417	3	Y	-0-					-0-
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	17	1	380	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 37 RRCID -> 192599 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8466 - 8543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	373	-0-	-47	-0-	17	1	356	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	403	N	344	-0-	-59	-0-	15	1	329	3	Y	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	20	1	419	3	Y	2					2
							2	9									
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	19	1	404	3	Y	2					4
							2	9									
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	17	1	385	3	Y	1					5
							1	9									
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					5

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	880	N	880	-0-	-0-	-0-	41	1	839	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	30	1	662	3	Y	-0-					-0-
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	33	1	700	3	Y	4					4
							4	9									
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	37	1	792	3	Y	2					6
							2	9									
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	27	1	621	3	Y	3					9
							3	9									
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					9

HUBBERD, WILLIAM "A2" WELL #: 57ST RRCID -> 192784 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8343 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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, 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	510	N	469	-0-	-41	-0-	21	1	448	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	527	N	448	-0-	-79	-0-	19	1	429	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	469	-0-	-11	-0-	20	1	449	3	Y	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	21	1	480	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	304	-0-	-130	-0-	12	1	292	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 40 RRCID -> 194389 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8392 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

M O	HUBBERD																
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	T. A.		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3105	-0-	-255	-0-	143 7	1 9	2955	3	Y	6	17	1			6
05	3472	X	2778	-0-	-694	-0-	120 6	1 9	2652	3	Y	5					11
06	3360	X	2981	-0-	-379	-0-	133 12	1 9	2836	3	Y	11					22
07	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	150 10	1 9	3204	3	Y	9					31
08	3224	X	3132	-0-	-92	-0-	132 9	1 9	2991	3	Y	8					39
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					39

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 45 RRCID -> 196110 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7222 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	89	1	1844	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	1798	X	1414	-0-	-384	-0-	61	1	1353	3	Y	-0-					-0-
06	1740	X	504	-0-	-1236	-0-	22 4	1 9	478	3	Y	4					4
07	1798	X	529	-0-	-1269	-0-	23 4	1 9	502	3	Y	4					8
08	1798	X	449	-0-	-1349	-0-	19 3	1 9	427	3	Y	3					11
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					11

HUBBERD, WILLIAM "C2" WELL #: 60 RRCID -> 196175 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8304 - 8356

M O																	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					61
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					61
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					61
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					61
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

HUBBERD WELL #: 62 RRCID -> 196339 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8700 - 10208

M O																	
04	1710	X	910	-0-	-800	-0-	910	3			N	-0-					74
05	1767	X	711	-0-	-1056	-0-	711	3			N	-0-					74
06	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	3			N	-0-					74
07	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					74
08	1550	X	663	-0-	-887	-0-	663	3			N	-0-					74
09	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT					74

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTINEZ-BARRERA G.U. WELL #: 6 RRCID -> 196934 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8154 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5239	3	6	9	N	5					133
05	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	5682	3	12	9	N	11					144
06	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5113	3	11	9	N	10					154
07	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	5498	3	7	9	N	6					160
08	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	5452	3	11	9	N	10					170
09	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					170

HUBBERD WELL #: 65 RRCID -> 196947 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7968 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1797	-0-	-213	-0-	83	1	1714	3	Y	-0-			2	1	-0-
05	2015	N	1687	-0-	-328	-0-	73	1	1614	3	Y	-0-					-0-
06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	86	1	1846	3	Y	7					7
							8	9									
07	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	92	1	1962	3	Y	6					13
							7	9									
08	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	82	1	1849	3	Y	5					18
							6	9									
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					18

HUBBERD WELL #: 67 RRCID -> 201869 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8260 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1258	-0-	-32	-0-	1258	3			N	-0-					90
05	1364	N	1269	-0-	-95	-0-	1267	3	2	9	N	2					92
06	1230	N	1181	-0-	-49	-0-	1178	3	3	9	N	3	2	8			93
07	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1327	3	2	9	N	2	1	8			94
08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					94
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					94

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	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					31
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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

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	1980	N	1804	-0-	-176	-0-	1803	3	1	9	N	1					51
05	2232	N	1883	-0-	-349	-0-	1881	3	2	9	N	2					53
06	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2215	3	13	9	N	12					65
07	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2347	3	1	9	N	1					66
08	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2454	3	1	9	N	1					67
09	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					67

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	T. A.		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	3120	X	2329	-0-	-791	-0-	2327	3	2	9	N	2					129
05	3286	X	3019	-0-	-267	-0-	3009	3	10	9	N	9					138
06	3180	X	2641	-0-	-539	-0-	2637	3	4	9	N	4					142
07	3286	X	2584	-0-	-702	-0-	2584	3			N	-0-					142
08	3131	X	3050	-0-	-81	-0-	3050	3			N	-0-					142
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					142

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	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					46
05	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	3			Y	-0-					46
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	530	3	24	9	Y	22					68
07	248	N	187	-0-	-61	-0-	186	3	1	9	Y	1					69
08	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			Y	-0-					69
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-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	1590	N	1365	-0-	-225	-0-	1365	3			Y	-0-					51
05	1643	N	1488	-0-	-155	-0-	1434	3	54	9	Y	49					100
06	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1606	3	14	9	Y	13					113
07	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1624	3	4	9	Y	4	48	1			69
08	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1696	3	1	9	Y	1					70
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					70

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	1140	N	472	-0-	-668	-0-	472	3			N	-0-					28
05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1587	3	6	9	N	5					33
06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1177	3	1	9	N	1					34
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					34
08	1178	N	1051	-0-	-127	-0-	1051	3			N	-0-					34
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					34

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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

*10	1085	N	1014	-0-	-71	-0-	769	2	243	3	N	2					13
							2	9									
*11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	281	1	783	2	N	-0-	11	1			2
							178	3									
*12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	264	1	717	2	N	-0-					2
							232	3									
*01	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	252	1	682	2	N	-0-					2
							211	3									
*02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	264	1	636	2	N	-0-					2
							197	3									
*03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	275	1	722	2	N	-0-					2
							227	3									
*04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	274	1	701	2	N	-0-					2
							227	3									
*05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	296	1	724	2	N	-0-					2
							278	3									
*06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	286	1	687	2	N	-0-					2
							245	3									
*07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	290	1	685	2	N	-0-					2
							253	3									
*08	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	274	1	678	2	N	-0-					2
							252	3									
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					2

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 35 RRCID -> 197250 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 8368 - 8780

04	2700	X	2560	-0-	-140	-0-	161	1	2389	3	Y	9	10	1			6
							10	9									
05	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	178	1	2622	3	Y	9	9	1			6
							10	9									
06	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	172	1	2516	3	Y	6					12
							7	9									
07	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	200	1	2625	3	Y	9	10	1			11
							10	9									
08	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	208	1	2670	3	Y	6	10	1			7
							7	9									
09	2700	N	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					7

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 33 RRCID -> 197665 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8169 - 8177

04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	77	1	1146	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
05	930	N	827	-0-	-103	-0-	52	1	772	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
06	1050	N	805	-0-	-245	-0-	51	1	752	3	Y	2					2
							2	9									
07	1085	N	991	-0-	-94	-0-	70	1	917	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
08	837	N	673	-0-	-164	-0-	48	1	623	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					-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-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	129 120	1 3	322	2	N	-0-					10
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 36 RRCID -> 209818 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8806 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4680	X	4180	-0-	-500	-0-	263 17	1 9	3900	3	Y	15	17	1			8
05	4836	X	3142	-0-	-1694	-0-	198 18	1 9	2926	3	Y	16	16	1			8
06	4290	X	1662	-0-	-2628	-0-	106 11	1 9	1545	3	Y	10					18
07	4371	X	3933	-0-	-438	-0-	276 18	1 9	3639	3	Y	16	17	1			17
08	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	320 11	1 9	4111	3	Y	10	17	1			10
09	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					10

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
*10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	571	2	181	3	N	-0-					10
*11	960	N	940	-0-	-20	-0-	213 135	1 3	592	2	N	-0-	9	1			1
*12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	212 186	1 3	575	2	N	-0-					1
*01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	208 173	1 3	564	2	N	-0-					1
*02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	213 160	1 3	513	2	N	-0-					1
*03	961	N	959	-0-	-2	-0-	215 178	1 3	566	2	N	-0-					1
*04	930	N	918	-0-	-12	-0-	209 174	1 3	535	2	N	-0-					1
*05	992	N	983	-0-	-9	-0-	224 211	1 3	548	2	N	-0-					1
*06	930	N	927	-0-	-3	-0-	218 187	1 3	522	2	N	-0-					1
*07	961	N	930	-0-	-31	-0-	219 192	1 3	519	2	N	-0-					1
*08	992	N	905	-0-	-87	-0-	206 189	1 3	510	2	N	-0-					1
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					1

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	3270	X	3149	-0-	-121	-0-	715 597	1 3	1837	2	N	-0-					58
05	3348	X	2757	-0-	-591	-0-	629 591	1 3	1537	2	N	-0-					58
06	3240	X	3118	-0-	-122	-0-	730 626	1 3	1753 9	2 9	N	8					66
07	3348	X	3126	-0-	-222	-0-	737 644	1 3	1745	2	N	-0-					66
*08	3255	X	3243	-0-	-12	-0-	711 657	1 3	1762 113	2 9	N	103	156	1			13
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					13

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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	16 14	1 3	42	2	N	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	18 18	1 3	45	2	N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	17 15	1 3	41	2	N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	33 29	1 3	76	2	N	-0-					-0-
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	14 14	1 3	35 3	2 9	N	3					3
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					3

HUBBERD "C-EAST" WELL #: 2 RRCID -> 219667 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8654 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	295 246	1 3	797	2	N	-0-					8
*02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	242 181	1 3	583	2	N	-0-					8
*03	1054	N	670	-0-	-384	-0-	151 124	1 3	395	2	N	-0-					8
*04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	252 211	1 3	649	2	N	-0-					8
*05	1054	N	832	-0-	-222	-0-	190 178	1 3	464	2	N	-0-					8
*06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	192 168	1 3	456	2	N	-0-					8
*07	1054	N	816	-0-	-238	-0-	192 168	1 3	456	2	N	-0-					8
*08	837	N	806	-0-	-31	-0-	183 169	1 3	454	2	N	-0-	7	1			1
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					1

HUBBERD TRUST WELL #: 4 RRCID -> 224997 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8986 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1519	N	1021	-0-	-498	-0-	775 1	2 9	245	3	N	1					21
*11	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	373 236	1 3	1038	2	N	-0-	11	1			10
*12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	340 298	1 3	922	2	N	-0-					10
*01	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	335 280	1 3	908	2	N	-0-					10
*02	1540	N	1357	-0-	-183	-0-	326 244	1 3	787	2	N	-0-					10
*03	1550	N	1345	-0-	-205	-0-	302 250	1 3	793	2	N	-0-					10
*04	1470	N	1240	-0-	-230	-0-	282 235	1 3	723	2	N	-0-					10
*05	1519	N	1109	-0-	-410	-0-	253 238	1 3	618	2	N	-0-					10
*06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	320 274	1 3	768	2	N	-0-					10
*07	1271	N	1220	-0-	-51	-0-	288 251	1 3	681	2	N	-0-					10
*08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	381 353	1 3	945	2	N	-0-					10
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					10

HUBBERD -B- (WILCOX 7300) 43119 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD "B" WELL #: 9 RRCID -> 212829 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7208 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

04	4710	#	2367	-0-	-2343	-0-	2356	2	11	9	N	10					217
05	5022	#	4207	-0-	-815	-0-	4193	2	14	9	N	13					230
06	4350	#	2695	-0-	-1655	-0-	2688	2	7	9	N	6	193	1			43
07	3813	#	2446	-0-	-1367	-0-	2436	2	10	9	N	9					52
08	4216	#	3236	-0-	-980	-0-	3225	2	11	9	N	10					62
09	4080	#	2557	-0-	-1523	-0-	2554	2	3	9	N	3					65

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	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-

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 06/01/2017 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 5028 - 5093

04	5010	X	882	-0-	-4128	B -0-	882	2			N	-0-					179
05	4309	X	-0-	-0-	-4309	B -0-					N	-0-					179
06	11700	X	11700	-0-	-0-	B -0-	11623	2	77	9	N	70					249
07	13062	X	13062	-0-	-0-	B -0-	12974	2	88	9	N	80					329
08	12628	X	12628	-0-	-0-	B -0-	12600	2	28	9	N	25	184	1			170
*09	11737	X	11737	-0-	-0-	B -0-	11694	2	43	9	N	39	172	1			37

HUGHES (6300) //CONT.// 43319 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
GARCIA 45 WELL #: 2 RRCID -> 254234 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5176 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	960	N	948	-0-	-12	-0-	90	1	858	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	103	1	950	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	895	-0-	-125	-0-	87	1	808	2	N	-0-					-0-
07	992	N	929	-0-	-63	-0-	93	1	836	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	876	-0-	-178	-0-	92	1	784	2	N	-0-					-0-
*09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	91	1	813	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R.-B WELL #: 6 RRCID -> 106618 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9896 - 10014

04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	37	1	354	2	Y	-0-					-0-
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	33	1	300	2	Y	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	27	1	250	2	Y	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	34	1	304	2	Y	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	27	1	232	2	Y	-0-					-0-
*09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	30	1	268	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	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	103	1	987	2	N	-0-					-0-
05	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	155	1	1427	2	N	-0-					-0-
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	122	1	1126	2	N	-0-					-0-
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	115	1	1033	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	1198	-0-	-383	-0-	125	1	1073	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	1175	-0-	-85	-0-	119	1	1056	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "C" WELL #: 1 RRCID -> 149544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9811 - 10346

04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
05	62	N	22	-0-	-40	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	2	N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
*09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	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 #: 11 RRCID -> 150178 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9380 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	94	1	904	2	N	-0-			-0-
05	992	N	789	-0-	-203	-0-	77	1	712	2	N	-0-			-0-
06	930	N	851	-0-	-79	-0-	83	1	768	2	N	-0-			-0-
07	1023	N	872	-0-	-151	-0-	87	1	785	2	N	-0-			-0-
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	89	1	759	2	N	-0-			-0-
09	840	N	804	-0-	-36	-0-	81	1	723	2	N	-0-			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 12 RRCID -> 150705 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9623 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	119	1	1143	2	N	-0-			-0-
05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	140	1	1291	2	N	-0-			-0-
06	1320	N	1291	-0-	-29	-0-	126	1	1165	2	N	-0-			-0-
07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	134	1	1210	2	N	-0-			-0-
08	1426	N	1241	-0-	-185	-0-	130	1	1111	2	N	-0-			-0-
09	1290	N	1206	-0-	-84	-0-	122	1	1084	2	N	-0-			-0-

BENAVIDES, BELA R. "B" WELL #: 16 RRCID -> 159486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9338 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1575	-0-	-165	-0-	149	1	1426	2	Y	-0-			-0-
05	1798	N	1405	-0-	-393	-0-	138	1	1267	2	Y	-0-			-0-
06	1740	N	1674	-0-	-66	-0-	163	1	1511	2	Y	-0-			-0-
07	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	183	1	1645	2	Y	-0-			-0-
08	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	187	1	1598	2	Y	-0-			-0-
09	1680	N	1645	-0-	-35	-0-	166	1	1479	2	Y	-0-			-0-

MARTINEZ, S. A WELL #: 3 RRCID -> 188026 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9770 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	151	1	648	2	Y	-0-			1
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	147	1	682	2	Y	-0-			1
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	143	1	692	2	Y	-0-			1
07	837	N	705	-0-	-132	-0-	140	1	565	2	Y	-0-			1
08	837	N	700	-0-	-137	-0-	140	1	560	2	Y	-0-			1
09	840	N	738	-0-	-102	-0-	149	1	589	2	Y	-0-			1

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARTINEZ, S "B" WELL #: 2 RRCID -> 194500 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9391 - 10333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	304	1	1303	2	Y	-0-					1
05	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	350	1	1623	2	Y	-0-					1
06	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	346	1	1674	2	Y	-0-					1
07	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	388	1	1570	2	Y	-0-					1
08	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	375	1	1501	2	Y	-0-					1
*09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	364	1	1443	2	Y	-0-					1

BNR OPERATING, LLC 077577
BENAVIDES, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 150397 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9804 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
06	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
07	837	X	826	-0-	-11	-0-	826	2			N	-0-					-0-
*08	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
*09	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 224468 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9600 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06	150	X	116	-0-	-34	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
*08	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
09	150	X	117	-0-	-33	-0-	117	2			N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
RATHMELL, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 068875 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9344 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	518	-0-	-52	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
*05	682	N	357	-0-	-325	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
*06	540	N	360	-0-	-180	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
*07	527	N	385	-0-	-142	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
*08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
*09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	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	300	N	260	-0-	-40	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
*05	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
*06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
*07	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
*08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	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	630	N	541	-0-	-89	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
*05	682	N	548	-0-	-134	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
*06	540	N	527	-0-	-13	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
*07	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
*08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	561	2	4	9	Y	4					4
*09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	586	2	4	9	Y	4					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DECARREON, G. G. WELL #: 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	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
*05	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
*06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
*07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
*08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	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-

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	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
*05	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
*06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
*07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			Y	-0-					-0-
*08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	820	2	1	9	Y	1					1
*09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	834	2	1	9	Y	1					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 6 RRCID -> 099141 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9328 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4650	X	3669	-0-	-981	-0-	3669	2			Y	-0-					-0-
*05	4278	X	4087	-0-	-191	-0-	4087	2			Y	-0-					-0-
*06	4230	X	2967	-0-	-1263	-0-	2967	2			Y	-0-					-0-
*07	4371	X	3536	-0-	-835	-0-	3536	2			Y	-0-					-0-
*08	4371	X	3493	-0-	-878	-0-	3490	2	3	9	Y	3					3
09	3990	X	3118	-0-	-872	-0-	3115	2	3	9	Y	3					-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	3180	X	1797	-0-	-1383	-0-	1797	2			Y	-0-					-0-
*05	3286	X	2580	-0-	-706	-0-	2580	2			Y	-0-					-0-
*06	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			Y	-0-					-0-
*07	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			Y	-0-					-0-
*08	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2739	2	2	9	Y	2					2
09	2520	X	1959	-0-	-561	-0-	1957	2	2	9	Y	2					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 8 RRCID -> 102799 COMPL. DATE 08/06/1982 TOTAL DEPTH 10983 PERF. 9956 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	461	-0-	-49	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
*05	589	N	477	-0-	-112	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
*06	480	N	467	-0-	-13	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
*07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
*08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
*09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	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-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	330	N	281	-0-	-49	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
*05	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
*06	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
*07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
*08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	301	-0-	-59	-0-	301	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	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
*05	558	N	463	-0-	-95	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
*06	510	N	415	-0-	-95	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
*07	620	N	322	-0-	-298	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
*08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	278	-0-	-142	-0-	278	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 8 RRCID -> 144553 COMPL. DATE 03/14/1993 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9804 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	593	-0-	-37	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
*05	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
*06	690	N	684	-0-	-6	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
*07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
*08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	702	2	1	9	Y	1					1
*09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	745	2	1	9	Y	1					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 9 RRCID -> 145567 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9537 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

RATHMELL, J.G. WELL #: 11 RRCID -> 147261 COMPL. DATE 10/28/1995 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9300 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
DECARREON, G. G. WELL #: 7 RRCID -> 147732 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9642 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2			Y	-0-					-0-
*05	3410	X	3329	-0-	-81	-0-	3329	2			Y	-0-					-0-
*06	3300	X	3128	-0-	-172	-0-	3128	2			Y	-0-					-0-
*07	3410	X	3204	-0-	-206	-0-	3204	2			Y	-0-					-0-
*08	3410	X	3085	-0-	-325	-0-	3082	2	3	9	Y	3					3
09	3300	X	2819	-0-	-481	-0-	2816	2	3	9	Y	3					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 13 RRCID -> 152449 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9806 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1054	-0-	-416	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-
*05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			Y	-0-					-0-
*06	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			Y	-0-					-0-
*07	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			Y	-0-					-0-
*08	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1692	2	2	9	Y	2					2
09	1620	N	1542	-0-	-78	-0-	1540	2	2	9	Y	2					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 14 T RRCID -> 153258 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9363 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2633	-0-	-367	-0-	2633	2			Y	-0-					-0-
*05	3472	X	3223	-0-	-249	-0-	3223	2			Y	-0-					-0-
*06	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			Y	-0-					-0-
*07	3472	X	3161	-0-	-311	-0-	3161	2			Y	-0-					-0-
*08	3162	X	2921	-0-	-241	-0-	2919	2	2	9	Y	2					2
09	3450	X	2923	-0-	-527	-0-	2921	2	2	9	Y	2					-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	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
*05	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
*06	210	N	170	-0-	-40	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
*07	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
*08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
*09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	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-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
*05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-
*06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			Y	-0-					-0-
*07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			Y	-0-					-0-
*08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1042	2	1	9	Y	1					1
*09	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1302	2	1	9	Y	1					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 18 RRCID -> 165237 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9870 - 10898

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 16 RRCID -> 165250 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9762 - 10485

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			Y	-0-					-0-
*05	3627	X	2931	-0-	-696	-0-	2931	2			Y	-0-					-0-
*06	3510	X	2842	-0-	-668	-0-	2842	2			Y	-0-					-0-
*07	3627	X	2901	-0-	-726	-0-	2901	2			Y	-0-					-0-
*08	3596	X	2926	-0-	-670	-0-	2924	2	2	9	Y	2					2
09	3480	X	2951	-0-	-529	-0-	2949	2	2	9	Y	2					-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-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DECARREON, G. G. WELL #: 10 RRCID -> 167391 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9457 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			Y	-0-					-0-
*05	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			Y	-0-					-0-
*06	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			Y	-0-					-0-
*07	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			Y	-0-					-0-
*08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1274	2	1	9	Y	1					1
09	1290	N	1236	-0-	-54	-0-	1235	2	1	9	Y	1					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 11 RRCID -> 174727 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9596 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			Y	-0-					-0-
*05	1333	N	1110	-0-	-223	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
*06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			Y	-0-					-0-
*07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			Y	-0-					-0-
*08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1573	2	1	9	Y	1					1
*09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1351	2	1	9	Y	1					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 20 RRCID -> 175112 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9693 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	3540	X	3224	-0-	-316	-0-	3224	2			Y	-0-					-0-
*05	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			Y	-0-					-0-
*06	3390	X	3109	-0-	-281	-0-	3109	2			Y	-0-					-0-
*07	3503	X	3373	-0-	-130	-0-	3373	2			Y	-0-					-0-
*08	3503	X	2986	-0-	-517	-0-	2984	2	2	9	Y	2					2
09	3510	X	3122	-0-	-388	-0-	3120	2	2	9	Y	2					-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	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
*05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
*06	630	N	604	-0-	-26	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
*07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
*08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
*09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	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	2850	X	2413	-0-	-437	-0-	2413	2			Y	-0-					-0-
*05	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			Y	-0-					-0-
*06	2850	X	2754	-0-	-96	-0-	2754	2			Y	-0-					-0-
*07	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			Y	-0-					-0-
*08	2945	X	2791	-0-	-154	-0-	2789	2	2	9	Y	2					2
09	3090	X	2718	-0-	-372	-0-	2716	2	2	9	Y	2					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			Y	-0-					-0-
*05	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			Y	-0-					-0-
*06	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2			Y	-0-					-0-
*07	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			Y	-0-					-0-
*08	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4208	2	3	9	Y	3					3
*09	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4315	2	3	9	Y	3					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 177682 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9318 - 10357

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			Y	-0-					-0-
*05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			Y	-0-					-0-
*06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			Y	-0-					-0-
*07	1953	N	1877	-0-	-76	-0-	1877	2			Y	-0-					-0-
*08	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1726	2	1	9	Y	1					1
09	1800	N	1111	-0-	-689	-0-	1110	2	1	9	Y	1					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 25 RRCID -> 178254 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9754 - 10551

04	1290	N	1119	-0-	-171	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
*05	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			Y	-0-					-0-
*06	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			Y	-0-					-0-
*07	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			Y	-0-					-0-
*08	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2484	2	2	9	Y	2					2
*09	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2334	2	2	9	Y	2					-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	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	2			Y	-0-					-0-
*05	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			Y	-0-					-0-
*06	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			Y	-0-					-0-
*07	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			Y	-0-					-0-
*08	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3411	2	3	9	Y	3					3
*09	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2730	2	3	9	Y	3					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUTIERREZ, B. G. WELL #: 13 RRCID -> 183085 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9961 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
*05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
*06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
*07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
*08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	298	-0-	-152	-0-	298	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			Y	-0-					-0-
*05	2201	N	1997	-0-	-204	-0-	1997	2			Y	-0-					-0-
*06	2130	N	1867	-0-	-263	-0-	1867	2			Y	-0-					-0-
*07	2139	N	1951	-0-	-188	-0-	1951	2			Y	-0-					-0-
*08	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1753	2	2	9	Y	2					2
09	1890	N	1776	-0-	-114	-0-	1774	2	2	9	Y	2					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 26 RRCID -> 185092 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9430 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1288	-0-	-212	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-
*05	1488	N	1416	-0-	-72	-0-	1416	2			Y	-0-					-0-
*06	1500	N	1406	-0-	-94	-0-	1406	2			Y	-0-					-0-
*07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			Y	-0-					-0-
*08	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1195	2	1	9	Y	1					1
09	1410	N	1268	-0-	-142	-0-	1267	2	1	9	Y	1					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 28 RRCID -> 187981 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 10040 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	108	-0-	-72	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
*05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
*06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
*07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
*08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
*09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 15 RRCID -> 188684 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9832 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			Y	-0-					-0-
*05	2232	N	1756	-0-	-476	-0-	1756	2			Y	-0-					-0-
*06	2400	N	1974	-0-	-426	-0-	1974	2			Y	-0-					-0-
*07	2201	N	2018	-0-	-183	-0-	2018	2			Y	-0-					-0-
*08	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2121	2	2	9	Y	2					2
09	1980	N	1955	-0-	-25	-0-	1953	2	2	9	Y	2					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENAVIDES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 192464 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9952 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					19
*05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
*06	780	N	649	-0-	-131	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
*07	806	N	665	-0-	-141	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
*08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					-0-
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 193287 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9984 - 10380

04	1560	N	1370	-0-	-190	-0-	93	1	1277	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	1274	-0-	-648	-0-	23	1	1250	2	N	1					1
							1	9									
06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	90	1	1277	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	1426	N	1210	-0-	-216	-0-	76	1	1133	2	N	1					1
							1	9									
*08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	86	1	1233	2	N	-0-					1
*09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	103	1	1499	2	N	-0-					1

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 27 RRCID -> 196146 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11174 - 11252

04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			Y	-0-					-0-
*05	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			Y	-0-					-0-
*06	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			Y	-0-					-0-
*07	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			Y	-0-					-0-
*08	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2152	2	2	9	Y	2					2
*09	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2140	2	2	9	Y	2					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 4 RRCID -> 196348 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10286 - 11110

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					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-

BENAVIDES TRUST WELL #: 5 RRCID -> 196957 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 11384 PERF.10205 - 11064

04	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	437	1	6026	2	N	-0-	1	0			-0-
05	6076	X	5470	-0-	-606	-0-	101	1	5366	2	N	3					3
							3	9									
06	5880	X	5688	-0-	-192	-0-	376	1	5309	2	N	3	4	1			2
							3	9									
07	6076	X	5717	-0-	-359	-0-	358	1	5359	2	N	-0-					2
*08	6076	X	5106	-0-	-970	-0-	332	1	4772	2	N	2	1	1			3
							2	9									
09	5880	X	4850	-0-	-1030	-0-	312	1	4537	2	N	1					4
							1	9									

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENAVIDES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 197724 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 11346 PERF. 7540 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	993	-0-	-147	-0-	67	1	926	2	N	-0-					5
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	24	1	1264	2	N	-0-	4	7			1
06	1350	N	1155	-0-	-195	-0-	76	1	1078	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	75	1	1128	2	N	1					1
							1	9									
*08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	81	1	1161	2	N	-0-					1
*09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	77	1	1117	2	N	-0-					1

BENAVIDES TRUST WELL #: 8 RRCID -> 200536 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9730 - 10940

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					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-

RATHMELL, J. G. WELL #: 32 RRCID -> 201084 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9724

04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-
*05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-
*06	1200	N	1052	-0-	-148	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-
*07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-
*08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-
*09	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	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	1					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-

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	1					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-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RATHMELL, J. G. WELL #: 30 RRCID -> 225661 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9455 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			Y	-0-					-0-
*05	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			Y	-0-					-0-
*06	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			Y	-0-					-0-
*07	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			Y	-0-					-0-
*08	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1499	2	2	9	Y	2					2
*09	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2519	2	2	9	Y	2					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 12 RRCID -> 225773 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9867 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-	1503	2			Y	-0-					-0-
*05	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-
*06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-					-0-
*07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			Y	-0-					-0-
*08	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1473	2	1	9	Y	1					1
*09	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1391	2	1	9	Y	1					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 29 RRCID -> 226888 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10342 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1513	-0-	-107	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
*05	1984	N	1064	-0-	-920	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
*06	1800	N	1275	-0-	-525	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
*07	1550	N	1188	-0-	-362	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
*08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1370	2	1	9	N	1					1
09	1290	N	1124	-0-	-166	-0-	1123	2	1	9	N	1					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 14 RRCID -> 226978 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9998 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1056	-0-	-564	-0-	71	1	984	2	N	1	15	0			6
							1	9									
05	1705	N	1085	-0-	-620	-0-	21	1	1064	2	N	-0-	5	7			1
06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	102	1	1448	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	109	1	1616	2	N	1					1
							1	9									
*08	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	109	1	1568	2	N	-0-					1
09	1560	N	1206	-0-	-354	-0-	78	1	1128	2	N	-0-					1

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	5370	X	4793	-0-	-577	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
*05	4929	X	4308	-0-	-621	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
*06	4770	X	4077	-0-	-693	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
*07	4960	X	4072	-0-	-888	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
*08	4960	X	3742	-0-	-1218	-0-	3739	2	3	9	N	3					3
09	4800	X	3504	-0-	-1296	-0-	3501	2	3	9	N	3					-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	810	N	759	-0-	-51	-0-	759	2			N	-0-					-0-
*05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
*06	930	N	812	-0-	-118	-0-	812	2			N	-0-					-0-
*07	775	N	727	-0-	-48	-0-	727	2			N	-0-					-0-
*08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
*09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RATHMELL, J. G. WELL #: 33 RRCID -> 231961 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9582 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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-

BENAVIDES TRUST WELL #: 12 RRCID -> 251692 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10004 - 10924

04	2970	X	2839	-0-	-131	-0-	192	1	2647	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	2434	-0-	-635	-0-	45	1	2387	2	N	2					2
							2	9									
06	2970	X	2453	-0-	-517	-0-	162	1	2290	2	N	1	2	1			1
							1	9									
07	3069	X	2812	-0-	-257	-0-	177	1	2635	2	N	-0-					1
*08	2945	X	2294	-0-	-651	-0-	149	1	2144	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	2850	X	2438	-0-	-412	-0-	157	1	2280	2	N	1					2
							1	9									

PROTECH OIL & GAS SERVICES, LLC 681491
TALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 221448 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10826 - 11014

04	90	N	68	-0-	-22	-0-	1	1	67	2	N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	1	1	57	2	N	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
09	0	N	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

04	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	800	-0-	-967	-0-	800	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	810	-0-	-864	-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

04	1260	X	1000	-0-	-260	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
05	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
06	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
07	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
08	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	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

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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 5 RRCID -> 143731 COMPL. DATE 01/03/1993 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9370 - 10045

04	2791	N	2791	-0-	-0-	B	-0-	264	1	2527	2	Y	-0-			-0-
05	2855	N	2855	-0-	-0-	B	-0-	280	1	2575	2	Y	-0-			-0-
06	2546	N	2546	-0-	-0-	B	-0-	248	1	2298	2	Y	-0-			-0-
07	2550	N	2550	-0-	-0-	B	-0-	255	1	2295	2	Y	-0-			-0-
08	2343	N	2343	-0-	-0-	B	-0-	245	1	2098	2	Y	-0-			-0-
*09	2291	N	2291	-0-	-0-	B	-0-	231	1	2060	2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 8 RRCID -> 144453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9326 - 10318

04	1755	N	1755	-0-	-0-	B	-0-	166	1	1589	2	Y	-0-			-0-
05	1736	N	1314	-0-	-422	B	-0-	129	1	1185	2	Y	-0-			-0-
06	1680	N	1572	-0-	-108	B	-0-	153	1	1419	2	Y	-0-			-0-
07	1736	N	1544	-0-	-192	B	-0-	154	1	1390	2	Y	-0-			-0-
08	1505	N	1505	-0-	-0-	B	-0-	158	1	1347	2	Y	-0-			-0-
09	1560	N	1525	-0-	-35	B	-0-	154	1	1371	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-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 15 U RRCID -> 156882 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9738 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	58	1	558	2	Y	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	55	1	504	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	511	-0-	-29 B	-0-	50	1	461	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	547	-0-	-11 B	-0-	55	1	492	2	Y	-0-					-0-
08	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	62	1	529	2	Y	-0-					-0-
*09	650	N	650	-0-	-0- B	-0-	66	1	584	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELA R. "B" WELL #: 16 RRCID -> 159489 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9338 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	5451	2			Y	-0-					-0-
*05	5510	X	5510	-0-	-0- B	-0-	5510	2			Y	-0-					-0-
*06	4590	X	4378	-0-	-212 B	-0-	4378	2			Y	-0-					-0-
*07	4802	X	4802	-0-	-0- B	-0-	4802	2			Y	-0-					-0-
*08	4743	X	4672	-0-	-71 B	-0-	4669	2	3	9	Y	3					3
09	4590	X	4480	-0-	-110 B	-0-	4477	2	3	9	Y	3					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 083182 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9600 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 2 RRCID -> 083214 COMPL. DATE 12/07/1988 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9305 - 9321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	350	-0-	-40 B	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
*05	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
*06	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
*07	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
*08	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	646	2	1	9	Y	1					1
*09	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	629	2	1	9	Y	1					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 092281 COMPL. DATE 03/16/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9306 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3564	X	3564	-0-	-0- B	-0-	3564	2			Y	-0-					-0-
*05	3627	X	3369	-0-	-258 B	-0-	3369	2			Y	-0-					-0-
*06	3510	X	3213	-0-	-297 B	-0-	3213	2			Y	-0-					-0-
*07	3689	X	3478	-0-	-211 B	-0-	3478	2			Y	-0-					-0-
*08	3689	X	3088	-0-	-601 B	-0-	3085	2	3	9	Y	3					3
09	3570	X	3425	-0-	-145 B	-0-	3422	2	3	9	Y	3					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 110745 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9276 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	89	-0-	-1 B	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
*05	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
*06	120	N	112	-0-	-8 B	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
*07	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
*08	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	83	-0-	-37 B	-0-	83	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 10 RRCID -> 146966 COMPL. DATE 10/13/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9292 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
*05	620	N	292	-0-	-328 B	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
*06	600	N	316	-0-	-284 B	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
*07	620	N	259	-0-	-361 B	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
*08	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	242	-0-	-88 B	-0-	242	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 14C RRCID -> 152526 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9363 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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 #: 7 RRCID -> 155278 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9405 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	214	-0-	-26 B	-230	214	2			Y	-0-					-0-
*05	248	N	171	-0-	-77 B	-230	171	2			Y	-0-					-0-
*06	150	N	187	-0-	37 B	-193	187	2			Y	-0-					-0-
*07	217	N	186	-0-	-31 B	-193	186	2			Y	-0-					-0-
*08	8	N	201	-0-	193 B	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
*09	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			Y	-0-					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RATHMELL, J.G. WELL #: 11 RRCID -> 157423 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9300 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-

RATHMELL, J. G. WELL #: 5 RRCID -> 162127 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9366 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		5053	-0-	5053	B	5053	5053	2			Y	-0-			-0-
*05	T. A.		3869	-0-	3869	B	8922	3869	2			Y	-0-			-0-
*06	T. A.		3760	-0-	3760	B	12682	3760	2			Y	-0-			-0-
*07	16383	X	3701	-0-	-12682	B	-0-	3701	2			Y	-0-			-0-
*08	5208	X	4357	-0-	-851	B	-0-	4354	2	3	9	Y	3			3
09	5040	X	4116	-0-	-924	B	-0-	4113	2	3	9	Y	3			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 9 RRCID -> 162678 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9370 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	2564	-0-	-76	B	-8059	2564	2			Y	-0-			-0-
*05	2728	X	2537	-0-	-191	B	-8059	2537	2			Y	-0-			-0-
*06	2730	X	2323	-0-	-407	B	-8059	2323	2			Y	-0-			-0-
*07	2821	X	2381	-0-	-440	B	-8059	2381	2			Y	-0-			-0-
*08	2821	X	2327	-0-	-494	B	-8059	2325	2	2	9	Y	2			2
09	2550	X	2301	-0-	-249	B	-8059	2299	2	2	9	Y	2			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 162679 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9348 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)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-	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 (-)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-	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 (-)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-	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 (-)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-	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 #: 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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)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 #: 10 RRCID -> 175504 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9457 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)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 #: 16 RRCID -> 177047 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9323 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5400	X	5057	-0-	-343	B	-0-	5057	2			Y	-0-					-0-
*05	4898	X	4669	-0-	-229	B	-0-	4669	2			Y	-0-					-0-
*06	4830	X	4409	-0-	-421	B	-0-	4409	2			Y	-0-					-0-
*07	5239	X	4416	-0-	-823	B	-0-	4416	2			Y	-0-					-0-
*08	5239	X	4098	-0-	-1141	B	-0-	4094	2	4	9	Y	4					4
09	5070	X	2342	-0-	-2728	B	-0-	2338	2	4	9	Y	4					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

RATHMELL, J. G. WELL #: 20 RRCID -> 178046 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9693 - 9874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

RATHMELL, J. G. WELL #: 23 RRCID -> 179723 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 9424

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-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RATHMELL, J. G. WELL #: 15 RRCID -> 184419 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9365 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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 #: 22 RRCID -> 184521 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9349 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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 #: 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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 #: 28 RRCID -> 188523 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9408 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	248	-0-	-322	B	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
*05	868	N	133	-0-	-735	B	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
*06	390	N	77	-0-	-313	B	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
*07	248	N	84	-0-	-164	B	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
*08	118	N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
*09	236	N	236	-0-	-0-	B	-0-	236	2			Y	-0-					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RATHMELL, J. G. WELL #: 27 RRCID -> 189969 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9327 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	2558	-0-	-82 B	-0-	2558	2			Y	-0-					-0-
*05	2759	X	2529	-0-	-230 B	-0-	2529	2			Y	-0-					-0-
*06	2670	X	2051	-0-	-619 B	-0-	2051	2			Y	-0-					-0-
*07	2759	X	2253	-0-	-506 B	-0-	2253	2			Y	-0-					-0-
*08	2759	X	2420	-0-	-339 B	-0-	2418	2	2	9	Y	2					2
09	2550	X	2237	-0-	-313 B	-0-	2235	2	2	9	Y	2					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 26 RRCID -> 199635 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9430 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 32 RRCID -> 200620 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 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-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DECARREON, G. G. WELL #: 13 RRCID -> 229646 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9402 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1579					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		14	-0-	14 B	-1565	14	2			N	-0-					-0-
*06	0	X	70	-0-	70 B	-1495	70	2			N	-0-					-0-
*07	0	N	81	-0-	81 B	-1414	81	2			N	-0-					-0-
*08	0	N	35	-0-	35 B	-1379	35	2			N	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4 B	-1379	56	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	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					30
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					30
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					30
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

I. Y. GARCIA (M-30) 44126 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 217343 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 13770 PERF. 12856 - 12971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	1			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-					101
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

INDIAN POINT (FRIO CONS.) 44441 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE TRACT 749 WELL #: 1 RRCID -> 256685 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 9742 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1396	-0-	-464	-0-	434	1	691	3	N	246	174	1			301
							271	9									
05	2170	X	1191	-0-	-979	-0-	436	1	622	3	N	121	174	1			248
							133	9									
06	1980	N	1039	-0-	-941	-0-	433	1	475	3	N	119	136	1			231
							131	9									
07	2077	N	1073	-0-	-1004	-0-	429	1	478	3	N	151	142	1	1	7	239
							166	9									
08	1922	N	902	-0-	-1020	-0-	336	1	422	3	N	131	157	1			213
							144	9									
*09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	579	1	370	3	N	93					306
							102	9									

INDIAN POINT (FRIO CONS.) //CONT.// 44441 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TRACT 788 SHALLOW GU WELL #: 1 RRCID -> 270616 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 13415 PERF.12400 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	2255	-0-	-1075	-0-	866	1	1377	3	N	11	3	1	4	8	7
							12	9									
05	3100	X	2432	-0-	-668	-0-	966	1	1378	3	N	80	4	1	3	8	80
							88	9									
06	4320	X	1833	-0-	-2487	-0-	864	1	946	3	N	21	44	1			57
							23	9									
07	4464	X	1756	-0-	-2708	-0-	824	1	919	3	N	12	35	1			34
							13	9									
08	4464	X	1358	-0-	-3106	-0-	602	1	756	3	N	-0-	22	1			12
09	2340	X	1105	-0-	-1235	-0-	665	1	425	3	N	14					26
							15	9									

STATE TRACT 788 GU WELL #: 3 RRCID -> 275554 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12150 - 12296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1148	N	873	-0-	-275	-0-	219	1	654	3	N	-0-					-0-
*03	1178	N	993	-0-	-185	-0-	321	1	659	3	N	12					12
							13	9									
*04	1200	N	940	-0-	-260	-0-	363	1	577	3	N	-0-	9	1			3
*05	1395	N	910	-0-	-485	-0-	375	1	535	3	N	-0-	2	1			1
06	1410	N	828	-0-	-582	-0-	388	1	425	3	N	14	1	1			14
							15	9									
07	1457	N	797	-0-	-660	-0-	377	1	420	3	N	-0-	9	1			5
08	1457	N	745	-0-	-712	-0-	330	1	415	3	N	-0-	3	1			2
09	840	N	736	-0-	-104	-0-	449	1	287	3	N	-0-					2

EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
STATE TRACT 786 WELL #: 11 RRCID -> 058244 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-

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	4290	X	3600	-0-	-690	-0-	3493	2	107	9	Y	97	184	1			153
05	4402	X	3823	-0-	-579	-0-	3722	2	101	9	Y	92					245
06	DLQ G-10		3607	-0-	3607	3607	3495	2	112	9	Y	102	186	1			161
07	DLQ G-10		3710	-0-	3710	7317	3558	2	152	9	Y	138					299
08	DLQ G-10		2644	-0-	2644	9961	2581	2	63	9	Y	57					296
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	9961					Y	NO RPT					296

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

STATE TRACT 786 WELL #: 3 RRCID -> 249872 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10600 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	67230 #	61201	-0-	-6029	-0-	1730	1	57713	2	N	1598	1614	1			96
						1758	9									
05	66216 #	65429	-0-	-787	-0-	2366	1	61075	2	N	1807	1718	1			185
						1988	9									
06	63360 #	46986	-0-	-16374	-0-	2873	1	42776	2	N	1215	1175	1			225
						1337	9									
07	69054 R	69054	-0-	-0-	-0-	2878	1	64062	2	N	1922	1904	1			243
						2114	9									
08	65441 #	47817	-0-	-17624	-0-	46488	2	1329	9	N	1208	1451	1			-0-
09	63330 #	28117	-0-	-35213	-0-	231	1	27065	2	N	746	558	1			188
						821	9									

J. C. MARTIN (LOBO) 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MECOM, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 062777 COMPL. DATE 06/14/1975 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

04	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	306	1	4452	2	N	-0-					-0-
05	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	310	1	4660	2	N	-0-					-0-
06	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	312	1	4638	2	N	-0-					-0-
07	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	340	1	4745	2	N	-0-					-0-
08	5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	356	1	4880	2	N	-0-					-0-
*09	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	331	1	4529	2	N	41					41
						45	9									

MECOM, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 063472 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 10285 PERF. N/A

04	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	277	1	4031	2	N	-0-					-0-
05	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	184	1	2765	2	N	-0-					-0-
06	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	314	1	4661	2	N	-0-					-0-
07	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	226	1	3152	2	N	-0-					-0-
08	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	357	1	4897	2	N	-0-					-0-
*09	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	287	1	3929	2	N	1					1
						1	9									

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 064632 COMPL. DATE 12/18/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	17	1	253	2	N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	18	1	269	2	N	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	17	1	249	2	N	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	18	1	254	2	N	-0-					-0-
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	18	1	251	2	N	-0-					-0-
*09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	17	1	233	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	188	N	188	-0-	-0-	-0-	12	1	176	2	N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	181	2	N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	169	2	N	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	12	1	172	2	N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	2	N	-0-					-0-
*09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	12	1	167	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	5850	X	5149	-0-	-701	-0-	331	1	4818	2	N	-0-					-0-
05	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	342	1	5137	2	N	-0-					-0-
06	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	280	1	4152	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	3894	-0-	-1438	-0-	260	1	3634	2	N	-0-					-0-
08	5487	X	3734	-0-	-1753	-0-	254	1	3480	2	N	-0-					-0-
09	5310	X	3793	-0-	-1517	-0-	258	1	3534	2	N	1					1
							1	9									

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	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	81	1	1182	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1199	-0-	-41	-0-	75	1	1124	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	1206	-0-	-54	-0-	76	1	1130	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	968	-0-	-334	-0-	65	1	903	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	883	-0-	-326	-0-	60	1	823	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	979	-0-	-221	-0-	67	1	912	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	1020	N	996	-0-	-24	-0-	64	1	932	2	N	-0-					-0-
05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	81	1	1209	2	N	-0-					-0-
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	72	1	1067	2	N	-0-					-0-
07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	79	1	1108	2	N	-0-					-0-
08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	90	1	1236	2	N	-0-					-0-
*09	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	85	1	1169	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 069268 COMPL. DATE 12/02/1976 TOTAL DEPTH 8747 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	1140	N	1021	-0-	-119	-0-	66	1	955	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	65	1	983	2	N	-0-					-0-
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	56	1	837	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	828	-0-	-226	-0-	55	1	773	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	763	-0-	-291	-0-	52	1	711	2	N	-0-					-0-
09	900	N	665	-0-	-235	-0-	45	1	620	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	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	228	1	3329	2	N	-0-					-0-
05	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	222	1	3340	2	N	-0-					-0-
06	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	227	1	3372	2	N	-0-					-0-
07	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	285	1	3978	2	N	-0-					-0-
08	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	238	1	3273	2	N	-0-					-0-
*09	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	246	1	3365	2	N	1					1
							1	9									

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	974	N	974	-0-	-0-	-0-	63	1	911	2	N	-0-					-0-
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	54	1	813	2	N	-0-					-0-
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	45	1	664	2	N	-0-					-0-
07	992	N	785	-0-	-207	-0-	52	1	733	2	N	-0-					-0-
08	868	N	715	-0-	-153	-0-	49	1	666	2	N	-0-					-0-
09	720	N	705	-0-	-15	-0-	48	1	657	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	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-

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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	2	N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	2	N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	7	1	98	2	N	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	2	N	-0-					-0-
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	7	1	91	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	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	147	1	1696	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	1747	-0-	-175	-0-	151	1	1596	2	N	-0-					-0-
06	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	162	1	1720	2	N	-0-					-0-
07	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	162	1	1839	2	N	-0-					-0-
08	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	169	1	1821	2	N	-0-					-0-
09	1890	N	1735	-0-	-155	-0-	148	1	1587	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	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	191	1	2201	2	N	-0-			-0-
05	2542	N	2219	-0-	-323	-0-	192	1	2027	2	N	-0-			-0-
06	2370	N	2368	-0-	-2	-0-	203	1	2165	2	N	-0-			-0-
07	2480	N	2450	-0-	-30	-0-	199	1	2251	2	N	-0-			-0-
08	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	207	1	2224	2	N	-0-			-0-
09	2370	N	2336	-0-	-34	-0-	199	1	2137	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 075822 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8898 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2363	-0-	-487	-0-	188	1	2175	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	3164	-0-	64	64	273	1	2891	2	N	-0-			-0-
06	2627	N	2563	-0-	-64	-0-	220	1	2343	2	N	-0-			-0-
07	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	205	1	2321	2	N	-0-			-0-
08	2945	X	2168	-0-	-777	-0-	184	1	1984	2	N	-0-			-0-
*09	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	251	1	2703	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. (SWD) WELL #: 14 RRCID -> 076015 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1229	-0-	-1	-0-	98	1	1131	2	Y	-0-			-0-
05	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	116	1	1228	2	Y	-0-			-0-
06	1170	N	708	-0-	-462	-0-	61	1	647	2	Y	-0-			-0-
07	1271	N	648	-0-	-623	-0-	53	1	595	2	Y	-0-			-0-
08	1302	N	691	-0-	-611	-0-	59	1	632	2	Y	-0-			-0-
09	720	N	611	-0-	-109	-0-	52	1	559	2	Y	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 11 RRCID -> 077695 COMPL. DATE 07/24/1978 TOTAL DEPTH 10226 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	20	1	294	2	N	-0-			-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	26	1	397	2	N	-0-			-0-
06	300	N	288	-0-	-12	-0-	18	1	270	2	N	-0-			-0-
07	310	N	283	-0-	-27	-0-	19	1	264	2	N	-0-			-0-
08	434	N	270	-0-	-164	-0-	18	1	252	2	N	-0-			-0-
09	300	N	281	-0-	-19	-0-	19	1	262	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 24 RRCID -> 081780 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8930 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	172	1	2503	2	N	-0-			-0-
05	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	168	1	2522	2	N	-0-			-0-
06	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	162	1	2412	2	N	-0-			-0-
07	2480	N	2161	-0-	-319	-0-	144	1	2017	2	N	-0-			-0-
08	2480	N	2247	-0-	-233	-0-	153	1	2094	2	N	-0-			-0-
09	2400	N	2026	-0-	-374	-0-	138	1	1888	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	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	89	1	1291	2	N	-0-					-0-
05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	103	1	1548	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	944	-0-	-166	-0-	60	1	884	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1133	-0-	-293	-0-	76	1	1057	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1130	-0-	-513	-0-	77	1	1053	2	N	-0-					-0-
*09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	67	1	922	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	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	501	1	7302	2	N	-0-					-0-
05	7750	X	7402	-0-	-348	-0-	462	1	6940	2	N	-0-					-0-
06	7560	X	7131	-0-	-429	-0-	450	1	6681	2	N	-0-					-0-
07	8060	X	7513	-0-	-547	-0-	502	1	7011	2	N	-0-					-0-
08	8060	X	6938	-0-	-1122	-0-	471	1	6467	2	N	-0-					-0-
09	7800	X	7757	-0-	-43	-0-	528	1	7228	2	N	1					1
							1	9									

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	677	N	677	-0-	-0-	-0-	43	1	634	2	N	-0-					-0-
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	51	1	772	2	N	-0-					-0-
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	58	1	867	2	N	-0-					-0-
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	62	1	870	2	N	-0-					-0-
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	68	1	930	2	N	-0-					-0-
09	930	N	907	-0-	-23	-0-	62	1	845	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	450	N	417	-0-	-33	-0-	27	1	390	2	N	-0-					-0-
05	465	N	372	-0-	-93	-0-	23	1	349	2	N	-0-					-0-
06	450	N	403	-0-	-47	-0-	25	1	378	2	N	-0-					-0-
07	434	N	212	-0-	-222	-0-	14	1	198	2	N	-0-					-0-
08	372	N	121	-0-	-251	-0-	8	1	113	2	N	-0-					-0-
*09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	29	1	403	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	365	N	365	-0-	-0-	-0-	23	1	342	2	N	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	24	1	365	2	N	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	26	1	385	2	N	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	27	1	378	2	N	-0-					-0-
08	403	N	352	-0-	-51	-0-	24	1	328	2	N	-0-					-0-
09	420	N	322	-0-	-98	-0-	22	1	300	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 35 RRCID -> 092972 COMPL. DATE 04/05/1981 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8844 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	38	1	549	2	N	-0-					-0-
05	651	N	620	-0-	-31	-0-	39	1	581	2	N	-0-					-0-
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	39	1	577	2	N	-0-					-0-
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	42	1	585	2	N	-0-					-0-
08	620	N	608	-0-	-12	-0-	41	1	567	2	N	-0-					-0-
09	630	N	621	-0-	-9	-0-	42	1	579	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 38 P RRCID -> 093698 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8648 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	18	1	266	2	N	-0-					-0-
05	279	N	266	-0-	-13	-0-	17	1	249	2	N	-0-					-0-
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	16	1	237	2	N	-0-					-0-
07	279	N	215	-0-	-64	-0-	14	1	201	2	N	-0-					-0-
08	279	N	152	-0-	-127	-0-	10	1	142	2	N	-0-					-0-
09	240	N	201	-0-	-39	-0-	14	1	187	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	5100	X	892	-0-	-4208	-0-	71	1	821	2	Y	-0-					-0-
05	5270	X	1195	-0-	-4075	-0-	103	1	1092	2	Y	-0-					-0-
06	1710	X	933	-0-	-777	-0-	80	1	853	2	Y	-0-					-0-
07	1612	X	1326	-0-	-286	-0-	108	1	1218	2	Y	-0-					-0-
08	1519	X	1375	-0-	-144	-0-	117	1	1258	2	Y	-0-					-0-
*09	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	106	1	1144	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	X	1629	-0-	-171	-0-	105	1	1524	2	N	-0-					-0-
05	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	138	1	2065	2	N	-0-					-0-
06	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	176	1	2612	2	N	-0-					-0-
07	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	179	1	2507	2	N	-0-					-0-
08	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	181	1	2487	2	N	-0-					-0-
09	1800	N	1754	-0-	-46	-0-	119	1	1635	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	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	269	1	3917	2	N	-0-					-0-
05	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	269	1	4035	2	N	-0-					-0-
06	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	269	1	3995	2	N	-0-					-0-
07	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	294	1	4111	2	N	-0-					-0-
08	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	300	1	4122	2	N	-0-					-0-
*09	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	284	1	3895	2	N	1					1
							1	9									

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-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 45 J RRCID -> 100057 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8130 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	369	1	5376	2	N	-0-					-0-
05	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	386	1	5794	2	N	-0-					-0-
06	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	416	1	6184	2	N	-0-					-0-
07	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	481	1	6725	2	N	-0-					-0-
08	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	573	1	7862	2	N	-0-					-0-
*09	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	492	1	6738	2	N	1					1
							1	9									

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	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	119	1	1734	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	110	1	1657	2	N	-0-					-0-
06	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	123	1	1820	2	N	-0-					-0-
07	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	115	1	1607	2	N	-0-					-0-
08	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	147	1	2014	2	N	-0-					-0-
*09	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	144	1	1974	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 48 RRCID -> 103701 COMPL. DATE 12/29/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8673 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	228	-0-	-42	-0-	15	1	213	2	N	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	19	1	281	2	N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	23	1	338	2	N	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	26	1	358	2	N	-0-					-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	22	1	296	2	N	-0-					-0-
09	300	N	294	-0-	-6	-0-	20	1	274	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	1200	N	903	-0-	-297	-0-	58	1	845	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	848	-0-	-671	-0-	53	1	795	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	797	-0-	-463	-0-	50	1	747	2	N	-0-					-0-
07	930	N	790	-0-	-140	-0-	53	1	737	2	N	-0-					-0-
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	66	1	899	2	N	-0-					-0-
*09	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	124	1	1702	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	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	92	1	1336	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1447	-0-	-41	-0-	90	1	1357	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1396	-0-	-14	-0-	88	1	1308	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1398	-0-	-90	-0-	93	1	1305	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	1384	-0-	-73	-0-	94	1	1290	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	1352	-0-	-58	-0-	92	1	1260	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 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	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	325	1	4743	2	N	-0-					-0-
05	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	312	1	4690	2	N	-0-					-0-
06	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	308	1	4569	2	N	-0-					-0-
07	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	350	1	4894	2	N	-0-					-0-
08	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	376	1	5156	2	N	-0-					-0-
*09	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	346	1	4741	2	N	1					1
							1	9									

MECOM, J. W. WELL #: 59V RRCID -> 112691 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8902 - 9090

04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	29	1	422	2	N	-0-					-0-
05	465	N	432	-0-	-33	-0-	27	1	405	2	N	-0-					-0-
06	450	N	402	-0-	-48	-0-	25	1	377	2	N	-0-					-0-
07	465	N	410	-0-	-55	-0-	27	1	383	2	N	-0-					-0-
08	434	N	384	-0-	-50	-0-	26	1	358	2	N	-0-					-0-
*09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	29	1	393	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 61K RRCID -> 116645 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8450 - 8536

04	360	N	327	-0-	-33	-0-	21	1	306	2	N	-0-					-0-
05	372	N	334	-0-	-38	-0-	21	1	313	2	N	-0-					-0-
06	330	N	300	-0-	-30	-0-	19	1	281	2	N	-0-					-0-
07	341	N	281	-0-	-60	-0-	19	1	262	2	N	-0-					-0-
08	341	N	301	-0-	-40	-0-	20	1	281	2	N	-0-					-0-
*09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	23	1	312	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 62K RRCID -> 117482 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7383 - 7415

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 29 RRCID -> 120909 COMPL. DATE 04/14/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8386 - 8582

04	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	221	1	3227	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	3373	-0-	-37	-0-	211	1	3162	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	3158	-0-	-142	-0-	199	1	2959	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	2998	-0-	-567	-0-	200	1	2798	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	3457	-0-	-108	-0-	235	1	3222	2	N	-0-					-0-
*09	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	243	1	3324	2	N	1					1
							1	9									

MECOM, J. W. WELL #: 65 RRCID -> 140135 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9011 - 9034

04	210	N	207	-0-	-3	-0-	13	1	194	2	N	-0-					-0-
05	217	N	197	-0-	-20	-0-	12	1	185	2	N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	143	2	N	-0-					-0-
07	217	N	126	-0-	-91	-0-	8	1	118	2	N	-0-					-0-
08	186	N	124	-0-	-62	-0-	8	1	116	2	N	-0-					-0-
*09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	15	1	206	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 67 RRCID -> 141115 COMPL. DATE 02/24/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8552 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	97	1	1414	2	N	-0-					-0-
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	73	1	1089	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	711	-0-	-939	-0-	45	1	666	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	382	-0-	-1168	-0-	26	1	356	2	N	-0-					-0-
08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	98	1	1347	2	N	-0-					-0-
*09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	66	1	902	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	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	76	1	1114	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	974	-0-	-173	-0-	61	1	913	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	912	-0-	-228	-0-	58	1	854	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	909	-0-	-331	-0-	61	1	848	2	N	-0-					-0-
08	961	N	875	-0-	-86	-0-	59	1	816	2	N	-0-					-0-
09	900	N	729	-0-	-171	-0-	50	1	679	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 74 RRCID -> 144592 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8673 - 9298

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	5070	X	4855	-0-	-215	-0-	312	1	4543	2	N	-0-					-0-
05	5239	X	4949	-0-	-290	-0-	309	1	4640	2	N	-0-					-0-
06	5070	X	4770	-0-	-300	-0-	301	1	4469	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	4862	-0-	-377	-0-	325	1	4537	2	N	-0-					-0-
08	5084	X	4815	-0-	-269	-0-	327	1	4488	2	N	-0-					-0-
09	4860	X	4552	-0-	-308	-0-	310	1	4241	2	N	1					1
							1	9									

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 75 RRCID -> 146270 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 8936 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6030	X	2616	-0-	-3414	-0-	168	1	2448	2	N	-0-					-0-
05	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	486	1	7296	2	N	-0-					-0-
06	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	414	1	6144	2	N	-0-					-0-
07	6727	X	6310	-0-	-417	-0-	422	1	5888	2	N	-0-					-0-
08	7471	X	5920	-0-	-1551	-0-	402	1	5518	2	N	-0-					-0-
09	7230	X	6343	-0-	-887	-0-	431	1	5911	2	N	1					1
							1	9									

MECOM, J. W. WELL #: 78 RRCID -> 146401 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8551 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	2496	-0-	-234	-0-	160	1	2336	2	N	-0-					-0-
05	2728	N	2344	-0-	-384	-0-	146	1	2198	2	N	-0-					-0-
06	2280	N	2224	-0-	-56	-0-	140	1	2084	2	N	-0-					-0-
07	2573	N	2290	-0-	-283	-0-	153	1	2137	2	N	-0-					-0-
08	2356	N	2044	-0-	-312	-0-	139	1	1905	2	N	-0-					-0-
*09	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	160	1	2192	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 77 RRCID -> 146668 COMPL. DATE 08/22/1993 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8942 - 9057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	34	1	501	2	N	-0-					-0-
05	558	N	555	-0-	-3	-0-	35	1	520	2	N	-0-					-0-
06	510	N	500	-0-	-10	-0-	32	1	468	2	N	-0-					-0-
07	558	N	542	-0-	-16	-0-	36	1	506	2	N	-0-					-0-
08	558	N	482	-0-	-76	-0-	33	1	449	2	N	-0-					-0-
09	510	N	459	-0-	-51	-0-	31	1	428	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 69 RRCID -> 146721 COMPL. DATE 08/28/1992 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	22	1	320	2	N	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	23	1	342	2	N	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	20	1	298	2	N	-0-					-0-
07	341	N	308	-0-	-33	-0-	21	1	287	2	N	-0-					-0-
08	372	N	351	-0-	-21	-0-	24	1	327	2	N	-0-					-0-
*09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	25	1	341	2	N	-0-					-0-

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	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	114	1	1660	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1454	-0-	-34	-0-	91	1	1363	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	5	-0-	-1225	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	185	-0-	-1644	-0-	12	1	173	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	4	-0-	-1453	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153625 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8850 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	592	1	6839	2	N	-0-					-0-
05	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	605	1	6400	2	N	-0-					-0-
06	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	652	1	6943	2	N	-0-					-0-
07	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	633	1	7170	2	N	-0-					-0-
08	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	666	1	7172	2	N	-0-					-0-
*09	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	589	1	6327	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154233 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8926 - 9178

04	900	N	786	-0-	-114	-0-	63	1	723	2	N	-0-					-0-
05	806	N	643	-0-	-163	-0-	56	1	587	2	N	-0-					-0-
06	780	N	743	-0-	-37	-0-	64	1	679	2	N	-0-					-0-
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	66	1	744	2	N	-0-					-0-
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	69	1	746	2	N	-0-					-0-
09	750	N	736	-0-	-14	-0-	63	1	673	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 82 RRCID -> 159807 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8967 - 8987

04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	22	1	314	2	N	-0-					-0-
05	341	N	331	-0-	-10	-0-	21	1	310	2	N	-0-					-0-
06	330	N	320	-0-	-10	-0-	20	1	300	2	N	-0-					-0-
07	341	N	323	-0-	-18	-0-	22	1	301	2	N	-0-					-0-
08	341	N	328	-0-	-13	-0-	22	1	306	2	N	-0-					-0-
09	330	N	260	-0-	-70	-0-	18	1	242	2	N	-0-					-0-

MECON, J. W. WELL #: 81 RRCID -> 160097 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 9528

04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	89	1	1295	2	N	-0-					-0-
05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	106	1	1588	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1068	-0-	-342	-0-	67	1	1001	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	947	-0-	-479	-0-	63	1	884	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	1160	-0-	-545	-0-	79	1	1081	2	N	-0-					-0-
*09	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	127	1	1734	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 83 RRCID -> 162969 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7619 - 8662

04	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	160	1	2331	2	N	-0-					-0-
05	2697	N	2352	-0-	-345	-0-	147	1	2205	2	N	-0-					-0-
06	2580	N	1945	-0-	-635	-0-	123	1	1822	2	N	-0-					-0-
07	2573	N	2015	-0-	-558	-0-	135	1	1880	2	N	-0-					-0-
08	2356	N	1842	-0-	-514	-0-	125	1	1717	2	N	-0-					-0-
*09	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	162	1	2220	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 84 RRCID -> 163174 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8062 - 9052

04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	31	1	449	2	N	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	22	1	335	2	N	-0-					-0-
06	360	N	350	-0-	-10	-0-	22	1	328	2	N	-0-					-0-
07	496	N	360	-0-	-136	-0-	24	1	336	2	N	-0-					-0-
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	35	1	479	2	N	-0-					-0-
*09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	27	1	374	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	11024	X	11024	-0-	-0-	-0-	708	1	10316	2	N	-0-			-0-
05	10671	X	10671	-0-	-0-	-0-	666	1	10005	2	N	-0-			-0-
06	10110	X	9975	-0-	-135	-0-	629	1	9346	2	N	-0-			-0-
07	11222	X	10100	-0-	-1122	-0-	675	1	9425	2	N	-0-			-0-
08	11222	X	10039	-0-	-1183	-0-	682	1	9357	2	N	-0-			-0-
09	10860	X	9886	-0-	-974	-0-	672	1	9213	2	N	1			1
							1	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	163	1	2376	2	N	-0-			-0-
05	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	163	1	2455	2	N	-0-			-0-
06	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	166	1	2468	2	N	-0-			-0-
07	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	154	1	2154	2	N	-0-			-0-
08	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	159	1	2183	2	N	-0-			-0-
*09	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	146	1	2003	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	218	1	3171	2	N	-0-			-0-
05	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	224	1	3365	2	N	-0-			-0-
06	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	223	1	3317	2	N	-0-			-0-
07	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	243	1	3393	2	N	-0-			-0-
08	3565	X	3514	-0-	-51	-0-	239	1	3275	2	N	-0-			-0-
*09	3450	X	3384	-0-	-66	-0-	230	1	3154	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1669	-0-	-41	-0-	179	1	1490	2	N	-0-			-0-
05	1767	N	1647	-0-	-120	-0-	242	1	1405	2	N	-0-			-0-
06	1680	N	1665	-0-	-15	-0-	144	1	1521	2	N	-0-			-0-
07	1736	N	1669	-0-	-67	-0-	180	1	1489	2	N	-0-			-0-
08	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	185	1	1576	2	N	-0-			-0-
09	1680	N	1665	-0-	-15	-0-	177	1	1488	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1296	-0-	-54	-0-	139	1	1157	2	Y	-0-			-0-
05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	231	1	1340	2	Y	-0-			-0-
06	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	117	1	1235	2	Y	-0-			-0-
07	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	173	1	1428	2	Y	-0-			-0-
08	1488	N	1374	-0-	-114	-0-	144	1	1230	2	Y	-0-			-0-
09	1350	N	1198	-0-	-152	-0-	127	1	1071	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	189	1	2748	2	N	-0-			-0-
05	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	140	1	2107	2	N	-0-			-0-
06	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	123	1	1824	2	N	-0-			-0-
07	2976	N	2149	-0-	-827	-0-	144	1	2005	2	N	-0-			-0-
08	2232	N	2031	-0-	-201	-0-	138	1	1893	2	N	-0-			-0-
*09	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	136	1	1869	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 91 RRCID -> 168111 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 7720 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	115	1	1675	2	N	-0-			-0-
05	1798	N	1293	-0-	-505	-0-	81	1	1212	2	N	-0-			-0-
06	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	100	1	1482	2	N	-0-			-0-
07	1860	N	1533	-0-	-327	-0-	102	1	1431	2	N	-0-			-0-
08	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	95	1	1300	2	N	-0-			-0-
09	1590	N	913	-0-	-677	-0-	62	1	851	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 90 RRCID -> 168514 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 8056 - 8748

04	930	N	918	-0-	-12	-0-	59	1	859	2	N	-0-			-0-
05	930	N	880	-0-	-50	-0-	55	1	825	2	N	-0-			-0-
06	1050	N	925	-0-	-125	-0-	58	1	867	2	N	-0-			-0-
07	961	N	772	-0-	-189	-0-	52	1	720	2	N	-0-			-0-
08	868	N	851	-0-	-17	-0-	58	1	793	2	N	-0-			-0-
09	930	N	810	-0-	-120	-0-	55	1	755	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 88 RRCID -> 168756 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9148 - 9296

04	1920	N	865	-0-	-1055	-0-	56	1	809	2	N	-0-			-0-
05	1116	N	579	-0-	-537	-0-	36	1	543	2	N	-0-			-0-
06	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	115	1	1713	2	N	-0-			-0-
07	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	149	1	2080	2	N	-0-			-0-
08	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	143	1	1968	2	N	-0-			-0-
*09	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	148	1	2022	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 92 RRCID -> 169896 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 8878 - 10064

04	4590	X	995	-0-	-3595	-0-	64	1	931	2	N	-0-			-0-
05	4743	X	228	-0-	-4515	-0-	14	1	214	2	N	-0-			-0-
06	4590	X	444	-0-	-4146	-0-	28	1	416	2	N	-0-			-0-
07	4743	X	415	-0-	-4328	-0-	28	1	387	2	N	-0-			-0-
08	4743	X	471	-0-	-4272	-0-	32	1	439	2	N	-0-			-0-
09	990	X	482	-0-	-508	-0-	33	1	449	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 100 RRCID -> 170035 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9096 - 9212

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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

04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	72	1	1054	2	N	-0-			-0-
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	75	1	1132	2	N	-0-			-0-
06	1050	N	1020	-0-	-30	-0-	64	1	956	2	N	-0-			-0-
07	1178	N	1064	-0-	-114	-0-	71	1	993	2	N	-0-			-0-
08	1209	N	1084	-0-	-125	-0-	74	1	1010	2	N	-0-			-0-
*09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	70	1	966	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 99 RRCID -> 170044 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8588 - 9737

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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 #: 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-

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	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	263	1	3831	2	N	-0-					-0-
05	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	258	1	3869	2	N	-0-					-0-
06	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	256	1	3806	2	N	-0-					-0-
07	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	268	1	3749	2	N	-0-					-0-
08	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	270	1	3711	2	N	-0-					-0-
*09	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	265	1	3636	2	N	1					1
							1	9									

MANN, E & E TRUST WELL #: 2 RRCID -> 172722 COMPL. DATE 04/04/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10250 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	123	1	1026	2	Y	-0-					-0-
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	200	1	1162	2	Y	-0-					-0-
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	89	1	941	2	Y	-0-					-0-
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	117	1	969	2	Y	-0-					-0-
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	123	1	1049	2	Y	-0-					-0-
*09	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	121	1	1015	2	Y	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 97 RRCID -> 172777 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8926 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2885	-0-	-115	2463	185	1	2700	2	N	-0-					-0-
05	4934	X	2471	-0-	-2463	-0-	154	1	2317	2	N	-0-					-0-
06	2460	X	2104	-0-	-356	-0-	133	1	1971	2	N	-0-					-0-
07	2542	X	2035	-0-	-507	-0-	136	1	1899	2	N	-0-					-0-
08	2542	X	2093	-0-	-449	-0-	142	1	1951	2	N	-0-					-0-
09	2460	X	1736	-0-	-724	-0-	118	1	1618	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 104 RRCID -> 174695 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8402 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	49	1	709	2	N	-0-					-0-
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	61	1	912	2	N	-0-					-0-
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	40	1	595	2	N	-0-					-0-
07	775	N	601	-0-	-174	-0-	40	1	561	2	N	-0-					-0-
08	961	N	477	-0-	-484	-0-	32	1	445	2	N	-0-					-0-
*09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	53	1	730	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 105 RRCID -> 175079 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9852 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	66	1	966	2	N	-0-					-0-
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	71	1	1061	2	N	-0-					-0-
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	66	1	983	2	N	-0-					-0-
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	72	1	1001	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	1094	-0-	-53	-0-	74	1	1020	2	N	-0-					-0-
*09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	72	1	986	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 107 RRCID -> 175591 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 9469 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 #: 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	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	132	1	1917	2	N	-0-					-0-
05	2139	N	2128	-0-	-11	-0-	133	1	1995	2	N	-0-					-0-
06	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	131	1	1949	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	2083	-0-	-25	-0-	139	1	1944	2	N	-0-					-0-
08	2139	N	2060	-0-	-79	-0-	140	1	1920	2	N	-0-					-0-
09	2070	N	1949	-0-	-121	-0-	133	1	1816	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	150	N	128	-0-	-22	-0-	8	1	120	2	N	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	12	1	173	2	N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	16	1	245	2	N	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	18	1	250	2	N	-0-					-0-
08	186	N	58	-0-	-128	-0-	4	1	54	2	N	-0-					-0-
09	270	N	46	-0-	-224	-0-	3	1	43	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	2730	X	2395	-0-	-335	-0-	154	1	2241	2	N	-0-					-0-
05	2356	X	2239	-0-	-117	-0-	140	1	2099	2	N	-0-					-0-
06	2520	N	1877	-0-	-643	-0-	118	1	1759	2	N	-0-					-0-
07	2480	N	2189	-0-	-291	-0-	146	1	2043	2	N	-0-					-0-
08	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	158	1	2162	2	N	-0-					-0-
*09	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	130	1	1786	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	1890	N	1671	-0-	-219	-0-	107	1	1564	2	N	-0-					-0-
05	2170	N	1456	-0-	-714	-0-	91	1	1365	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1464	-0-	-456	-0-	92	1	1372	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	1668	-0-	-68	-0-	111	1	1557	2	N	-0-					-0-
08	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	116	1	1595	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	1452	-0-	-18	-0-	99	1	1353	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	2580	N	2377	-0-	-203	-0-	153	1	2224	2	N	-0-					-0-
05	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	159	1	2390	2	N	-0-					-0-
06	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	159	1	2357	2	N	-0-					-0-
07	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	172	1	2403	2	N	-0-					-0-
08	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	190	1	2609	2	N	-0-					-0-
09	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	171	1	2349	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 109 RRCID -> 177843 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8400 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

04	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	135	1	1971	2	N	-0-					-0-
05	2325	N	2319	-0-	-6	-0-	145	1	2174	2	N	-0-					-0-
06	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	152	1	2258	2	N	-0-					-0-
07	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	155	1	2172	2	N	-0-					-0-
08	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	161	1	2213	2	N	-0-					-0-
09	2400	N	2265	-0-	-135	-0-	154	1	2111	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 114 RRCID -> 183264 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7899 - 9260

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	1590	N	1354	-0-	-236	-0-	87	1	1267	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	1421	-0-	-129	-0-	89	1	1332	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1429	-0-	-11	-0-	90	1	1339	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1300	-0-	-95	-0-	87	1	1213	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	1277	-0-	-149	-0-	87	1	1190	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	1122	-0-	-318	-0-	76	1	1046	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	546	N	546	-0-	-0-	-0-	35	1	511	2	N	-0-					-0-
05	620	N	595	-0-	-25	-0-	37	1	558	2	N	-0-					-0-
06	570	N	532	-0-	-38	-0-	34	1	498	2	N	-0-					-0-
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	39	1	540	2	N	-0-					-0-
08	589	N	557	-0-	-32	-0-	38	1	519	2	N	-0-					-0-
*09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	37	1	513	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 116 RRCID -> 195058 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7902 - 8398

04	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	188	1	2738	2	N	-0-					-0-
05	3046	N	3046	-0-	-0-	-0-	190	1	2856	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3049	-0-	49	49	192	1	2857	2	N	-0-					-0-
07	3056	N	3007	-0-	-49	-0-	201	1	2806	2	N	-0-					-0-
08	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	203	1	2781	2	N	-0-					-0-
*09	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	189	1	2589	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 117 RRCID -> 195184 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 7289 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	540	N	367	-0-	-173	-0-	24	1	343	2	N	-0-			-0-
05	465	N	151	-0-	-314	-0-	9	1	142	2	N	-0-			-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	26	1	388	2	N	-0-			-0-
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	38	1	535	2	N	-0-			-0-
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	46	1	636	2	N	-0-			-0-
*09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	35	1	482	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 119 RRCID -> 201803 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8510 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	51	1	742	2	N	-0-			-0-
05	837	N	815	-0-	-22	-0-	51	1	764	2	N	-0-			-0-
06	780	N	749	-0-	-31	-0-	47	1	702	2	N	-0-			-0-
07	806	N	760	-0-	-46	-0-	51	1	709	2	N	-0-			-0-
08	806	N	763	-0-	-43	-0-	52	1	711	2	N	-0-			-0-
09	750	N	740	-0-	-10	-0-	50	1	690	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 121 RRCID -> 202517 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8047 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	484	1	7046	2	N	-0-			-0-
05	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	549	1	8239	2	N	-0-			-0-
06	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	401	1	5963	2	N	-0-			-0-
07	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	506	1	7074	2	N	-0-			-0-
08	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	513	1	7045	2	N	-0-			-0-
*09	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	510	1	6992	2	N	1			1
							1	9							

MECOM, J. W. WELL #: 120 RRCID -> 203072 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8480 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	297	1	4327	2	N	-0-			-0-
05	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	311	1	4668	2	N	-0-			-0-
06	4710	X	4580	-0-	-130	-0-	289	1	4291	2	N	-0-			-0-
07	4867	X	4541	-0-	-326	-0-	303	1	4238	2	N	-0-			-0-
08	4991	X	4737	-0-	-254	-0-	322	1	4415	2	N	-0-			-0-
09	4830	X	4395	-0-	-435	-0-	299	1	4095	2	N	1			1
							1	9							

MECOM, J. W. WELL #: 123 RRCID -> 203508 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8093 - 8157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	152	1	2214	2	N	-0-			-0-
05	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	145	1	2179	2	N	-0-			-0-
06	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	146	1	2167	2	N	-0-			-0-
07	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	152	1	2124	2	N	-0-			-0-
08	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	166	1	2275	2	N	-0-			-0-
*09	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	150	1	2055	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 124 RRCID -> 204952 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9617 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	132	1	1926	2	N	-0-			-0-
05	2077	N	1997	-0-	-80	-0-	125	1	1872	2	N	-0-			-0-
06	1980	N	1779	-0-	-201	-0-	112	1	1667	2	N	-0-			-0-
07	2139	N	1602	-0-	-537	-0-	107	1	1495	2	N	-0-			-0-
08	1984	N	1851	-0-	-133	-0-	126	1	1725	2	N	-0-			-0-
09	1770	N	1620	-0-	-150	-0-	110	1	1510	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 126 RRCID -> 205749 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7944 - 8729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	175	1	2546	2	N	-0-			-0-
05	2697	N	2562	-0-	-135	-0-	160	1	2402	2	N	-0-			-0-
06	2640	N	1957	-0-	-683	-0-	123	1	1834	2	N	-0-			-0-
07	2790	N	2521	-0-	-269	-0-	168	1	2353	2	N	-0-			-0-
08	2573	N	2530	-0-	-43	-0-	172	1	2358	2	N	-0-			-0-
*09	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	142	1	1952	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 122 RRCID -> 206424 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8160 - 8548

04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	16	1	227	2	N	-0-			-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	16	1	243	2	N	-0-			-0-
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	14	1	214	2	N	-0-			-0-
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	16	1	218	2	N	-0-			-0-
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	16	1	222	2	N	-0-			-0-
09	240	N	220	-0-	-20	-0-	15	1	205	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 125 RRCID -> 206476 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7972 - 8192

04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	N	-0-			-0-
05	155	N	115	-0-	-40	-0-	7	1	108	2	N	-0-			-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	N	-0-			-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	2	N	-0-			-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	2	N	-0-			-0-
*09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 129 RRCID -> 208212 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 8664 - 9574

04	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	199	1	2899	2	N	-0-			-0-
05	2790	X	2745	-0-	-45	-0-	171	1	2574	2	N	-0-			-0-
06	3060	X	2865	-0-	-195	-0-	181	1	2684	2	N	-0-			-0-
07	3193	X	2889	-0-	-304	-0-	193	1	2696	2	N	-0-			-0-
08	3193	X	2946	-0-	-247	-0-	200	1	2746	2	N	-0-			-0-
09	3090	X	2812	-0-	-278	-0-	191	1	2621	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 130 RRCID -> 208732 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7732 - 8925

04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	73	1	1061	2	N	-0-			-0-
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	74	1	1110	2	N	-0-			-0-
06	1050	N	498	-0-	-552	-0-	31	1	467	2	N	-0-			-0-
07	1085	N	745	-0-	-340	-0-	50	1	695	2	N	-0-			-0-
08	1085	N	796	-0-	-289	-0-	54	1	742	2	N	-0-			-0-
*09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	55	1	757	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 131 RRCID -> 208813 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7962 - 7972

04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	29	1	422	2	N	-0-			-0-
05	465	N	446	-0-	-19	-0-	28	1	418	2	N	-0-			-0-
06	450	N	403	-0-	-47	-0-	25	1	378	2	N	-0-			-0-
07	465	N	385	-0-	-80	-0-	26	1	359	2	N	-0-			-0-
08	434	N	381	-0-	-53	-0-	26	1	355	2	N	-0-			-0-
09	390	N	369	-0-	-21	-0-	25	1	344	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 128 RRCID -> 209191 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8386 - 8603

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

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	900	N	897	-0-	-3	-0-	58	1	839	2	N	-0-					-0-
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	67	1	1010	2	N	-0-					-0-
06	960	N	948	-0-	-12	-0-	60	1	888	2	N	-0-					-0-
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	86	1	1196	2	N	-0-					-0-
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	85	1	1166	2	N	-0-					-0-
*09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	78	1	1072	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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. WELL #: 4 RRCID -> 062859 COMPL. DATE 06/12/1975 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

04	4470	X	4466	-0-	-4	-0-	226	1	3200	2	N	-0-					-0-
							1040	3									
05	4619	X	4584	-0-	-35	-0-	221	1	3152	2	N	-0-					-0-
							1211	3									
06	4470	X	4434	-0-	-36	-0-	213	1	3112	2	N	-0-					-0-
							1109	3									
07	4619	X	4540	-0-	-79	-0-	223	1	3152	2	N	-0-					-0-
							1165	3									
08	4619	X	4493	-0-	-126	-0-	234	1	3104	2	N	-0-					-0-
							1155	3									
09	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, J. C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 063329 COMPL. DATE 08/10/1975 TOTAL DEPTH 9207 PERF. N/A

04	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	380	1	5373	2	N	-0-					-0-
							1739	3									
05	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	400	1	5709	2	N	-0-					-0-
							2190	3									
06	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	369	1	5382	2	N	1					1
							1918	3	1	9							
07	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	371	1	5236	2	N	-0-					1
							1929	3									
08	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	388	1	5169	2	N	-0-					1
							1926	3									
09	7080	X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					N	NO RPT					1

MARTIN, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 065406 COMPL. DATE 02/15/1976 TOTAL DEPTH 10021 PERF. N/A

04	1860	N	1719	-0-	-141	-0-	87	1	1232	2	N	-0-					-0-
							400	3									
05	1829	N	1815	-0-	-14	-0-	88	1	1248	2	N	-0-					-0-
							479	3									
06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	83	1	1215	2	N	-0-					-0-
							434	3									
07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	87	1	1229	2	N	-0-					-0-
							455	3									
08	1829	N	1604	-0-	-225	-0-	84	1	1108	2	N	-0-					-0-
							412	3									
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-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 #: 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	785	N	785	-0-	-0-	-0-	38	1	563	2	N	-0-					-0-
							184	3									
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	38	1	545	2	N	-0-					-0-
							211	3									
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	36	1	524	2	N	-0-					-0-
							189	3									
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	30	1	445	2	N	-0-					-0-
							167	3									
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	30	1	405	2	N	-0-					-0-
							151	3									
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

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	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	360	1	4954	2	N	-0-					-0-
05	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	335	1	4982	2	N	-0-					-0-
06	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	326	1	4117	2	N	-0-					-0-
07	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	324	1	4703	2	N	-0-					-0-
08	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	352	1	4861	2	N	-0-					-0-
09	1080	X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					-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	330	N	324	-0-	-6	-0-	17	1	232	2	N	-0-					-0-
							75	3									
05	496	N	331	-0-	-165	-0-	15	1	225	2	N	-0-					-0-
							91	3									
06	450	N	303	-0-	-147	-0-	14	1	211	2	N	1					1
							77	3	1	9							
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	21	1	294	2	N	-0-					1
							109	3									
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	26	1	346	2	N	-0-					1
							131	3									
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					1

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	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	322	1	4547	2	N	-0-					-0-
							1475	3									
05	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	314	1	4473	2	N	-0-					-0-
							1716	3									
06	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	297	1	4358	2	N	-0-					-0-
							1556	3									
07	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	306	1	4321	2	N	-0-					-0-
							1594	3									
08	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	327	1	4339	2	N	-0-					-0-
							1616	3									
09	600	X	NO RPT	-0-	-600	-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. 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	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	190	1	2695	2	N	-0-					-0-
							874	3									
05	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	184	1	2625	2	N	-0-					-0-
							1007	3									
06	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	175	1	2588	2	N	-0-					-0-
							926	3									
07	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	187	1	2646	2	N	-0-					-0-
							975	3									
08	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	202	1	2667	2	N	-0-					-0-
							993	3									
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					-0-

DE MARTINEZ, M. WELL #: 2 RRCID -> 069227 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9138 - 9178

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, G. WELL #: 1 RRCID -> 070212 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 11050 PERF. N/A

04	1590	N	1391	-0-	-199	-0-	94	1	1297	2	N	-0-					-0-
05	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	108	1	1603	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1433	-0-	-157	-0-	105	1	1328	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	112	1	1624	2	N	-0-					-0-
08	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	114	1	1571	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					-0-

URIBE, S. WELL #: 2 RRCID -> 070213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9245 - 9257

04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	N	-0-					-0-
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	4	1	62	2	N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	2	N	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	12	1	171	2	N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	2	N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 2 RRCID -> 070637 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 856 - 8872

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	253	1	3585	2	N	-0-					-0-
							1164	3									
05	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	252	1	3581	2	N	-0-					-0-
							1377	3									
06	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	245	1	3607	2	N	-0-					-0-
							1291	3									
07	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	272	1	3835	2	N	-0-					-0-
							1417	3									
08	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	259	1	3457	2	N	-0-					-0-
							1291	3									
09	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT					-0-

VERGARA, G. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 072592 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 10530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	329	1	4523	2	N	-0-					-0-
05	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	314	1	4663	2	N	-0-					-0-
06	4740	X	4387	-0-	-353	-0-	322	1	4065	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	2934	-0-	-2088	-0-	189	1	2745	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	4139	-0-	-883	-0-	280	1	3859	2	N	-0-					-0-
09	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					N	NO RPT					-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	621	N	621	-0-	-0-	-0-	42	1	579	2	N	-0-					-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	41	1	614	2	N	-0-					-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	43	1	540	2	N	-0-					-0-
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	39	1	564	2	N	-0-					-0-
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	44	1	608	2	N	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-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	1830	N	1723	-0-	-107	-0-	117	1	1606	2	N	-0-					-0-
05	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	118	1	1756	2	N	-0-					-0-
06	1680	N	1587	-0-	-93	-0-	116	1	1471	2	N	-0-					-0-
07	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	122	1	1762	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1736	-0-	-124	-0-	117	1	1619	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					-0-

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	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	177	1	2505	2	N	-0-					-0-
							813	3									
05	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	172	1	2471	2	N	-0-					-0-
							952	3									
06	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	169	1	2471	2	N	-0-					-0-
							881	3									
07	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	181	1	2544	2	N	-0-					-0-
							938	3									
08	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	190	1	2535	2	N	-0-					-0-
							944	3									
09	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					-0-

URIBE, S. WELL #: 5 RRCID -> 084898 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8946 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1712	-0-	-118	-0-	116	1	1596	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	870	-0-	-680	-0-	55	1	815	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	944	-0-	-796	-0-	69	1	875	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1151	-0-	-616	-0-	74	1	1077	2	N	-0-					-0-
08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	73	1	1008	2	N	-0-					-0-
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
URIBE, S. WELL #: 6 RRCID -> 086383 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10514 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1157	-0-	-103	-0-	79	1	1078	2	N	-0-			-0-
05	1364	N	1205	-0-	-159	-0-	76	1	1129	2	N	-0-			-0-
06	1140	N	1081	-0-	-59	-0-	79	1	1002	2	N	-0-			-0-
07	1209	N	1051	-0-	-158	-0-	68	1	983	2	N	-0-			-0-
08	1209	N	1158	-0-	-51	-0-	78	1	1080	2	N	-0-			-0-
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT			-0-

VERGARA, G. B. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 086805 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 10421 PERF. 9475 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	92	1	1269	2	N	-0-			-0-
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	84	1	1247	2	N	-0-			-0-
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	89	1	1128	2	N	-0-			-0-
07	1395	N	1256	-0-	-139	-0-	81	1	1175	2	N	-0-			-0-
08	1333	N	1260	-0-	-73	-0-	85	1	1175	2	N	-0-			-0-
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT			-0-

MARSHALL, STANLEY G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 098971 COMPL. DATE 12/21/1981 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9620 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2774	-0-	-136	-0-	161	1	2613	2	N	-0-			-0-
05	3007	X	2997	-0-	-10	-0-	184	1	2813	2	N	-0-			-0-
06	2910	X	2893	-0-	-17	-0-	180	1	2713	2	N	-0-			-0-
07	3007	X	2916	-0-	-91	-0-	178	1	2738	2	N	-0-			-0-
08	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	191	1	2859	2	N	-0-			-0-
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT			-0-

ZACHRY, E. B. WELL #: 5 RRCID -> 104490 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9330 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	28	1	414	2	N	-0-			-0-
							137	3							
05	589	N	582	-0-	-7	-0-	28	1	399	2	N	-0-			-0-
							155	3							
06	570	N	552	-0-	-18	-0-	25	1	388	2	N	-0-			-0-
							139	3							
07	589	N	541	-0-	-48	-0-	26	1	375	2	N	-0-			-0-
							140	3							
08	589	N	509	-0-	-80	-0-	25	1	350	2	N	-0-			-0-
							134	3							
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT			-0-

M.L.E.I. MARSHALL, S. G. WELL #: 1 RRCID -> 108655 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9574 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	118	1	1924	2	N	-0-			-0-
05	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	130	1	1986	2	N	-0-			-0-
06	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	128	1	1928	2	N	-0-			-0-
07	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	132	1	2020	2	N	-0-			-0-
08	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	132	1	1976	2	N	-0-			-0-
09	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT			-0-

M.L.E.I.; MARSHALL, S. G. WELL #: 4 RRCID -> 110740 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9966 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	32	1	513	2	N	-0-			-0-
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	34	1	523	2	N	-0-			-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	34	1	508	2	N	-0-			-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	33	1	511	2	N	-0-			-0-
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	33	1	499	2	N	-0-			-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
M.L.S.I.; MARSHALL, S.G. WELL #: 5 RRCID -> 111052 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10440 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	26	1	429	2	N	-0-			-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	29	1	443	2	N	-0-			-0-
06	450	N	445	-0-	-5	-0-	28	1	417	2	N	-0-			-0-
07	465	N	453	-0-	-12	-0-	28	1	425	2	N	-0-			-0-
08	465	N	452	-0-	-13	-0-	28	1	424	2	N	-0-			-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT			-0-

M.L.E.I.; MARSHALL, S. G. WELL #: 7 RRCID -> 112277 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10190 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	155	1	2518	2	N	-0-			-0-
05	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	156	1	2384	2	N	-0-			-0-
06	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	163	1	2464	2	N	-0-			-0-
07	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	169	1	2602	2	N	-0-			-0-
08	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	180	1	2694	2	N	-0-			-0-
09	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 4 RRCID -> 114661 COMPL. DATE 11/16/1984 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10262 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZACHRY, E.B WELL #: 8 RRCID -> 131210 COMPL. DATE 04/27/1989 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9334 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	140	1	1928	2	N	-0-			-0-
05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	132	1	1967	2	N	-0-			-0-
06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	126	1	1590	2	N	-0-			-0-
07	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	126	1	1835	2	N	-0-			-0-
08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	132	1	1817	2	N	-0-			-0-
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT			-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 35 RRCID -> 249180 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9445 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	282	-0-	-138	-0-	16	1	266	2	N	-0-			-0-
05	434	N	405	-0-	-29	-0-	25	1	380	2	N	-0-			-0-
06	420	N	283	-0-	-137	-0-	18	1	265	2	N	-0-			-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	22	1	336	2	N	-0-			-0-
08	403	N	258	-0-	-145	-0-	16	1	242	2	N	-0-			-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			-0-

J. C. MARTIN (NAVARRO 10100) 44957 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MECOM, J. W. WELL #: 94 RRCID -> 169845 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5660 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	36	-0-	-114	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	3	1	41	2	N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	N	-0-					-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	134	2	N	-0-					-0-
*09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 96 RRCID -> 170356 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9188 - 10043

04	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	222	1	3234	2	N	-0-					-0-
05	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	203	1	3046	2	N	-0-					-0-
06	4290	X	3472	-0-	-818	-0-	219	1	3253	2	N	-0-					-0-
07	4433	X	3553	-0-	-880	-0-	237	1	3316	2	N	-0-					-0-
08	4433	X	3049	-0-	-1384	-0-	207	1	2842	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	2412	-0-	-1068	-0-	164	1	2248	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

04	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1775	-0-	-209	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
06	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1495	-0-	-272	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1500	-0-	-267	-0-	1500	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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	19	1	276	2	N	-0-					-0-
05	310	N	226	-0-	-84	-0-	14	1	212	2	N	-0-					-0-
06	270	N	269	-0-	-1	-0-	17	1	252	2	N	-0-					-0-
07	310	N	291	-0-	-19	-0-	19	1	272	2	N	-0-					-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	22	1	304	2	N	-0-					-0-
*09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	22	1	298	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-

MARTIN, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 106487 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9620 - 9826

04	1050	N	885	-0-	-165	-0-	46	1	633	2	N	-0-					-0-
							206	3									
05	961	N	754	-0-	-207	-0-	36	1	518	2	N	-0-					-0-
							200	3									
06	900	N	791	-0-	-109	-0-	37	1	554	2	N	-0-					-0-
							200	3									
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	51	1	714	2	N	-0-					-0-
							265	3									
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	51	1	672	2	N	-0-					-0-
							251	3									
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

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

*10	1519	X	1206	-0-	-313	-0-	90	1	1116	2	Y	-0-					58
*11	1290	X	1027	-0-	-263	-0-	75	1	952	2	Y	-0-	8	1			50
*12	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	119	1	1592	2	Y	-0-					50
*01	1209	N	164	-0-	-1045	-0-	12	1	152	2	Y	-0-					50
*02	980	N	154	-0-	-826	-0-	12	1	142	2	Y	-0-	1	1			49
*03	1519	N	164	-0-	-1355	-0-	13	1	151	2	Y	-0-					49
*04	150	N	143	-0-	-7	-0-	11	1	132	2	Y	-0-	1	1			48
*05	186	N	99	-0-	-87	-0-	7	1	92	2	Y	-0-					48
*06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	15	1	172	2	Y	-0-					48
*07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	14	1	165	2	Y	-0-	5	1			43
*08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	12	1	125	2	Y	-0-					43
09	180	N	134	-0-	-46	-0-	12	1	122	2	Y	-0-	3	1			40

MARTINEZ, L. WELL #: 3 RRCID -> 116773 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 11291 - 11358

04	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	155	1	1941	2	Y	5	11	1			13
							6	9									
05	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	150	1	1872	2	Y	-0-					13
06	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	160	1	1887	2	Y	5					18
							6	9									
07	1767	X	1714	-0-	-53	-0-	137	1	1575	2	Y	2	9	1			11
							2	9									
*08	1767	N	1371	-0-	-396	-0-	118	1	1252	2	Y	1					12
							1	9									
09	1710	N	1274	-0-	-436	-0-	110	1	1164	2	Y	-0-	10	1			2

J J & J (LOBO) //CONT.// 45044 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LAUREL, SERGIO WELL #: 6 RRCID -> 144480 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF. 8754 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	269	1	3366	2	Y	8	18	1			18
							9	9									
05	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	279	1	3491	2	Y	-0-					18
06	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	245	1	2895	2	Y	9					27
							10	9									
07	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	272	1	3128	2	Y	5	15	1			17
							6	9									
08	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	272	1	2891	2	Y	10					27
							11	9									
*09	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	225	1	2367	2	Y	-0-	22	1			5

URIBE, I. C. WELL #: 1 RRCID -> 194192 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF. 8896 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	48	1	577	2	Y	-0-					19
*04	570	N	537	-0-	-33	-0-	40	1	497	2	Y	-0-	5	1			14
*05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	55	1	684	2	Y	-0-					14
*06	600	N	481	-0-	-119	-0-	38	1	443	2	Y	-0-					14
*07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	52	1	601	2	Y	-0-	9	1			5
*08	682	N	618	-0-	-64	-0-	53	1	565	2	Y	-0-					5
*09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	60	1	633	2	Y	-0-	4	1			1

REMORA OPERATING, LLC 701613
URIBE, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 257500 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9020 - 12384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	8297	2			N	-0-					-0-
05	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	8279	2			N	-0-					-0-
06	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	8205	2			N	-0-					-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	8310	X	NO RPT	-0-	-8310	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1113	N	1113	-0-	-0- B	-0-	82	1	1028	2	Y	3	11	1			13
							3	9									
05	1204	N	1204	-0-	-0- B	-0-	89	1	1115	2	Y	-0-					13
06	1260	N	881	-0-	-379 B	-0-	69	1	811	2	Y	1					14
							1	9									
*07	1147	N	977	-0-	-170 B	-0-	78	1	898	2	Y	1	6	1			9
							1	9									
*08	1209	N	1083	-0-	-126 B	-0-	93	1	990	2	Y	-0-					9
*09	974	N	974	-0-	-0- B	-0-	84	1	890	2	Y	-0-	8	1			1

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
LAUREL, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 073018 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 11650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	S	197	-0-	-73 B	-0-	197	2			N	-0-					117
05	341	S	322	-0-	-19 B	-0-	322	2			N	-0-					117
06	210	S	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					117
07	217	S	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					117
08	310	S	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					117
09	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					117

J J & J (WILCOX 9000) 45044 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MARTINEZ, OMAR WELL #: 1 RRCID -> 113497 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 12770 PERF. 9030 - 9043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	94	1	1177	2	Y	3	10	1			11
							3	9									
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	105	1	1307	2	Y	-0-					11
06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	104	1	1232	2	Y	3					14
							3	9									
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	113	1	1301	2	Y	2	6	1			10
							2	9									
*08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	117	1	1244	2	Y	1					11
							1	9									
*09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	111	1	1171	2	Y	-0-	10	1			1

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
LAUREL, SERGIO WELL #: 2 RRCID -> 219964 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11903 PERF. 8330 - 8836

04	2910	X	2336	-0-	-574	-0-	2336	2			N	-0-					63
05	3038	X	2392	-0-	-646	-0-	2392	2			N	-0-					63
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					63
07	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					63
08	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					63
09	2340	X	-0-	-0-	-2340	-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.M. SALINAS (MIDWAY 6700) 45135 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
LA ROCA SWD WELL #: 1 RRCID -> 074918 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 1790 - 2360

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-

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BARRERA "B" WELL #: 2 RRCID -> 104846 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5524 - 5537

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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.R. (5618) //CONT.// 45170 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION //CONT.// 236631
BARRERA G. U. "C" WELL #: 1 RRCID -> 106061 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5547 - 5554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMILTON, J. R. 348610
CUELLAR, V. B. WELL #: 2A RRCID -> 087813 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 5618 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	222	1	1049	2	N	439	359	1			170
							483	9									
05	1457	N	1275	-0-	-182	-0-	146	1	681	2	N	407	359	1			218
							448	9									
06	1590	N	1510	-0-	-80	-0-	197	1	896	2	N	379	535	1			62
							417	9									
07	1674	N	1242	-0-	-432	-0-	157	1	740	2	N	314	179	1			197
							345	9									
08	1271	N	987	-0-	-284	-0-	128	1	555	2	N	276	356	1			117
							304	9									
09	1500	N	661	-0-	-839	-0-	58	1	253	2	N	318	358	1			77
							350	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	660	N	655	-0-	-5	-0-	114	1	538	2	Y	3					3
							3	9									
05	682	N	679	-0-	-3	-0-	120	1	556	2	Y	3					6
							3	9									
06	690	N	686	-0-	-4	-0-	123	1	560	2	Y	3	9	1			-0-
							3	9									
07	682	N	665	-0-	-17	-0-	116	1	546	2	Y	3					3
							3	9									
08	682	N	580	-0-	-102	-0-	108	1	470	2	Y	2					5
							2	9									
09	690	N	615	-0-	-75	-0-	114	1	499	2	Y	2	7	1			-0-
							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	2460	X	2435	-0-	-25	-0-	425	1	2006	2	Y	4					121
							4	9									
05	2542	X	2381	-0-	-161	-0-	421	1	1958	2	Y	2					123
							2	9									
06	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	431	1	1955	2	Y	25	137	1			11
							28	9									
07	2511	N	2311	-0-	-200	-0-	405	1	1905	2	Y	1					12
							1	9									
08	2387	N	1482	-0-	-905	-0-	277	1	1203	2	Y	2					14
							2	9									
09	2400	N	1492	-0-	-908	-0-	278	1	1214	2	Y	-0-					14

LA PRESA WELL #: 14 RRCID -> 242089 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7536 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2015

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	1050	X	855	-0-	-195	-0-	149	1	706	2	N	-0-					-0-
05	961	X	640	-0-	-321	-0-	113	1	527	2	N	-0-					-0-
06	960	X	921	-0-	-39	-0-	166	1	755	2	N	-0-					-0-
07	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	181	1	851	2	N	-0-					-0-
08	992	X	796	-0-	-196	-0-	149	1	647	2	N	-0-					-0-
*09	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	233	1	1015	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	3060	X	2718	-0-	-342	-0-	475	1	2242	2	Y	1					29
							1	9									
05	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	551	1	2564	2	Y	2					31
							2	9									
06	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	573	1	2600	2	Y	1					32
							1	9									
07	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	529	1	2488	2	Y	1					33
							1	9									
08	3131	X	2425	-0-	-706	-0-	453	1	1971	2	Y	1					34
							1	9									
09	3060	X	2795	-0-	-265	-0-	521	1	2274	2	Y	-0-					34

JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200) //CONT.// 45336 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LA PRESA WELL #: 21 RRCID -> 244720 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6788 - 6799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	379	-0-	-131	-0-	66	1	313	2	Y	-0-					52
05	341	N	114	-0-	-227	-0-	20	1	93	2	Y	1					53
							1	9									
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	114	1	518	2	Y	-0-					53
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	86	1	406	2	Y	-0-					53
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	109	1	473	2	Y	-0-					53
*09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	154	1	670	2	Y	-0-					53

JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520) 45336 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LA PRESA WELL #: 2 RRCID -> 223826 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 7801 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15516	X	15516	-0-	-0-	-0-	2698	1	12744	2	Y	67					198
							74	9									
05	15462	X	15462	-0-	-0-	-0-	2722	1	12666	2	Y	67					265
							74	9									
06	13950	X	12575	-0-	-1375	-0-	2258	1	10253	2	Y	58	180	1			143
							64	9									
07	14415	X	12680	-0-	-1735	-0-	2213	1	10406	2	Y	55					198
							61	9									
08	14415	X	9762	-0-	-4653	-0-	1818	1	7904	2	Y	36					234
							40	9									
*09	13950	X	8791	-0-	-5159	-0-	1633	1	7125	2	Y	30	170	1			94
							33	9									

LA PRESA WELL #: 8 RRCID -> 232767 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8592 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	2807	-0-	-73	-0-	490	1	2315	2	N	2					60
							2	9									
05	2976	X	2806	-0-	-170	-0-	496	1	2307	2	N	3					63
							3	9									
06	2820	X	2715	-0-	-105	-0-	490	1	2224	2	N	1					64
							1	9									
07	2914	X	2820	-0-	-94	-0-	494	1	2324	2	N	2					66
							2	9									
08	2914	X	2229	-0-	-685	-0-	417	1	1811	2	N	1					67
							1	9									
09	2820	X	2433	-0-	-387	-0-	454	1	1979	2	N	-0-					67

LA PRESA WELL #: 9 RRCID -> 233195 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9898 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	56	1	263	2	Y	1					54
							1	9									
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	62	1	288	2	Y	-0-					54
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	64	1	290	2	Y	4	20	1			38
							4	9									
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	63	1	296	2	Y	-0-					38
08	341	N	229	-0-	-112	-0-	43	1	186	2	Y	-0-					38
09	360	N	178	-0-	-182	-0-	33	1	145	2	Y	-0-					38

JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520) //CONT.// 45336 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LA PRESA WELL #: 7 RRCID -> 233527 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9357 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	502	-0-	-188	-0-	87	1	411	2	N	4					39
							4	9									
05	744	N	613	-0-	-131	-0-	108	1	501	2	N	4					43
							4	9									
06	720	N	675	-0-	-45	-0-	122	1	553	2	N	-0-					43
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	127	1	597	2	N	-0-					43
08	620	N	581	-0-	-39	-0-	109	1	472	2	N	-0-					43
*09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	153	1	669	2	N	-0-					43

LA PRESA WELL #: 11 RRCID -> 237334 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8897 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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
*10	217	X	59	-0-	-158	-0-	9	1	50	2	N	-0-					219
*11	210	X	144	-0-	-66	-0-	26	1	118	2	N	-0-					219
*12	341	X	149	-0-	-192	-0-	28	1	121	2	N	-0-					219
*01	341	X	52	-0-	-289	-0-	9	1	43	2	N	-0-					219
*02	308	X	95	-0-	-213	-0-	17	1	78	2	N	-0-					219
*03	155	X	134	-0-	-21	-0-	24	1	110	2	N	-0-					219
*04	154	X	154	-0-	-0-	-0-	27	1	127	2	N	-0-					219
*05	155	X	73	-0-	-82	-0-	13	1	60	2	N	-0-					219
*06	133	X	133	-0-	-0-	-0-	24	1	109	2	N	-0-	194	1			25
*07	155	X	86	-0-	-69	-0-	15	1	71	2	N	-0-					25
*08	155	X	108	-0-	-47	-0-	20	1	88	2	N	-0-					25
*09	157	X	157	-0-	-0-	-0-	29	1	128	2	N	-0-					25

JARON (QUEEN CITY) 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
PALITOS BLANCOS WELL #: 1 RRCID -> 190810 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9643 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	31	1	236	2	N	15					40
							17	9									
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	29	1	240	2	N	-0-					40
06	390	N	306	-0-	-84	-0-	34	1	270	2	N	2					42
							2	9									
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	32	1	252	2	N	-0-					42
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	34	1	266	2	N	-0-					42
*09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	43	1	258	2	N	-0-					42

CONEJO WELL #: 1 RRCID -> 223062 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9469 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	X	1698	-0-	-222	-0-	191	1	1456	2	N	46	179	1			87
							51	9									
05	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	214	1	1756	2	N	48					135
							53	9									
06	2100	X	1774	-0-	-326	-0-	192	1	1536	2	N	42					177
							46	9									
07	2170	X	1796	-0-	-374	-0-	199	1	1555	2	N	38	165	1			50
							42	9									
08	2170	X	1895	-0-	-275	-0-	214	1	1651	2	N	27					77
							30	9									
09	1950	X	1591	-0-	-359	-0-	221	1	1325	2	N	41	67	1			51
							45	9									

JARON (QUEEN CITY) //CONT.// 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

CONEJO WELL #: 2 RRCID -> 229409 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 9507 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	339	1	2583	2	N	61					203
							67	9									
05	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	335	1	2748	2	N	41	178	1			66
							45	9									
06	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	314	1	2508	2	N	41					107
							45	9									
07	3100	X	2962	-0-	-138	-0-	325	1	2535	2	N	93					200
							102	9									
08	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	376	1	2904	2	N	2					202
							2	9									
*09	3030	X	2047	-0-	-983	-0-	293	1	1754	2	N	-0-	163	1			39

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	600	X	550	-0-	-50	-0-	63	1	479	2	N	7					80
							8	9									
05	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	113	1	925	2	N	22					102
							24	9									
06	924	X	924	-0-	-0-	-0-	101	1	805	2	N	16					118
							18	9									
07	817	X	817	-0-	-0-	-0-	92	1	717	2	N	7					125
							8	9									
08	1054	X	842	-0-	-212	-0-	95	1	738	2	N	8					133
							9	9									
09	1020	X	875	-0-	-145	-0-	105	1	632	2	N	125	217	1			41
							138	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	270	N	195	-0-	-75	-0-	21	1	163	2	N	10					87
							11	9									
05	279	N	231	-0-	-48	-0-	25	1	205	2	N	1					88
							1	9									
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	29	1	232	2	N	10					98
							11	9									
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	25	1	195	2	N	-0-					98
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	32	1	246	2	N	5					103
							6	9									
*09	270	N	232	-0-	-38	-0-	32	1	190	2	N	9					112
							10	9									

CONEJO WELL #: 7 RRCID -> 240322 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9544 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	X	930	-0-	-0-	-0-	104	1	795	2	N	28					120
							31	9									
05	992	X	797	-0-	-195	-0-	86	1	709	2	N	2					122
							2	9									
*06	982	X	982	-0-	-0-	-0-	107	1	855	2	N	18					140
							20	9									
*07	992	X	914	-0-	-78	-0-	104	1	810	2	N	-0-					140
*08	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	131	1	1014	2	N	12					152
							13	9									
09	990	X	850	-0-	-140	-0-	122	1	728	2	N	-0-	129	1			23

JARON (QUEEN CITY) //CONT.// 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
WAGNER OIL COMPANY 891175
MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 10 RRCID -> 119438 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9460 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	460	-0-	-230	-0-	11	1	421	2	N	25					210
							28	9									
05	682	N	472	-0-	-210	-0-	10	1	397	2	N	59	192	1	2	8	75
							65	9									
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	4	1	160	2	N	30					105
							33	9									
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	16	1	596	2	N	95	2	8			198
							105	9									
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	16	1	580	2	N	124	190	1			132
							136	9									
*09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	16	1	540	2	N	51					183
							56	9									

MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 11 RRCID -> 122906 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9418 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 OIL & GAS COMPANY WELL #: J 13 RRCID -> 192733 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	X	2150	-0-	-250	-0-	52	1	2091	2	N	6	6	8			35
							7	9									
05	2480	X	2113	-0-	-367	-0-	53	1	2038	2	N	20	3	8			52
							22	9									
06	2400	X	1668	-0-	-732	-0-	38	1	1627	2	N	3	1	8			54
							3	9									
07	2232	X	1917	-0-	-315	-0-	50	1	1865	2	N	2	2	8			54
							2	9									
08	2232	X	2087	-0-	-145	-0-	55	1	2019	2	N	12					66
							13	9									
09	2160	X	2054	-0-	-106	-0-	56	1	1937	2	N	55	3	8			118
							61	9									

MESTENA OIL & GAS CO WELL #: J 14 RRCID -> 225006 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9456 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	27	1	1095	2	N	-0-					60
05	1240	N	1095	-0-	-145	-0-	27	1	1032	2	N	33	1	8			92
							36	9									
06	1080	N	578	-0-	-502	-0-	13	1	539	2	N	24	1	8			115
							26	9									
07	1147	N	1072	-0-	-75	-0-	27	1	1023	2	N	20					135
							22	9									
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	22	1	799	2	N	41					176
							45	9									
*09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	18	1	625	2	N	30					206
							33	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KOTARA-ALDRIDGE ET AL G U WELL #: 2 RRCID -> 173434 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 16070 PERF.13294 - 14108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	252	2	8	9	N	7					80
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					80
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	434	2	11	9	N	10					90
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	305	2	3	9	N	3					93
*08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	207	2	4	9	N	4					97
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					97

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 4 RRCID -> 010989 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10100 - 10370

04	10080	X	8470	-0-	-1610	-0-	122	1	8222	2	Y	113	115	0			3
							2	4	124	9							
05	9641	X	8113	-0-	-1528	-0-	168	1	7699	2	Y	224	222	7			5
							246	9									
06	9300	X	7597	-0-	-1703	-0-	158	1	7279	2	Y	146	148	0			3
							161	9									
07	9610	X	7498	-0-	-2112	-0-	159	1	7231	2	Y	98	99	0			2
							108	9									
08	8742	X	6426	-0-	-2316	-0-	126	1	6193	2	Y	97	96	0			3
							107	9									
09	8460	X	7496	-0-	-964	-0-	135	1	7242	2	Y	108	109	0			2
							119	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 2 RRCID -> 010990 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 12127 PERF.10032 - 11948

04	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	54	1	3642	2	Y	34	34	0			1
							1	4	37	9							
05	4092	X	3997	-0-	-95	-0-	84	1	3879	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
06	3960	X	2852	-0-	-1108	-0-	60	1	2781	2	Y	10	11	0			-0-
							11	9									
07	4092	X	4015	-0-	-77	-0-	86	1	3915	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
08	3906	X	3183	-0-	-723	-0-	63	1	3107	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*09	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	72	1	3883	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 049497 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 12988 PERF.11328 - 11456

04	9630	X	9336	-0-	-294	-0-	131	1	8788	2	Y	377	381	0			11
							2	4	415	9							
05	10416	X	9468	-0-	-948	-0-	195	1	8947	2	Y	296	300	7			7
							326	9									
06	10080	X	9289	-0-	-791	-0-	197	1	9092	2	Y	-0-	7	0			-0-
07	13279	X	13279	-0-	-0-	-0-	286	1	12993	2	Y	-0-					-0-
08	10524	X	10524	-0-	-0-	-0-	210	1	10314	2	Y	-0-					-0-
*09	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	208	1	11166	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 #: 1 RRCID -> 052701 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 13379 PERF.12900 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5490	X	5478	-0-	-12	-0-	197	1	5241	2	Y	35	35	0			1
							1	4	39	9							
05	6014	X	4711	-0-	-1303	-0-	122	1	4566	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
06	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	167	1	5873	2	Y	19	20	0			-0-
							21	9									
07	6014	X	4002	-0-	-2012	-0-	108	1	3894	2	Y	-0-					-0-
08	5673	X	4811	-0-	-862	-0-	131	1	4680	2	Y	-0-					-0-
09	5880	X	5359	-0-	-521	-0-	148	1	5211	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 1 RRCID -> 061012 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12421 PERF.11016 - 11198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	111	1	7427	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	5859	X	19	-0-	-5840	-0-	17	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
06	5670	X	4810	-0-	-860	-0-	101	1	4648	2	Y	55	54	0			1
							61	9									
07	5859	X	5733	-0-	-126	-0-	122	1	5551	2	Y	54	54	0			1
							59	9									
08	5859	X	5016	-0-	-843	-0-	99	1	4858	2	Y	54	54	0			1
							59	9									
*09	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	119	1	6403	2	Y	59	59	0			1
							65	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 062253 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10184 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	35	1	2349	2	Y	39	39	0			1
							1	4	43	9							
05	2542	X	2224	-0-	-318	-0-	46	1	2150	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
06	2460	X	1752	-0-	-708	-0-	37	1	1709	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
07	2542	X	2354	-0-	-188	-0-	51	1	2296	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
08	2511	X	2139	-0-	-372	-0-	42	1	2090	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*09	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	46	1	2450	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									

DAVIS, W.J. WELL #: 3 RRCID -> 063756 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11968 - 12244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	175	1	4635	2	Y	19	19	0			1
							1	4	21	9							
05	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	154	1	5709	2	Y	10	11	7			-0-
							11	9									
06	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	154	1	5402	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	150	1	5380	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	125	1	4453	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*09	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	118	1	4154	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	1020	X	866	-0-	-154	-0-	13	1	846	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
05	992	X	568	-0-	-424	-0-	12	1	542	2	Y	13	13	7			-0-
							14	9									
06	960	X	511	-0-	-449	-0-	11	1	490	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
07	992	X	588	-0-	-404	-0-	13	1	572	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
08	899	X	436	-0-	-463	-0-	9	1	423	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
09	870	X	529	-0-	-341	-0-	10	1	515	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065595 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10260 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	X	921	-0-	-369	-0-	33	1	886	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	43	1	1598	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	55	1	1963	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
07	12484	X	12484	-0-	-0-	-0-	338	1	12142	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
08	19468	X	19468	-0-	-0-	-0-	531	1	18937	2	Y	-0-					-0-
*09	17654	X	17654	-0-	-0-	-0-	487	1	17157	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									

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	630	X	421	-0-	-209	-0-	6	1	414	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	651	X	305	-0-	-346	-0-	7	1	297	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	510	X	433	-0-	-77	-0-	9	1	421	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
07	527	X	402	-0-	-125	-0-	8	1	377	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
08	527	X	235	-0-	-292	-0-	5	1	224	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
09	420	X	258	-0-	-162	-0-	5	1	245	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									

DAVIS, W.J. WELL #: 4 RRCID -> 068812 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 14935 PERF.11965 - 13844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	238	1	6322	2	Y	41	43	0			1
							1	4	45	9							
05	6820	X	1348	-0-	-5472	-0-	35	1	1294	2	Y	17	18	7			-0-
							19	9									
06	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	200	1	7019	2	Y	30	29	0			1
							33	9									
07	6820	X	3864	-0-	-2956	-0-	103	1	3717	2	Y	39	39	0			1
							43	9									
08	6820	X	491	-0-	-6329	-0-	13	1	464	2	Y	13	14	0			-0-
							14	9									
09	6600	X	3326	-0-	-3274	-0-	91	1	3218	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, W.J. WELL #: 5 RRCID -> 069896 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11934 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	2627	-0-	-433	-0-	95	1	2524	2	Y	6	6	0			-0-
							1	4	7	9							
05	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	85	1	3188	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
06	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	88	1	3094	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	84	1	3002	2	Y	-0-					-0-
08	2883	X	2669	-0-	-214	-0-	73	1	2597	2	Y	-0-					-0-
*09	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	92	1	3232	2	Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072785 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 14380 PERF.10785 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	42	1	2805	2	Y	129	130	0			4
							1	4	142	9							
05	2449	X	1696	-0-	-753	-0-	36	1	1660	2	Y	-0-	4	7			-0-
06	2370	X	25	-0-	-2345	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
07	2449	X	108	-0-	-2341	-0-	2	1	106	2	Y	-0-					-0-
08	2449	X	109	-0-	-2340	-0-	2	1	107	2	Y	-0-					-0-
09	2370	X	39	-0-	-2331	-0-	1	1	38	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	14390	X	14390	-0-	-0-	-0-	209	1	14028	2	Y	136	138	0			4
							3	4	150	9							
05	13410	X	13410	-0-	-0-	-0-	284	1	13045	2	Y	74	76	7			2
							81	9									
06	11891	X	11891	-0-	-0-	-0-	249	1	11543	2	Y	90	90	0			2
							99	9									
07	12609	X	12609	-0-	-0-	-0-	269	1	12205	2	Y	123	122	0			3
							135	9									
08	11439	X	10279	-0-	-1160	-0-	202	1	9943	2	Y	122	122	0			3
							134	9									
09	11070	X	10481	-0-	-589	-0-	189	1	10145	2	Y	134	134	0			3
							147	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-

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	270	X	139	-0-	-131	-0-	2	1	136	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	279	X	210	-0-	-69	-0-	4	1	205	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	260	X	260	-0-	-0-	-0-	6	1	253	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	313	X	313	-0-	-0-	-0-	7	1	297	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
08	155	X	31	-0-	-124	-0-	1	1	30	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	270	X	202	-0-	-68	-0-	3	1	163	2	Y	33	32	0			1
							36	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 084110 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 14140 PERF.12082 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	N	1437	-0-	-903	-0-	21	1	1406	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
05	2418	N	2184	-0-	-234	-0-	47	1	2129	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
06	2190	N	1953	-0-	-237	-0-	41	1	1903	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
07	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	49	1	2218	2	Y	-0-					-0-
08	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	33	1	1648	2	Y	-0-					-0-
*09	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	43	1	2328	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 8 RRCID -> 085219 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 12506 PERF.10408 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	390	N	368	-0-	-22	-0-	13	1	351	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
05	248	N	215	-0-	-33	-0-	5	1	199	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	9	1	310	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	9	1	309	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	279	-0-	-51	-0-	8	1	271	2	Y	-0-					-0-

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	5820	X	5552	-0-	-268	-0-	80	1	5363	2	Y	98	99	0			3
							1	4	108	9							
05	6541	X	3251	-0-	-3290	-0-	64	1	2957	2	Y	209	207	7			5
							230	9									
06	6330	X	3439	-0-	-2891	-0-	69	1	3162	2	Y	189	190	0			4
							208	9									
07	6541	X	3520	-0-	-3021	-0-	76	1	3432	2	Y	11	15	0			-0-
							12	9									
08	6169	X	2796	-0-	-3373	-0-	55	1	2730	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
09	5550	X	4022	-0-	-1528	-0-	73	1	3940	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									

DAVIS, W.J. WELL #: 1 D RRCID -> 089673 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 14111 PERF. 1620 - 1848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092059 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 14971 PERF.12600 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4440	X	4221	-0-	-219	-0-	153	1	4067	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	4588	X	4211	-0-	-377	-0-	110	1	4101	2	Y	-0-					-0-
06	4380	X	4129	-0-	-251	-0-	115	1	4014	2	Y	-0-					-0-
07	4526	X	4065	-0-	-461	-0-	110	1	3955	2	Y	-0-					-0-
08	4526	X	3339	-0-	-1187	-0-	91	1	3247	2	Y	-0-					-0-
09	4230	X	3715	-0-	-515	-0-	103	1	3612	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 18 RRCID -> 097088 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13538 PERF.10254 - 10264

04	6150	X	4701	-0-	-1449	-0-	69	1	4618	2	Y	12	12	0			-0-
							1	4	13	9							
05	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	137	1	6299	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
06	5580	X	5215	-0-	-365	-0-	110	1	5097	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
07	5518	X	4287	-0-	-1231	-0-	92	1	4189	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
08	4898	X	3795	-0-	-1103	-0-	76	1	3715	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
09	6240	X	4012	-0-	-2228	-0-	73	1	3933	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120743 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 14227 PERF. 9969 - 10660

04	8430	X	7375	-0-	-1055	-0-	108	1	7253	2	Y	11	11	0			-0-
							2	4	12	9							
05	8494	X	6393	-0-	-2101	-0-	136	1	6245	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
06	8220	X	6089	-0-	-2131	-0-	129	1	5950	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
07	8494	X	6075	-0-	-2419	-0-	131	1	5944	2	Y	-0-					-0-
08	7781	X	5020	-0-	-2761	-0-	100	1	4920	2	Y	-0-					-0-
09	7380	X	5613	-0-	-1767	-0-	103	1	5510	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-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 12 RRCID -> 127829 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 14183 PERF.10705 - 10848

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3075					Y	-0-					-0-
05	17	X	17	-0-	-0-	3075	15	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
06	17	X	-0-	-0-	-17	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-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130154 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 3250 - 3534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DAVIS, W.J. WELL #: 6 RRCID -> 131827 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 14901 PERF.12408 - 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-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133819 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 13965 PERF.10490 - 10670

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-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136226 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12070 - 12790

04	2400	X	1700	-0-	-700	-0-	61	1	1622	2	Y	15	16	0			-0-
							17	9									
05	2325	X	1475	-0-	-850	-0-	38	1	1406	2	Y	28	27	7			1
							31	9									
06	2010	X	1516	-0-	-494	-0-	42	1	1459	2	Y	14	15	0			-0-
							15	9									
07	2077	X	1962	-0-	-115	-0-	52	1	1881	2	Y	25	24	0			1
							28	9									
08	2077	X	688	-0-	-1389	-0-	19	1	663	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
*09	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	47	1	1665	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142972 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10280 - 10908

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	74	X	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	2	Y	-0-					-0-
06	74	X	-0-	-0-	-74	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		203	-0-	203	203	4	1	157	2	Y	38	37	0			1
							42	9									
08	T. A.		186	-0-	186	389	3	1	112	2	Y	64	63	0			2
							70	9									
09	T. A.		143	-0-	143	532	2	1	66	2	Y	68	68	0			2
							75	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143612 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 14012 PERF.11013 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	103	1	6894	2	Y	68	69	0			2
							2	4	75	9							
05	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	137	1	6306	2	Y	33	34	7			1
							36	9									
06	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	132	1	6120	2	Y	79	78	0			2
							87	9									
07	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	136	1	6152	2	Y	238	234	0			6
							262	9									
08	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	105	1	5166	2	Y	238	238	0			6
							262	9									
*09	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	118	1	6344	2	Y	264	264	0			6
							290	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145201 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10916 - 12560

04	7770	X	7640	-0-	-130	-0-	274	1	7279	2	Y	77	78	0			2
							2	4	85	9							
05	8029	X	7632	-0-	-397	-0-	199	1	7433	2	Y	-0-	2	7			-0-
06	7650	X	7369	-0-	-281	-0-	204	1	7165	2	Y	-0-					-0-
07	7905	X	7396	-0-	-509	-0-	200	1	7195	2	Y	-0-					-0-
08	7905	X	5847	-0-	-2058	-0-	159	1	5688	2	Y	-0-					-0-
09	7650	X	6660	-0-	-990	-0-	184	1	6476	2	Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145836 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 13197 PERF.10724 - 12436

04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	19	1	685	2	Y	-0-					-0-
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	32	1	1130	2	Y	-0-					-0-
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	23	1	812	2	Y	-0-					-0-
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	19	1	670	2	Y	-0-					-0-
*09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	23	1	803	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 11 RRCID -> 149887 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 13877 PERF.12252 - 13908

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 10 RRCID -> 150932 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11900 - 12598

04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	30	1	785	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	823	-0-	-14	-0-	21	1	802	2	Y	-0-					-0-
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	23	1	792	2	Y	-0-					-0-
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	24	1	862	2	Y	-0-					-0-
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	26	1	915	2	Y	-0-					-0-
*09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	26	1	906	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152629 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 12729 PERF.10188 - 10198

04	90	N	72	-0-	-18	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	4	1	134	2	Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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

04	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	19	1	1300	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	1426	X	893	-0-	-533	-0-	19	1	873	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	1380	X	1184	-0-	-196	-0-	25	1	1158	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	1426	X	1046	-0-	-380	-0-	23	1	1023	2	Y	-0-					-0-
08	1426	X	836	-0-	-590	-0-	17	1	819	2	Y	-0-					-0-
09	1320	X	1054	-0-	-266	-0-	19	1	1035	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159881 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10206 - 10932

04	4830	X	6	-0-	-4824	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	4867	X	24	-0-	-4843	-0-	12	2	12	9	Y	11	11	0			-0-
06	3570	X	36	-0-	-3534	-0-	1	1	22	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
07	31	X	25	-0-	-6	-0-	12	2	12	9	Y	11	11	0			-0-
08	23	X	23	-0-	-0-	-0-	12	2	10	9	Y	9	9	0			-0-
*09	48	X	48	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160397 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11716 - 12240

04	3750	X	3538	-0-	-212	-0-	51	1	3416	2	Y	64	65	0			2
							1	4	70	9							
05	4712	X	2919	-0-	-1793	-0-	61	1	2782	2	Y	69	69	0			2
							76	9									
06	4560	X	3270	-0-	-1290	-0-	69	1	3184	2	Y	15	17	0			-0-
							17	9									
07	4712	X	3143	-0-	-1569	-0-	68	1	3067	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
08	4123	X	2857	-0-	-1266	-0-	57	1	2791	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
09	3540	X	2926	-0-	-614	-0-	53	1	2862	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 165894 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 14101 PERF.10036 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	23	0			1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 166553 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 12565 PERF.10336 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1321	-0-	-89	-0-	17	1	1169	2	Y	123	126	0			4
							135	9									
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	22	1	1004	2	Y	48	51	7			1
							53	9									
06	1410	N	1094	-0-	-316	-0-	21	1	963	2	Y	100	99	0			2
							110	9									
07	1364	N	532	-0-	-832	-0-	5	1	230	2	Y	270	265	0			7
							297	9									
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	1	1	64	2	Y	26	32	0			1
							29	9									
09	1080	N	636	-0-	-444	-0-	8	1	413	2	Y	195	192	0			4
							215	9									

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168417 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12112 - 12445

04	9030	X	8556	-0-	-474	-0-	124	1	8351	2	Y	72	73	0			2
							2	4	79	9							
05	8711	X	8315	-0-	-396	-0-	175	1	8067	2	Y	66	66	7			2
							73	9									
06	8640	X	8066	-0-	-574	-0-	170	1	7818	2	Y	71	71	0			2
							78	9									
07	8928	X	8137	-0-	-791	-0-	174	1	7883	2	Y	73	73	0			2
							80	9									
08	8928	X	6563	-0-	-2365	-0-	129	1	6352	2	Y	74	74	0			2
							81	9									
09	8550	X	1491	-0-	-7059	-0-	26	1	1408	2	Y	52	53	0			1
							57	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 24 RRCID -> 168648 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 12846 PERF.10563 - 12386

04	3960	X	3647	-0-	-313	-0-	53	1	3539	2	Y	49	50	0			1
							1	4	54	9							
05	4247	X	3076	-0-	-1171	-0-	64	1	2968	2	Y	40	40	0			1
							44	9									
06	4110	X	3145	-0-	-965	-0-	66	1	3040	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
07	4247	X	3260	-0-	-987	-0-	70	1	3154	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
08	3968	X	2988	-0-	-980	-0-	59	1	2899	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
09	3660	X	3456	-0-	-204	-0-	63	1	3356	2	Y	34	34	0			1
							37	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 07/15/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12115 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1507	-0-	-173	-0-	22	1	1485	2	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1321	-0-	-694	-0-	28	1	1293	2	Y	-0-					-0-
06	1890	N	1426	-0-	-464	-0-	31	1	1393	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	1550	N	1233	-0-	-317	-0-	27	1	1205	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	5	1	223	2	Y	-0-					-0-
09	1440	N	206	-0-	-1234	-0-	4	1	202	2	Y	-0-					-0-

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	3780	X	3483	-0-	-297	-0-	3406	2	77	9	N	70					226
*05	3751	X	3643	-0-	-108	-0-	3586	2	57	9	N	52	190	0			69
*06	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	3914	2	472	5	N	45					114
							50	9									
*07	3689	X	2919	-0-	-770	-0-	2548	2	325	5	N	42					156
							46	9									
08	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	3583	2	519	5	N	33					189
							36	9									
*09	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	4412	2	547	5	N	54	194	0			49
							59	9									

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	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	36	1	949	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	25	1	946	2	Y	15	16	7			-0-
							17	9									
06	930	N	928	-0-	-2	-0-	25	1	884	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
07	961	N	890	-0-	-71	-0-	24	1	859	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	19	1	676	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	710	-0-	-220	-0-	20	1	690	2	Y	-0-					-0-

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	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	92	1	2432	2	Y	16	16	0			-0-
							1	4	18	9							
05	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	70	1	2606	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
06	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	46	1	1602	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
07	2635	X	1057	-0-	-1578	-0-	29	1	1024	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
08	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	80	1	2864	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
09	2610	X	2096	-0-	-514	-0-	58	1	2030	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 3 RRCID -> 174031 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 15764 PERF.14336 - 15040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	113	X	113	-0-	-0-	-0-	3	1	110	2	Y	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHILLIPS BTLT WELL #: 2 RRCID -> 174806 COMPL. DATE 10/00/2006 TOTAL DEPTH 12667 PERF.10042 - 11274

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	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-

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175991 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 15508 PERF.13540 - 15188

04	5610	X	4277	-0-	-1333	-0-	151	1	4012	2	Y	103	104	0			3
							1	4	113	9							
05	5549	X	3864	-0-	-1685	-0-	98	1	3644	2	Y	111	111	7			3
							122	9									
06	4950	X	1711	-0-	-3239	-0-	45	1	1576	2	Y	82	83	0			2
							90	9									
07	4743	X	1756	-0-	-2987	-0-	47	1	1683	2	Y	24	25	0			1
							26	9									
08	4588	X	2059	-0-	-2529	-0-	56	1	2003	2	Y	-0-	1	0			-0-
09	4290	X	1896	-0-	-2394	-0-	52	1	1844	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 176080 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11937 - 12904

04	13521	X	13521	-0-	-0-	-0-	197	1	13200	2	Y	110	111	0			3
							3	4	121	9							
05	14787	X	12303	-0-	-2484	-0-	260	1	11944	2	Y	90	91	7			2
							99	9									
06	14310	X	11069	-0-	-3241	-0-	232	1	10736	2	Y	92	92	0			2
							101	9									
07	14787	X	11117	-0-	-3670	-0-	238	1	10800	2	Y	72	72	0			2
							79	9									
08	13981	X	9577	-0-	-4404	-0-	190	1	9323	2	Y	59	59	0			2
							65	9									
09	13530	X	9508	-0-	-4022	-0-	172	1	9248	2	Y	80	80	0			2
							88	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 28 RRCID -> 176539 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9964 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14778	X	14778	-0-	-0-	-0-	212	1	14218	2	Y	314	318	0			9
							3	4	345	9							
05	19238	X	19238	-0-	-0-	-0-	404	1	18597	2	Y	215	219	7			5
							237	9									
06	17381	X	17381	-0-	-0-	-0-	363	1	16761	2	Y	234	233	0			6
							257	9									
07	17308	X	17308	-0-	-0-	-0-	368	1	16697	2	Y	221	222	0			5
							243	9									
08	14453	X	14453	-0-	-0-	-0-	283	1	13924	2	Y	224	223	0			6
							246	9									
*09	18927	X	18927	-0-	-0-	-0-	341	1	18319	2	Y	243	244	0			5
							267	9									

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 177061 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 15507 PERF.14345 - 14990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	48808	X	48808	-0-	-0-	-0-	1746	1	46362	2	Y	626	634	0			19
							11	4	689	9							
05	50039	X	50039	-0-	-0-	-0-	1297	1	48228	2	Y	467	475	7			11
							514	9									
06	47186	X	47186	-0-	-0-	-0-	1291	1	45281	2	Y	558	556	0			13
							614	9									
07	47129	X	47129	-0-	-0-	-0-	1251	1	44925	2	Y	866	858	0			21
							953	9									
08	37426	X	37426	-0-	-0-	-0-	1000	1	35678	2	Y	680	683	0			18
							748	9									
*09	39370	X	39370	-0-	-0-	-0-	1057	1	37247	2	Y	969	965	0			22
							1066	9									

BTLT B WELL #: 3 RRCID -> 177383 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 11887 PERF.11029 - 11147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	53	-0-	-1477	-0-	53	2			N	-0-					60
*05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					60
*06	420	N	357	-0-	-63	-0-	319	2	38	5	N	-0-					60
*07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	374	2	48	5	N	-0-					60
*08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1262	2	183	5	N	-0-					60
09	360	N	150	-0-	-210	-0-	75	2	9	5	N	60					-0-
							66	9									

BTLT A WELL #: 2 RRCID -> 177681 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 12212 PERF. 9272 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1802	-0-	-88	-0-	1746	2	56	9	N	51					200
*05	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1960	2	21	9	N	19	193	1			40
*06	1830	N	1419	-0-	-411	-0-	1239	2	150	5	N	27					67
							30	9									
*07	1860	N	1738	-0-	-122	-0-	1512	2	193	5	N	30					97
							33	9									
*08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1006	2	146	5	N	18					115
							20	9									
*09	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2173	2	269	5	N	37					152
							41	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178201 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 13388 PERF.10426 - 12997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	263	1	6987	2	Y	129	131	0			4
							2	4	142	9							
05	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	213	1	7926	2	Y	82	84	7			2
							90	9									
06	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	216	1	7577	2	Y	72	72	0			2
							79	9									
07	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	204	1	7327	2	Y	-0-	2	0			-0-
08	6479	X	6226	-0-	-253	-0-	170	1	6056	2	Y	-0-					-0-
*09	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	211	1	7424	2	Y	-0-					-0-

BTLT A WELL #: 3 RRCID -> 178872 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10560 - 12828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	2490	X	1639	-0-	-851	-0-	58	1	1547	2	Y	31	32	0			1
							34	9									
05	2573	X	2113	-0-	-460	-0-	53	1	1963	2	Y	88	87	7			2
							97	9									
06	2490	X	1601	-0-	-889	-0-	41	1	1436	2	Y	113	112	0			3
							124	9									
07	2170	X	1066	-0-	-1104	-0-	28	1	1002	2	Y	33	35	0			1
							36	9									
08	2170	X	1697	-0-	-473	-0-	44	1	1585	2	Y	61	60	0			2
							67	9									
09	2040	X	1745	-0-	-295	-0-	46	1	1635	2	Y	58	59	0			1
							64	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 30 RRCID -> 180173 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9896 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	167	-0-	-103	-0-	2	1	165	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	128	-0-	-89	-0-	3	1	125	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	147	-0-	-63	-0-	3	1	144	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	114	-0-	-72	-0-	2	1	111	2	Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	3	1	171	2	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DIXIE MORTGAGE HOPKINS G.U. WELL #: 9 RRCID -> 181150 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12335 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5280	X	5069	-0-	-211	-0-	72	1	4852	2	Y	131	133	0			4
							1	4	144	9							
05	5456	X	5007	-0-	-449	-0-	104	1	4793	2	Y	100	102	7			2
							110	9									
06	5280	X	5005	-0-	-275	-0-	104	1	4788	2	Y	103	103	0			2
							113	9									
07	5456	X	5225	-0-	-231	-0-	111	1	5025	2	Y	82	82	0			2
							90	9									
08	5456	X	4218	-0-	-1238	-0-	82	1	4044	2	Y	83	83	0			2
							91	9									
09	5070	X	4139	-0-	-931	-0-	74	1	3970	2	Y	86	86	0			2
							95	9									

BELL WELL #: 2 RRCID -> 181505 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 13860 PERF.13362 - 13530

04	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2679	2	17	9	N	15					75
05	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-	15	7			60
06	3000	N	4864	-0-	1864	1864	4864	2			N	-0-					60
07	3100	N	5199	-0-	2099	3963	5199	2			N	-0-					60
*08	3100	N	4234	-0-	1134	5097	4232	2	2	9	N	2					62
*09	7766	X	2669	-0-	-5097	-0-	2601	2	68	9	N	62					-0-

JAMIESON, DARWINA WELL #: 3 RRCID -> 182484 COMPL. DATE 03/04/2001 TOTAL DEPTH 14317 PERF.11767 - 13864

04	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2419	2	88	9	N	80					224
*05	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2217	2	67	9	N	61	190	1	40	7	55
06	3000	N	4675	-0-	1675	1675	4601	2	74	9	N	67					122
07	3100	N	5068	-0-	1968	3643	5007	2	61	9	N	55					177
*08	3100	N	3611	-0-	511	4154	3572	2	39	9	N	35	189	1			23
*09	9100	X	4946	-0-	-4154	-0-	4878	2	68	9	N	62					85

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	3660	X	3295	-0-	-365	-0-	48	1	3223	2	Y	21	21	0			1
							1	4	23	9							
05	3782	X	2941	-0-	-841	-0-	61	1	2818	2	Y	56	56	7			1
							62	9									
06	3660	X	2819	-0-	-841	-0-	60	1	2746	2	Y	12	13	0			-0-
							13	9									
07	3782	X	3253	-0-	-529	-0-	70	1	3180	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	3782	X	1064	-0-	-2718	-0-	21	1	1041	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	3300	X	306	-0-	-2994	-0-	6	1	299	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 183393 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 14655 PERF.14310 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	5520	X	4966	-0-	-554	-0-	180	1	4785	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	169	1	6281	2	Y	-0-					-0-
06	5370	X	945	-0-	-4425	-0-	26	1	918	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	5332	X	1	-0-	-5331	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	5	5	0			-0-
09	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 185377 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10050 - 12460

04	3180	X	2933	-0-	-247	-0-	106	1	2824	2	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
05	3844	X	2866	-0-	-978	-0-	75	1	2784	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
06	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	109	1	3838	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
07	3844	X	3270	-0-	-574	-0-	88	1	3172	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
08	3038	X	2438	-0-	-600	-0-	66	1	2360	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
09	3960	X	3876	-0-	-84	-0-	107	1	3755	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									

DAVIS, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 186041 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 15683 PERF.12743 - 15447

04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	995	2	109	9	N	99					99
06	960	N	936	-0-	-24	-0-	936	2			N	-0-					99
07	1023	N	977	-0-	-46	-0-	977	2			N	-0-					99
*08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					99
09	930	N	733	-0-	-197	-0-	624	2	109	9	N	99					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186042 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11070 - 11076

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7980	X	7491	-0-	-489	-0-	267	1	7087	2	Y	123	124	0			4
							2	4	135	9							
05	8494	X	8267	-0-	-227	-0-	213	1	7941	2	Y	103	103	0	2	7	2
							113	9									
06	8220	X	7833	-0-	-387	-0-	214	1	7500	2	Y	108	107	0			3
							119	9									
07	8494	X	7445	-0-	-1049	-0-	200	1	7174	2	Y	65	66	0			2
							72	9									
08	8091	X	6276	-0-	-1815	-0-	169	1	6042	2	Y	59	59	0			2
							65	9									
09	8010	X	7442	-0-	-568	-0-	203	1	7160	2	Y	72	72	0			2
							79	9									

JAMIESON, DARWINA WELL #: 2 RRCID -> 187242 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12011 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	3258	-0-	-102	-0-	3196	2	62	9	N	56					164
*05	3472	X	3471	-0-	-1	-0-	3374	2	97	9	N	88	191	1	40	7	21
06	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6283	2	125	9	N	114					135
07	3379	X	876	-0-	-2503	-0-	861	2	15	9	N	14					149
*08	3379	X	44	-0-	-3335	-0-	44	2			N	-0-					149
09	6030	X	4806	-0-	-1224	-0-	4716	2	90	9	N	82	183	1			48

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4500	X	4456	-0-	-44	-0-	162	1	4293	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	122	1	4539	2	Y	-0-					-0-
06	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	214	1	7537	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
07	17764	X	17764	-0-	-0-	-0-	479	1	17194	2	Y	83	81	0			2
							91	9									
08	10680	X	10680	-0-	-0-	-0-	289	1	10325	2	Y	60	60	0			2
							66	9									
*09	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	155	1	5453	2	Y	77	77	0			2
							85	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	864	-0-	-6	-0-	31	1	833	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	9009	-0-	5909	5909	236	1	8773	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	7151	-0-	4151	10060	198	1	6938	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
07	3100	N	9448	-0-	6348	16408	254	1	9111	2	Y	75	73	0			2
							83	9									
08	3100	N	7672	-0-	4572	20980	207	1	7380	2	Y	77	77	0			2
							85	9									
*09	29606	X	8626	-0-	-20980	-0-	235	1	8293	2	Y	89	89	0			2
							98	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	630	X	482	-0-	-148	-0-	6	1	393	2	Y	75	76	0			2
							83	9									
05	992	X	992	-0-	-0-	-0-	11	1	511	2	Y	427	419	0			10
							470	9									
06	781	X	781	-0-	-0-	-0-	13	1	612	2	Y	142	149	0			3
							156	9									
07	980	X	980	-0-	-0-	-0-	18	1	839	2	Y	112	112	0			3
							123	9									
08	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	34	1	1655	2	Y	165	164	0			4
							182	9									
*09	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	33	1	1757	2	Y	282	280	0			6
							310	9									

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 9 RRCID -> 188205 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 14646 PERF.14340 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	792	-0-	-78	-0-	29	1	761	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	30	1	1119	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	30	1	1071	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	29	1	1039	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	22	1	784	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	32	1	1121	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11119	X	11119	-0-	-0-	-0-	401	1	10651	2	Y	59	59	0			2
							2	4	65	9							
05	10757	X	8961	-0-	-1796	-0-	233	1	8691	2	Y	34	34	0	1	7	1
							37	9									
06	10410	X	4508	-0-	-5902	-0-	124	1	4353	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
07	10757	X	3836	-0-	-6921	-0-	104	1	3732	2	Y	-0-	1	0			-0-
08	10757	X	3155	-0-	-7602	-0-	86	1	3069	2	Y	-0-					-0-
09	10410	X	3812	-0-	-6598	-0-	105	1	3707	2	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 34 RRCID -> 190253 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13304 PERF.10744 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	28	-0-	28	28	5	2	23	9	Y	21	20	0			1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-	1	0			-0-
07	3093	X	3065	-0-	-28	-0-	63	1	2879	2	Y	111	108	0			3
							122	9									
08	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	24	1	1194	2	Y	101	101	0			3
							111	9									
*09	329	X	329	-0-	-0-	-0-	3	1	186	2	Y	127	127	0			3
							140	9									

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190363 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 14679 PERF.12788 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	45	-0-	45	45	2	2	43	9	Y	39	38	0			1
06	14B2	EXT	27	-0-	27	72	1	2	26	9	Y	24	24	0			1
07	4801	X	4729	-0-	-72	-0-	128	1	4587	2	Y	14	15	0			-0-
							15	9									
08	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	121	1	4317	2	Y	-0-					-0-
*09	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	173	1	6108	2	Y	-0-					-0-

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	11857	X	11857	-0-	-0-	-0-	170	1	11436	2	Y	225	227	0			7
							3	4	248	9							
05	12245	X	9879	-0-	-2366	-0-	207	1	9494	2	Y	162	165	7			4
							178	9									
06	11850	X	9687	-0-	-2163	-0-	200	1	9264	2	Y	203	202	0			5
							223	9									
07	12245	X	9968	-0-	-2277	-0-	208	1	9434	2	Y	296	294	0			7
							326	9									
08	12245	X	8407	-0-	-3838	-0-	162	1	7973	2	Y	246	246	0			7
							271	9									
09	11850	X	9748	-0-	-2102	-0-	172	1	9212	2	Y	331	331	0			7
							364	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 36 RRCID -> 192177 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11934 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1187	-0-	-3313	-0-	1117	2	70	9	N	64					252
*05	4650	X	42	-0-	-4608	-0-	24	2	18	9	N	16	193	1	40	7	35
06	4320	X	1775	-0-	-2545	-0-	1721	2	54	9	N	49					84
07	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	7204	2	86	9	N	78					162
*08	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4174	2	94	9	N	85	190	1			57
09	7650	X	948	-0-	-6702	-0-	918	2	30	9	N	27					84

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 37 RRCID -> 193892 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11614 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9690	X	9100	-0-	-590	-0-	129	1	8663	2	Y	278	281	0			8
							2	4	306	9							
05	10261	X	9033	-0-	-1228	-0-	185	1	8487	2	Y	328	327	0	1	7	8
							361	9									
06	9930	X	8474	-0-	-1456	-0-	172	1	7963	2	Y	308	309	0			7
							339	9									
07	10261	X	8193	-0-	-2068	-0-	173	1	7858	2	Y	147	150	0			4
							162	9									
08	9455	X	6034	-0-	-3421	-0-	117	1	5770	2	Y	133	133	0			4
							146	9									
09	9090	X	8889	-0-	-201	-0-	159	1	8555	2	Y	159	159	0			4
							175	9									

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 195073 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12704 - 12719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	677	X	677	-0-	-0-	-0-	9	1	626	2	Y	38	38	0			1
							42	9									
05	840	X	840	-0-	-0-	-0-	17	1	768	2	Y	50	50	7			1
							55	9									
06	715	X	715	-0-	-0-	-0-	14	1	627	2	Y	67	66	0			2
							74	9									
07	713	X	567	-0-	-146	-0-	11	1	522	2	Y	31	32	0			1
							34	9									
08	713	X	597	-0-	-116	-0-	12	1	574	2	Y	10	11	0			-0-
							11	9									
09	810	X	787	-0-	-23	-0-	14	1	729	2	Y	40	39	0			1
							44	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 39 RRCID -> 196729 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 13218 PERF.10200 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7419					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7419					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7419					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7419					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7419					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7419					Y	-0-					-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 14 RRCID -> 198514 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11601 - 12392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13091	-0-	-739	-0-	472	1	12539	2	Y	70	71	0			2
							3	4	77	9							
05	13857	X	13570	-0-	-287	-0-	353	1	13154	2	Y	57	57	0	1	7	1
							63	9									
06	13350	X	1082	-0-	-12268	-0-	29	1	1034	2	Y	17	18	0			-0-
							19	9									
07	13795	X	1513	-0-	-12282	-0-	41	1	1472	2	Y	-0-					-0-
08	13795	X	2246	-0-	-11549	-0-	61	1	2185	2	Y	-0-					-0-
09	13140	X	2058	-0-	-11082	-0-	57	1	2001	2	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 40 RRCID -> 200065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13300 PERF.10050 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8280	X	3643	-0-		-4637	-0-	53	1	3552	2	Y	34	35	0			1
								1	4	37	9							
05	7595	X	3149	-0-		-4446	-0-	66	1	3031	2	Y	47	47	0			1
								52	9									
06	5160	X	2145	-0-		-3015	-0-	44	1	2055	2	Y	42	42	0			1
								46	9									
07	5301	X	1862	-0-		-3439	-0-	38	1	1723	2	Y	92	91	0			2
								101	9									
08	5301	X	1729	-0-		-3572	-0-	32	1	1581	2	Y	105	104	0			3
								116	9									
*09	5903	X	5903	-0-		-0-	-0-	107	1	5723	2	Y	66	68	0			1
								73	9									

BELL WELL #: 3 RRCID -> 200532 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 14376 PERF.12264 - 13642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1614	N	1614	-0-		-0-	-0-	1438	2	176	9	N	160					204
*05	1333	N	1253	-0-		-80	-0-	1173	2	80	9	N	73	190	1	28	7	59
06	2924	N	2924	-0-		-0-	-0-	2792	2	132	9	N	120					179
07	3100	N	3268	-0-		168	168	3166	2	102	9	N	93	188	1			84
*08	2616	N	2448	-0-		-168	-0-	2346	2	102	9	N	93					177
09	2970	X	2957	-0-		-13	-0-	2867	2	90	9	N	82	192	1			67

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. GAS	(I) LIFT(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	2597	-0-		-373	-0-	37	1	2490	2	Y	63	64	0			2
								1	4	69	9							
05	3069	X	2371	-0-		-698	-0-	50	1	2263	2	Y	53	54	7			1
								58	9									
06	2970	X	2161	-0-		-809	-0-	43	1	2015	2	Y	94	93	0			2
								103	9									
07	3069	X	2159	-0-		-910	-0-	44	1	2001	2	Y	104	103	0			3
								114	9									
08	1919	N	1919	-0-		-0-	-0-	36	1	1772	2	Y	101	101	0			3
								111	9									
*09	2200	N	2200	-0-		-0-	-0-	38	1	2032	2	Y	118	118	0			3
								130	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. GAS	(I) LIFT(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	1252	-0-		-278	-0-	44	1	1165	2	Y	39	39	0			1
								43	9									
05	1364	X	838	-0-		-526	-0-	22	1	791	2	Y	23	23	7			1
								25	9									
06	1320	X	1278	-0-		-42	-0-	32	1	1101	2	Y	132	130	0			3
								145	9									
07	1302	X	1158	-0-		-144	-0-	28	1	1022	2	Y	97	98	0			2
								107	9									
08	1302	X	310	-0-		-992	-0-	8	1	293	2	Y	8	10	0			-0-
								9	9									
09	1290	X	889	-0-		-401	-0-	21	1	732	2	Y	124	121	0			3
								136	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	7860	X	7259	-0-	-601	-0-	105	1	7055	2	Y	88	89	0			3
							2	4	97	9							
05	8122	X	5764	-0-	-2358	-0-	121	1	5567	2	Y	69	69	0	1	7	2
							76	9									
06	7860	X	5831	-0-	-2029	-0-	122	1	5639	2	Y	64	64	0			2
							70	9									
07	8122	X	5644	-0-	-2478	-0-	121	1	5498	2	Y	23	24	0			1
							25	9									
08	7719	X	4843	-0-	-2876	-0-	96	1	4726	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
09	7260	X	5240	-0-	-2020	-0-	95	1	5117	2	Y	25	25	0			1
							28	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 42 RRCID -> 202990 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 12473 PERF.11778 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203553 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 13347 PERF.12184 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	75	1	5045	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	101	1	4618	2	Y	-0-					-0-
06	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	97	1	4480	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
07	3658	X	3654	-0-	-4	-0-	77	1	3496	2	Y	74	72	0			2
							81	9									
08	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	74	1	3649	2	Y	84	84	0			2
							92	9									
*09	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	69	1	3688	2	Y	83	83	0			2
							91	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 44 RRCID -> 204585 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11950 - 12763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	383	-0-	-37	-0-	6	1	377	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	338	-0-	-65	-0-	7	1	331	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	353	-0-	-7	-0-	7	1	346	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	393	-0-	-10	-0-	8	1	384	2	Y	-0-					-0-
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	6	1	272	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	342	-0-	-18	-0-	6	1	336	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 45 RRCID -> 205913 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10500 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2674	-0-	-236	-0-	39	1	2609	2	Y	23	23	0			1
							1	4	25	9							
05	3007	X	2361	-0-	-646	-0-	50	1	2288	2	Y	21	21	7			1
							23	9									
06	2910	X	2347	-0-	-563	-0-	50	1	2269	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
07	2883	X	1832	-0-	-1051	-0-	39	1	1763	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
08	2759	X	1789	-0-	-970	-0-	35	1	1740	2	Y	12	13	0			-0-
							13	9									
*09	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	67	1	3588	2	Y	24	23	0			1
							26	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207563 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 14390 PERF.12500 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	2253	-0-	-987	-0-	82	1	2171	2	Y	-0-					-0-
05	3348	X	2777	-0-	-571	-0-	73	1	2704	2	Y	-0-					-0-
06	3240	X	2416	-0-	-824	-0-	67	1	2349	2	Y	-0-					-0-
07	3348	X	2656	-0-	-692	-0-	72	1	2584	2	Y	-0-					-0-
08	2604	X	2581	-0-	-23	-0-	70	1	2511	2	Y	-0-					-0-
09	2700	X	2081	-0-	-619	-0-	57	1	2024	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 46 RRCID -> 208623 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11740 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	23	1	1539	2	Y	-0-					-0-
05	1767	N	998	-0-	-769	-0-	21	1	977	2	Y	-0-					-0-
06	1650	N	957	-0-	-693	-0-	20	1	927	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
07	1612	N	1091	-0-	-521	-0-	23	1	1035	2	Y	30	29	0			1
							33	9									
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	16	1	777	2	Y	15	16	0			-0-
							17	9									
*09	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	25	1	1344	2	Y	25	24	0			1
							28	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 49 RRCID -> 209709 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12356 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9897	-0-	-723	-0-	143	1	9602	2	Y	136	138	0			4
							2	4	150	9							
*05	11315	X	8355	-0-	-2960	-0-	175	1	8057	2	Y	112	111	0	2	7	3
							123	9									
06	10950	X	7968	-0-	-2982	-0-	166	1	7669	2	Y	121	121	0			3
							133	9									
07	11315	X	7991	-0-	-3324	-0-	169	1	7683	2	Y	126	126	0			3
							139	9									
08	10509	X	6681	-0-	-3828	-0-	130	1	6410	2	Y	128	128	0			3
							141	9									
09	9900	X	7681	-0-	-2219	-0-	138	1	7386	2	Y	143	143	0			3
							157	9									

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209875 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 14310 PERF.12460 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	142	1	3772	2	Y	57	57	0			2
							1	4	63	9							
05	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	117	1	4349	2	Y	63	63	7			2
							69	9									
06	4380	X	1915	-0-	-2465	-0-	53	1	1838	2	Y	22	23	0			1
							24	9									
07	4526	X	2544	-0-	-1982	-0-	68	1	2458	2	Y	15	16	0			-0-
							17	9									
08	4123	X	2798	-0-	-1325	-0-	76	1	2700	2	Y	20	19	0			1
							22	9									
09	4380	X	4151	-0-	-229	-0-	114	1	4028	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	9870	X	9218	-0-	-652	-0-	128	1	8567	2	Y	474	479	0			14
							2	4	521	9							
*05	10354	X	9115	-0-	-1239	-0-	188	1	8645	2	Y	256	256	0	8	7	6
							282	9									
06	10020	X	9006	-0-	-1014	-0-	184	1	8496	2	Y	296	295	0			7
							326	9									
07	10354	X	8756	-0-	-1598	-0-	180	1	8162	2	Y	376	374	0			9
							414	9									
*08	9641	X	5110	-0-	-4531	-0-	95	1	4652	2	Y	330	330	0			9
							363	9									
09	9210	X	4474	-0-	-4736	-0-	75	1	4022	2	Y	343	344	0			8
							377	9									

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 211583 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 13910 PERF.11060 - 11630

04	972	X	972	-0-	-0-	-0-	14	1	958	2	Y	-0-					-0-
05	899	X	542	-0-	-357	-0-	12	1	530	2	Y	-0-					-0-
06	990	X	604	-0-	-386	-0-	13	1	591	2	Y	-0-					-0-
07	1023	X	601	-0-	-422	-0-	13	1	588	2	Y	-0-					-0-
08	1023	X	443	-0-	-580	-0-	9	1	434	2	Y	-0-					-0-
*09	33644	X	33644	-0-	-0-	-0-	615	1	33029	2	Y	-0-					-0-

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212792 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 14568 PERF.13188 - 13278

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 50 RRCID -> 214125 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11503 - 11604

04	8280	X	6748	-0-	-1532	-0-	96	1	6467	2	Y	167	169	0			5
							1	4	184	9							
*05	7812	X	7595	-0-	-217	-0-	158	1	7269	2	Y	153	152	0	2	7	4
							168	9									
06	7470	X	6348	-0-	-1122	-0-	131	1	6052	2	Y	150	150	0			4
							165	9									
07	7719	X	6899	-0-	-820	-0-	146	1	6619	2	Y	122	123	0			3
							134	9									
08	7719	X	5651	-0-	-2068	-0-	110	1	5411	2	Y	118	118	0			3
							130	9									
09	7350	X	6185	-0-	-1165	-0-	111	1	5932	2	Y	129	129	0			3
							142	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 51 RRCID -> 215084 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10483 - 10503

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	19695	X	19695	-0-	-0-	-0-	422	1	19124	2	Y	136	133	0			3
							150	9									
08	16951	X	16951	-0-	-0-	-0-	332	1	16341	2	Y	253	249	0			7
							278	9									
*09	14219	X	14219	-0-	-0-	-0-	254	1	13655	2	Y	282	283	0			6
							310	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	15210	X	12160	-0-	-3050	-0-	178	1	11948	2	Y	28	28	0			1
							3	4	31	9							
*05	15717	X	11094	-0-	-4623	-0-	236	1	10821	2	Y	34	34	0			1
							37	9									
06	15210	X	9896	-0-	-5314	-0-	209	1	9656	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
07	15624	X	10082	-0-	-5542	-0-	217	1	9865	2	Y	-0-	1	0			-0-
*08	13144	X	8275	-0-	-4869	-0-	165	1	8110	2	Y	-0-					-0-
09	12150	X	9067	-0-	-3083	-0-	166	1	8901	2	Y	-0-					-0-

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	3060	X	2756	-0-	-304	-0-	39	1	2642	2	Y	67	68	0			2
							1	4	74	9							
05	3162	X	2306	-0-	-856	-0-	47	1	2197	2	Y	56	57	0			1
							62	9									
06	2970	X	2325	-0-	-645	-0-	48	1	2226	2	Y	46	46	0			1
							51	9									
07	3069	X	1962	-0-	-1107	-0-	42	1	1918	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
08	2945	X	1949	-0-	-996	-0-	39	1	1908	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	2760	X	1630	-0-	-1130	-0-	30	1	1598	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 220726 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 12039 PERF. 9854 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	X	401	-0-	-1999	-0-	6	1	372	2	Y	21	20	0			1
							23	9									
05	2480	X	441	-0-	-2039	-0-	7	1	320	2	Y	104	103	7			2
							114	9									
06	330	X	307	-0-	-23	-0-	5	1	238	2	Y	58	59	0			1
							64	9									
07	403	X	345	-0-	-58	-0-	7	1	298	2	Y	37	37	0			1
							41	9									
08	403	X	374	-0-	-29	-0-	7	1	335	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
*09	471	X	471	-0-	-0-	-0-	8	1	407	2	Y	51	51	0			1
							56	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	6630	X	5688	-0-	-942	-0-	198	1	5249	2	Y	218	221	0			7
							1	4	240	9							
05	6851	X	6010	-0-	-841	-0-	152	1	5641	2	Y	197	199	0			5
							217	9									
06	6450	X	5632	-0-	-818	-0-	154	1	5381	2	Y	88	91	0			2
							97	9									
07	6665	X	5587	-0-	-1078	-0-	145	1	5200	2	Y	220	217	0			5
							242	9									
08	6665	X	4577	-0-	-2088	-0-	119	1	4262	2	Y	178	178	0			5
							196	9									
*09	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	157	1	5523	2	Y	238	238	0			5
							262	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	85	1	5738	2	Y	35	35	0			1
							1	4	39	9							
05	6541	X	4932	-0-	-1609	-0-	104	1	4789	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
06	6330	X	3789	-0-	-2541	-0-	80	1	3678	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
07	6541	X	4282	-0-	-2259	-0-	92	1	4190	2	Y	-0-	1	0			-0-
08	6045	X	3277	-0-	-2768	-0-	65	1	3212	2	Y	-0-					-0-
09	5850	X	4090	-0-	-1760	-0-	75	1	4015	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	10225	X	10225	-0-	-0-	-0-	10095	2	130	9	N	118	193	0			71
*05	11931	X	11931	-0-	-0-	-0-	11791	2	140	9	N	127					150
*06	12231	X	12231	-0-	-0-	-0-	10815	2	1305	5	N	101	187	0			64
							111	9									
*07	12126	X	12126	-0-	-0-	-0-	10653	2	1360	5	N	103					167
							113	9									
*08	9607	X	9607	-0-	-0-	-0-	8327	2	1206	5	N	67	190	0			44
							74	9									
*09	12592	X	12592	-0-	-0-	-0-	11095	2	1375	5	N	111					155
							122	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 225282 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10091 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11400	X	10359	-0-	-1041	-0-	150	1	10085	2	Y	111	113	0			3
							2	4	122	9							
05	12090	X	8635	-0-	-3455	-0-	181	1	8340	2	Y	104	104	7			3
							114	9									
06	11700	X	8355	-0-	-3345	-0-	175	1	8084	2	Y	87	88	0			2
							96	9									
07	12090	X	8252	-0-	-3838	-0-	176	1	7989	2	Y	79	79	0			2
							87	9									
08	10819	X	7209	-0-	-3610	-0-	142	1	6996	2	Y	64	64	0			2
							70	9									
09	10350	X	9433	-0-	-917	-0-	171	1	9165	2	Y	88	88	0			2
							97	9									

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	8430	X	8336	-0-	-94	-0-	301	1	7980	2	Y	48	49	0			1
							2	4	53	9							
05	9957	X	9957	-0-	-0-	-0-	259	1	9651	2	Y	43	43	0			1
							47	9									
06	9189	X	9189	-0-	-0-	-0-	253	1	8895	2	Y	37	37	0			1
							41	9									
07	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	252	1	9057	2	Y	-0-	1	0			-0-
08	8680	X	7503	-0-	-1177	-0-	205	1	7299	2	Y	-0-					-0-
*09	10688	X	10688	-0-	-0-	-0-	295	1	10393	2	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	7530	X	7167	-0-	-363	-0-	7043	2	124	9	Y	113	115	0		70
*05	7812	X	7807	-0-	-5	-0-	7751	2	56	9	Y	51	101	1		27
*06	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	7211	2	870	5	Y	-0-	27	1		-0-
*07	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	7332	2	936	5	Y	-0-				-0-
*08	7688	X	6399	-0-	-1289	-0-	5474	2	793	5	Y	120	92	1		28
							132	9								
*09	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	7257	2	899	5	Y	77	88	1		17
							85	9								

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 53 RRCID -> 226488 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11516 - 11530

04	3630	X	3203	-0-	-427	-0-	43	1	2907	2	Y	229	231	0		7
							1	4	252	9						
05	3689	X	3161	-0-	-528	-0-	63	1	2886	2	Y	193	195	0		5
							212	9								
06	3510	X	2998	-0-	-512	-0-	59	1	2738	2	Y	183	184	0		4
							201	9								
07	3627	X	2846	-0-	-781	-0-	60	1	2725	2	Y	55	58	0		1
							61	9								
08	3348	X	2623	-0-	-725	-0-	51	1	2509	2	Y	57	56	0		2
							63	9								
09	3210	X	2859	-0-	-351	-0-	51	1	2743	2	Y	59	60	0		1
							65	9								

BTLT B WELL #: 7 RRCID -> 226757 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9904 - 10814

04	8280	X	6090	-0-	-2190	-0-	6049	2	41	9	Y	37	38	0		23
*05	8556	X	3500	-0-	-5056	-0-	3481	2	19	9	Y	17	34	1		9
*06	8280	X	-0-	-0-	-8280	-0-					Y	-0-	9	1		-0-
*07	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					Y	-0-				-0-
*08	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					Y	-0-				-0-
09	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-					Y	-0-				-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 54 RRCID -> 229338 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12540 PERF. 9864 - 10266

04	6990	X	6772	-0-	-218	-0-	97	1	6539	2	Y	123	124	0		4
							1	4	135	9						
05	7223	X	6356	-0-	-867	-0-	134	1	6122	2	Y	91	93	0		2
							100	9								
06	6990	X	5931	-0-	-1059	-0-	124	1	5702	2	Y	95	95	0		2
							105	9								
07	7223	X	5951	-0-	-1272	-0-	127	1	5738	2	Y	78	78	0		2
							86	9								
08	7223	X	5207	-0-	-2016	-0-	102	1	5018	2	Y	79	79	0		2
							87	9								
09	6780	X	5698	-0-	-1082	-0-	102	1	5502	2	Y	85	85	0		2
							94	9								

BTLT B WELL #: 8 RRCID -> 230068 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 11142 PERF. 9940 - 10870

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
BTLT B WELL #: 9 RRCID -> 232015 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9486 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	2987	-0-	-313	-0-	2987	2			Y	-0-					-0-
*05	3379	X	2327	-0-	-1052	-0-	2327	2			Y	-0-					-0-
*06	3570	X	3566	-0-	-4	-0-	3182	2	384	5	Y	-0-					-0-
*07	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	3981	2	508	5	Y	-0-					-0-
*08	3689	X	3297	-0-	-392	-0-	2878	2	417	5	Y	2					2
							2	9									
*09	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4256	2	528	5	Y	2					-0-
							2	9									

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232959 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12042 - 12369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	299	1	7935	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	6014	X	4082	-0-	-1932	-0-	107	1	3975	2	Y	-0-					-0-
06	5820	X	3741	-0-	-2079	-0-	103	1	3638	2	Y	-0-					-0-
07	6014	X	3855	-0-	-2159	-0-	104	1	3750	2	Y	-0-					-0-
08	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	167	1	5946	2	Y	-0-					-0-
*09	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	214	1	7546	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 233023 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12189 PERF.11030 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	2640	-0-	-120	-0-	94	1	2484	2	Y	55	54	0			2
							1	4	61	9							
05	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	74	1	2767	2	Y	53	54	7			1
							58	9									
06	2130	X	2064	-0-	-66	-0-	56	1	1960	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
07	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	85	1	3061	2	Y	73	72	0			2
							80	9									
08	2728	X	1334	-0-	-1394	-0-	35	1	1244	2	Y	50	51	0			1
							55	9									
*09	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	84	1	2946	2	Y	31	31	0			1
							34	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233986 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10572 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4110	X	3508	-0-	-602	-0-	50	1	3390	2	Y	61	62	0			2
							1	4	67	9							
05	4247	X	1574	-0-	-2673	-0-	33	1	1513	2	Y	25	26	7			1
							28	9									
06	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	149	1	6884	2	Y	108	106	0			3
							119	9									
07	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	104	1	4736	2	Y	256	253	0			6
							282	9									
08	4247	X	307	-0-	-3940	-0-	5	1	256	2	Y	42	47	0			1
							46	9									
09	4110	X	507	-0-	-3603	-0-	7	1	371	2	Y	117	115	0			3
							129	9									

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	(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	3660	X	3144	-0-		-516	-0-		41	1	2722	2	Y	345	351	0			10
									1	4	380	9							
05	3970	X	3970	-0-		-0-	-0-		76	1	3530	2	Y	331	333	7			8
									364	9									
06	3690	X	3628	-0-		-62	-0-		70	1	3232	2	Y	296	297	0			7
									326	9									
07	3813	X	3351	-0-		-462	-0-		70	1	3164	2	Y	106	110	0			3
									117	9									
08	3689	X	2474	-0-		-1215	-0-		48	1	2341	2	Y	77	78	0			2
									85	9									
09	3690	X	3534	-0-		-156	-0-		63	1	3371	2	Y	91	91	0			2
									100	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	6300	X	6137	-0-		-163	-0-		89	1	6010	2	Y	34	34	0			1
									1	4	37	9							
05	6758	X	6043	-0-		-715	-0-		128	1	5882	2	Y	30	30	0			1
									33	9									
06	6540	X	5886	-0-		-654	-0-		125	1	5742	2	Y	17	18	0			-0-
									19	9									
07	6758	X	5691	-0-		-1067	-0-		122	1	5553	2	Y	14	14	0			-0-
									15	9									
08	6448	X	5007	-0-		-1441	-0-		100	1	4895	2	Y	11	11	0			-0-
									12	9									
09	6150	X	5482	-0-		-668	-0-		100	1	5367	2	Y	14	14	0			-0-
									15	9									

BTLT WELL #: E 1 RRCID -> 239558 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11335 - 11365

04	1050	X	816	-0-		-234	-0-		779	2	37	9	Y	34	59	0			26
05	1713	X	1713	-0-		-0-	-0-		1626	2	87	9	Y	79					105
06	3030	X	3030	-0-		-0-	-0-		2963	2	67	9	Y	61	96	0			70
07	1054	X	956	-0-		-98	-0-		880	2	76	9	Y	69	89	0			50
*08	1054	X	880	-0-		-174	-0-		852	2	28	9	Y	25					75
09	3030	X	1079	-0-		-1951	-0-		1027	2	52	9	Y	47	85	0			37

BTLT WELL #: D 1 RRCID -> 240998 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12140 PERF.11110 - 11150

04	1830	X	845	-0-		-985	-0-		759	2	86	9	Y	78	66	1			53
05	1891	X	1797	-0-		-94	-0-		1541	2	256	9	Y	233					286
06	2104	X	2104	-0-		-0-	-0-		1838	2	266	9	Y	242	301	0			227
07	1767	X	1528	-0-		-239	-0-		1273	2	255	9	Y	232	315	0			144
*08	1240	X	1224	-0-		-16	-0-		1224	2			Y	-0-	144	0			-0-
09	2100	X	1333	-0-		-767	-0-		1333	2			Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 60 RRCID -> 241000 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 10967 PERF. 9485 - 10370

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	20970	X	18130	-0-	-2840	-0-	264	1	17750	2	Y	102	103	0		3
							4	4	112	9						
05	21111	X	16071	-0-	-5040	-0-	340	1	15624	2	Y	97	98	0		2
							107	9								
06	20430	X	15335	-0-	-5095	-0-	322	1	14907	2	Y	96	96	0		2
							106	9								
07	21111	X	15303	-0-	-5808	-0-	329	1	14911	2	Y	58	59	0		1
							64	9								
08	19189	X	13081	-0-	-6108	-0-	259	1	12758	2	Y	58	57	0		2
							64	9								
09	18120	X	15233	-0-	-2887	-0-	277	1	14886	2	Y	64	65	0		1
							70	9								

BTLT WELL #: C 2 RRCID -> 241007 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 12463 PERF.10958 - 11770

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-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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

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	10140	X	6650	-0-	-3490	-0-	97	1	6531	2	Y	19	19	0		1
							1	4	21	9						
05	8897	X	8575	-0-	-322	-0-	182	1	8363	2	Y	27	27	0		1
							30	9								
06	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	172	1	7960	2	Y	27	27	0		1
							30	9								
07	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	176	1	7994	2	Y	16	17	0		-0-
							18	9								
08	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	144	1	7096	2	Y	17	17	0		-0-
							19	9								
09	8310	X	7636	-0-	-674	-0-	139	1	7476	2	Y	19	19	0		-0-
							21	9								

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241952 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12902 - 12910

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	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	225	1	5974	2	Y	13	14	0		-0-
							1	4	14	9						
05	6324	X	6009	-0-	-315	-0-	157	1	5842	2	Y	9	9	0		-0-
							10	9								
06	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	231	1	8112	2	Y	9	9	0		-0-
							10	9								
07	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	200	1	7192	2	Y	-0-				-0-
08	6324	X	4083	-0-	-2241	-0-	111	1	3972	2	Y	-0-				-0-
09	6120	X	3819	-0-	-2301	-0-	105	1	3714	2	Y	-0-				-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 242075 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF.12768 - 12778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	X	2414	-0-	-196	-0-	87	1	2297	2	Y	26	26	0			1
							1	4	29	9							
05	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	33	33	7			1
06	2340	X	546	-0-	-1794	-0-	13	1	460	2	Y	66	65	0			2
							73	9									
07	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	83	1	2969	2	Y	342	336	0			8
							376	9									
08	2480	X	2066	-0-	-414	-0-	55	1	1947	2	Y	58	64	0			2
							64	9									
*09	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	81	1	2857	2	Y	155	154	0			3
							171	9									

BTLT WELL #: D 2 RRCID -> 242083 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 9740 - 10922

04	7980	X	6032	-0-	-1948	-0-	6020	2	12	9	Y	11	10	1			7
05	8246	X	4795	-0-	-3451	-0-	4766	2	29	9	Y	26					33
06	8070	X	3280	-0-	-4790	-0-	3239	2	41	9	Y	37	36	0			34
07	8339	X	2414	-0-	-5925	-0-	2374	2	40	9	Y	36	48	0			22
*08	8339	X	3274	-0-	-5065	-0-	3139	2	135	9	Y	123	36	0			109
09	6030	X	5322	-0-	-708	-0-	5036	2	286	9	Y	260	180	0			189

BTLT WELL #: F 1 RRCID -> 243258 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10718 - 11470

04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	599	2	37	9	Y	34	61	0			26
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-	26	7			-0-
06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
*08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
09	1170	N	356	-0-	-814	-0-	356	2			Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 243887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13000 PERF.12402 - 12468

04	T. A.		1	-0-	1	159	1	2			Y	-0-					-0-
05	162	X	3	-0-	-159	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	510	X	510	-0-	-0-	-0-	15	1	495	2	Y	-0-					-0-
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	19	1	674	2	Y	319	311	0			8
							351	9									
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	2	1	69	2	Y	43	50	0			1
							47	9									
*09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	15	1	521	2	Y	155	153	0			3
							171	9									

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 244179 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 13322 PERF.12138 - 12508

04	6810	X	-0-	-0-	-6810	-0-					Y	-0-					-0-
05	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					Y	-0-					-0-
06	5670	X	238	-0-	-5432	-0-	6	1	231	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	4	4	0			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244628 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11265 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13048	X	13048	-0-	-0-	-0-	464	1	12307	2	Y	249	252	0			7
							3	4	274	9							
05	13581	X	13581	-0-	-0-	-0-	352	1	13084	2	Y	132	136	0			3
							145	9									
06	12817	X	12817	-0-	-0-	-0-	350	1	12270	2	Y	179	178	0			4
							197	9									
07	12660	X	12660	-0-	-0-	-0-	334	1	11993	2	Y	303	300	0			7
							333	9									
08	10278	X	10278	-0-	-0-	-0-	272	1	9703	2	Y	275	275	0			7
							303	9									
*09	12917	X	12917	-0-	-0-	-0-	346	1	12197	2	Y	340	339	0			8
							374	9									

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247251 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12438 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4470	X	3716	-0-	-754	-0-	135	1	3577	2	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
05	3937	X	3085	-0-	-852	-0-	80	1	3003	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	4470	X	2981	-0-	-1489	-0-	82	1	2879	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
07	4619	X	3579	-0-	-1040	-0-	95	1	3421	2	Y	56	55	0			1
							62	9									
08	4619	X	1786	-0-	-2833	-0-	48	1	1706	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
09	3720	X	3345	-0-	-375	-0-	91	1	3201	2	Y	48	48	0			1
							53	9									

BTLT WELL #: C 4 RRCID -> 247297 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 9940 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	387	-0-	-93	-0-	381	2	6	9	Y	5	10	0			4
05	527	N	403	-0-	-124	-0-	393	2	10	9	Y	9					13
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	684	2	11	9	Y	10	12	0			11
07	3100	N	7001	-0-	3901	3901	6986	2	15	9	Y	14	15	0			10
*08	3100	N	1704	-0-	-1396	2505	1704	2			Y	-0-					10
*09	3000	N	557	-0-	-2443	62	557	2			Y	-0-	10	0			-0-

BTLT WELL #: F 2 RRCID -> 247544 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10375 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6180	X	1056	-0-	-5124	-0-	970	2	86	9	Y	78	107	1			53
05	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	6774	2			Y	-0-	30	7			23
06	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	6476	2			Y	-0-	23	0			-0-
07	5921	X	5821	-0-	-100	-0-	5821	2			Y	-0-					-0-
*08	5735	X	2066	-0-	-3669	-0-	2066	2			Y	-0-					-0-
*09	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	6583	2			Y	-0-					-0-

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247901 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 13346 PERF.12350 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	260	1	6909	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	152	1	5641	2	Y	-0-					-0-
06	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	118	1	4125	2	Y	23	22	0			1
							25	9									
07	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	112	1	4022	2	Y	70	69	0			2
							77	9									
08	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	143	1	5105	2	Y	112	111	0			3
							123	9									
*09	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	155	1	5455	2	Y	136	136	0			3
							150	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 59 RRCID -> 248428 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9696 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	97	1	6520	2	Y	167	169	0			5
							1	4	184	9							
05	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	134	1	6144	2	Y	81	84	0			2
							89	9									
06	4860	X	4427	-0-	-433	-0-	93	1	4269	2	Y	59	60	0			1
							65	9									
07	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	108	1	4890	2	Y	46	46	0			1
							51	9									
08	5022	X	3814	-0-	-1208	-0-	75	1	3688	2	Y	46	46	0			1
							51	9									
*09	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	97	1	5198	2	Y	55	55	0			1
							61	9									

BTLT WELL #: G 1 RRCID -> 248688 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10030 - 10710

04	360	N	254	-0-	-106	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
*08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	454	2	9	9	Y	8	1	0			7
*09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	413	2	23	9	Y	21	13	0			15

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 248690 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12916 - 12924

04	2340	X	2180	-0-	-160	-0-	79	1	2101	2	Y	-0-					-0-
05	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	83	1	3083	2	Y	-0-					-0-
06	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					-0-
07	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	114	1	4105	2	Y	-0-					-0-
08	2263	X	520	-0-	-1743	-0-	14	1	506	2	Y	-0-					-0-
09	3060	X	350	-0-	-2710	-0-	9	1	333	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									

BTLT WELL #: D 3 RRCID -> 249271 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10595 - 10720

04	540	N	399	-0-	-141	-0-	391	2	8	9	Y	7	6	1			5
05	558	N	356	-0-	-202	-0-	338	2	18	9	Y	16					21
06	540	N	282	-0-	-258	-0-	264	2	18	9	Y	16	22	0			15
07	403	N	270	-0-	-133	-0-	247	2	23	9	Y	21	23	0			13
*08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-	13	0			-0-
*09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 251319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13630 PERF.12709 - 13078

04	4980	X	1077	-0-	-3903	-0-	39	1	1030	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
05	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	152	1	5625	2	Y	54	53	7			1
							59	9									
06	1860	X	1826	-0-	-34	-0-	49	1	1723	2	Y	49	49	0			1
							54	9									
07	1736	X	1223	-0-	-513	-0-	33	1	1189	2	Y	-0-	1	0			-0-
08	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	47	1	1663	2	Y	-0-					-0-
09	5640	X	3368	-0-	-2272	-0-	93	1	3275	2	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251971 COMPL. DATE 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	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	212	1	5618	2	Y	24	24	0			1
							1	4	26	9							
05	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	148	1	5531	2	Y	15	16	0			-0-
							17	9									
06	5400	X	5225	-0-	-175	-0-	145	1	5056	2	Y	22	21	0			1
							24	9									
07	5580	X	5176	-0-	-404	-0-	139	1	4997	2	Y	36	36	0			1
							40	9									
08	5580	X	4048	-0-	-1532	-0-	110	1	3907	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
*09	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	152	1	5340	2	Y	40	40	0			1
							44	9									

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	4830	X	4288	-0-	-542	-0-	60	1	4045	2	Y	165	167	0			5
							1	4	182	9							
05	4805	X	3742	-0-	-1063	-0-	76	1	3505	2	Y	146	147	0			4
							161	9									
06	4650	X	3721	-0-	-929	-0-	76	1	3472	2	Y	157	157	0			4
							173	9									
07	4774	X	4083	-0-	-691	-0-	84	1	3789	2	Y	191	190	0			5
							210	9									
08	4526	X	3542	-0-	-984	-0-	67	1	3314	2	Y	146	147	0			4
							161	9									
*09	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	76	1	4072	2	Y	214	213	0			5
							235	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 61 RRCID -> 254692 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11736 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	64	1	2881	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
08	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	32	1	1568	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*09	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	28	1	1525	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

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	12600	X	11192	-0-	-1408	-0-	404	1	10720	2	Y	60	61	0			2
							2	4	66	9							
05	12400	X	11435	-0-	-965	-0-	298	1	11075	2	Y	56	57	0			1
							62	9									
06	11460	X	8734	-0-	-2726	-0-	240	1	8427	2	Y	61	61	0			1
							67	9									
07	11842	X	11186	-0-	-656	-0-	301	1	10821	2	Y	58	58	0			1
							64	9									
08	11811	X	9184	-0-	-2627	-0-	249	1	8883	2	Y	47	47	0			1
							52	9									
*09	14549	X	14549	-0-	-0-	-0-	400	1	14077	2	Y	65	65	0			1
							72	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 1D RRCID -> 256626 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4000 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	22080	X	20653	-0-	-1427	-0-	740	1	19637	2	Y	247	250	0			7
							4	4	272	9							
05	22816	X	19960	-0-	-2856	-0-	517	1	19227	2	Y	196	198	0			5
							216	9									
06	22080	X	18060	-0-	-4020	-0-	496	1	17380	2	Y	167	168	0			4
							184	9									
07	22568	X	18000	-0-	-4568	-0-	488	1	17512	2	Y	-0-	4	0			-0-
08	22010	X	14397	-0-	-7613	-0-	392	1	14004	2	Y	-0-					-0-
09	20640	X	20623	-0-	-17	-0-	569	1	20054	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259474 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12230 - 12695

04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	18	1	468	2	Y	-0-					-0-
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	11	1	419	2	Y	-0-					-0-
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	14	1	490	2	Y	-0-					-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	13	1	463	2	Y	-0-					-0-
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	11	1	381	2	Y	-0-					-0-
*09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	11	1	403	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 260651 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11920 - 12346

04	14818	X	14818	-0-	-0-	-0-	533	1	14148	2	Y	122	122	0			4
							3	4	134	9							
05	14384	X	13889	-0-	-495	-0-	361	1	13434	2	Y	85	87	0			2
							94	9									
06	13920	X	13254	-0-	-666	-0-	364	1	12779	2	Y	101	101	0			2
							111	9									
07	20471	X	20471	-0-	-0-	-0-	551	1	19806	2	Y	103	102	0			3
							113	9									
08	16419	X	16419	-0-	-0-	-0-	445	1	15872	2	Y	93	93	0			3
							102	9									
*09	20371	X	20371	-0-	-0-	-0-	559	1	19687	2	Y	114	114	0			3
							125	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 262924 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 13011 PERF.10760 - 12498

04	9630	X	8745	-0-	-885	-0-	316	1	8399	2	Y	25	25	0			1
							2	4	28	9							
05	10819	X	8903	-0-	-1916	-0-	232	1	8645	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
06	10470	X	9146	-0-	-1324	-0-	252	1	8842	2	Y	47	47	0			1
							52	9									
07	10819	X	8592	-0-	-2227	-0-	229	1	8225	2	Y	125	123	0			3
							138	9									
08	10199	X	7289	-0-	-2910	-0-	196	1	6976	2	Y	107	107	0			3
							118	9									
*09	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	251	1	8832	2	Y	138	138	0			3
							152	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 264311 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 12902 PERF.11994 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5520	X	5236	-0-	-284	-0-	188	1	4986	2	Y	55	55	0			2
							1	4	61	9							
05	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	151	1	5598	2	Y	47	48	0			1
							52	9									
06	5490	X	5278	-0-	-212	-0-	145	1	5080	2	Y	48	48	0			1
							53	9									
07	5673	X	5322	-0-	-351	-0-	143	1	5138	2	Y	36	36	0			1
							40	9									
08	5580	X	4202	-0-	-1378	-0-	114	1	4053	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
09	5610	X	5429	-0-	-181	-0-	149	1	5244	2	Y	33	33	0			1
							36	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 64 RRCID -> 265948 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10800 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5430	X	4868	-0-	-562	-0-	71	1	4751	2	Y	41	42	0			1
							1	4	45	9							
05	5022	X	4483	-0-	-539	-0-	95	1	4346	2	Y	38	38	0			1
							42	9									
06	5100	X	4800	-0-	-300	-0-	101	1	4644	2	Y	50	50	0			1
							55	9									
07	5270	X	4981	-0-	-289	-0-	105	1	4779	2	Y	87	86	0			2
							96	9									
08	5270	X	3508	-0-	-1762	-0-	68	1	3349	2	Y	83	83	0			2
							91	9									
*09	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	87	1	4692	2	Y	95	95	0			2
							105	9									

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 265951 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 15639 PERF.14590 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11160	X	9830	-0-	-1330	-0-	344	1	9147	2	Y	306	309	0			9
							2	4	337	9							
05	10447	X	10408	-0-	-39	-0-	261	1	9720	2	Y	388	387	0			10
							427	9									
06	10110	X	9923	-0-	-187	-0-	268	1	9389	2	Y	242	246	0			6
							266	9									
07	10447	X	10296	-0-	-151	-0-	273	1	9804	2	Y	199	200	0			5
							219	9									
08	11054	X	11054	-0-	-0-	-0-	297	1	10595	2	Y	148	149	0			4
							163	9									
*09	15748	X	15748	-0-	-0-	-0-	428	1	15081	2	Y	217	216	0			5
							239	9									

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	2730	X	2169	-0-	-561	-0-	78	1	2084	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
05	2542	X	1471	-0-	-1071	-0-	39	1	1422	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
06	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	72	1	2521	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
07	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	65	1	2348	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
08	2232	X	908	-0-	-1324	-0-	25	1	877	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*09	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	100	1	3527	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOPKINS, M. A. WELL #: 27 RRCID -> 265997 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 14275 PERF.12050 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3840	X	3682	-0-	-158	-0-	131	1	3486	2	Y	58	58	0			2
							1	4	64	9							
05	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	125	1	4651	2	Y	46	47	0			1
							51	9									
06	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	122	1	4282	2	Y	131	129	0			3
							144	9									
07	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	117	1	4195	2	Y	176	175	0			4
							194	9									
08	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	99	1	3540	2	Y	160	160	0			4
							176	9									
*09	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	124	1	4371	2	Y	197	197	0			4
							217	9									

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	10860	X	9829	-0-	-1031	-0-	348	1	9249	2	Y	209	212	0			6
							2	4	230	9							
05	10850	X	10229	-0-	-621	-0-	264	1	9811	2	Y	140	143	0			3
							154	9									
06	10230	X	9616	-0-	-614	-0-	261	1	9187	2	Y	153	152	0			4
							168	9									
07	10478	X	9461	-0-	-1017	-0-	252	1	9047	2	Y	147	147	0			4
							162	9									
08	10478	X	7187	-0-	-3291	-0-	192	1	6864	2	Y	118	119	0			3
							130	9									
*09	10595	X	10595	-0-	-0-	-0-	287	1	10126	2	Y	165	164	0			4
							182	9									

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	12860	X	12860	-0-	-0-	-0-	186	1	12505	2	Y	151	152	0			5
							3	4	166	9							
05	15617	X	15617	-0-	-0-	-0-	331	1	15191	2	Y	86	89	0			2
							95	9									
06	14990	X	14990	-0-	-0-	-0-	316	1	14585	2	Y	81	81	0			2
							89	9									
07	14507	X	14507	-0-	-0-	-0-	313	1	14191	2	Y	3	5	0			-0-
							3	9									
08	11253	X	10971	-0-	-282	-0-	218	1	10749	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*09	12612	X	12612	-0-	-0-	-0-	231	1	12378	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

HOPKINS, M. A. WELL #: 32 RRCID -> 266996 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11980 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26070	X	21217	-0-	-4853	-0-	761	1	20220	2	Y	210	213	0			6
							5	4	231	9							
05	26939	X	20778	-0-	-6161	-0-	537	1	20006	2	Y	214	215	0			5
							235	9									
06	24690	X	21260	-0-	-3430	-0-	586	1	20574	2	Y	91	94	0			2
							100	9									
07	25513	X	19754	-0-	-5759	-0-	535	1	19219	2	Y	-0-	2	0			-0-
08	23157	X	16603	-0-	-6554	-0-	453	1	16151	2	Y	-0-					-0-
09	21270	X	21136	-0-	-134	-0-	583	1	20553	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 #: 26 RRCID -> 267002 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF.12070 - 13126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	1016	-0-	-2224	-0-	15	1	1001	2	Y	-0-					-0-
05	3348	X	475	-0-	-2873	-0-	10	1	465	2	Y	-0-					-0-
*06	3180	X	216	-0-	-2964	-0-	4	1	212	2	Y	-0-					-0-
07	1612	X	234	-0-	-1378	-0-	5	1	229	2	Y	-0-					-0-
08	1612	X	48	-0-	-1564	-0-	1	1	47	2	Y	-0-					-0-
09	1020	X	16	-0-	-1004	-0-	16	2			Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 63 RRCID -> 267196 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11590 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	33530	X	33530	-0-	-0-	-0-	664	1	32667	2	Y	181	176	0			5
							199	9									
*09	87154	X	87154	-0-	-0-	-0-	1589	1	85294	2	Y	246	246	0			5
							271	9									

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 18 RRCID -> 267197 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 15292 PERF.13350 - 14645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1216	-0-	-104	-0-	43	1	1147	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	37	1	1353	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	35	1	1254	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	35	1	1261	2	Y	12	13	0			-0-
							13	9									
08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	27	1	972	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	36	1	1279	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 267662 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10990 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3840	X	3568	-0-	-272	-0-	51	1	3430	2	Y	78	79	0			2
							1	4	86	9							
05	3937	X	3589	-0-	-348	-0-	75	1	3446	2	Y	62	62	0			2
							68	9									
06	3660	X	2640	-0-	-1020	-0-	55	1	2537	2	Y	44	45	0			1
							48	9									
07	3689	X	59	-0-	-3630	-0-	1	1	50	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
08	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					-0-
09	3570	X	2211	-0-	-1359	-0-	40	1	2130	2	Y	37	36	0			1
							41	9									

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	3660	X	2534	-0-	-1126	-0-	89	1	2366	2	Y	71	72	0			2
							1	4	78	9							
05	3534	X	2804	-0-	-730	-0-	71	1	2639	2	Y	85	85	0			2
							94	9									
*06	3120	X	686	-0-	-2434	-0-	18	1	650	2	Y	16	18	0			-0-
							18	9									
07	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	89	1	3182	2	Y	-0-					-0-
08	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	82	1	2939	2	Y	-0-					-0-
*09	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	75	1	2638	2	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	334	1	8864	2	Y	224	226	0		7
							2	4	246	9						
05	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	215	1	8015	2	Y	192	194	0		5
							211	9								
06	8910	X	8261	-0-	-649	-0-	224	1	7855	2	Y	165	166	0		4
							182	9								
07	9765	X	7035	-0-	-2730	-0-	190	1	6812	2	Y	31	34	0		1
							34	9								
08	9765	X	2712	-0-	-7053	-0-	73	1	2615	2	Y	21	21	0		1
							23	9								
09	9450	X	1816	-0-	-7634	-0-	50	1	1746	2	Y	18	19	0		-0-
							20	9								

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	6420	X	5528	-0-	-892	-0-	5478	2	50	9	N	45	46	0		28
*05	6541	X	6212	-0-	-329	-0-	6154	2	58	9	N	53	56	1		28
*06	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	6215	2	750	5	N	64	70	1		22
							70	9								
*07	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6110	2	780	5	N	60	55	1		27
							66	9								
*08	6293	X	5815	-0-	-478	-0-	4890	2	708	5	N	197	178	1		46
							217	9								
*09	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	7495	2	929	5	N	228	224	1		50
							251	9								

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 66 RRCID -> 269233 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11860 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	122	1	8178	2	Y	292	295	0		9
							2	4	321	9						
05	7874	X	3745	-0-	-4129	-0-	75	1	3463	2	Y	188	192	0		5
							207	9								
06	7620	X	7242	-0-	-378	-0-	149	1	6893	2	Y	182	183	0		4
							200	9								
07	7874	X	6568	-0-	-1306	-0-	140	1	6331	2	Y	89	91	0		2
							98	9								
08	7874	X	4660	-0-	-3214	-0-	91	1	4481	2	Y	80	80	0		2
							88	9								
09	7620	X	6344	-0-	-1276	-0-	114	1	6121	2	Y	99	99	0		2
							109	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	10620	X	9697	-0-	-923	-0-	352	1	9343	2	Y	-0-				-0-
							2	4								
05	10571	X	9939	-0-	-632	-0-	260	1	9679	2	Y	-0-				-0-
06	10080	X	9308	-0-	-772	-0-	258	1	9046	2	Y	4	4	0		-0-
							4	9								
07	10292	X	9269	-0-	-1023	-0-	248	1	8891	2	Y	118	115	0		3
							130	9								
08	10106	X	7615	-0-	-2491	-0-	205	1	7305	2	Y	96	96	0		3
							106	9								
*09	10174	X	10174	-0-	-0-	-0-	277	1	9752	2	Y	132	132	0		3
							145	9								

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	19740	X	16944	-0-	-2796	-0-	606	1	16081	2	Y	230	233	0			7
							4	4	253	9							
05	22185	X	22185	-0-	-0-	-0-	574	1	21365	2	Y	224	226	0			5
							246	9									
06	20633	X	20633	-0-	-0-	-0-	564	1	19803	2	Y	242	241	0			6
							266	9									
07	19948	X	19948	-0-	-0-	-0-	533	1	19143	2	Y	247	247	0			6
							272	9									
08	18197	X	15042	-0-	-3155	-0-	404	1	14419	2	Y	199	200	0			5
							219	9									
09	21480	X	18975	-0-	-2505	-0-	515	1	18160	2	Y	273	272	0			6
							300	9									

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	36376	X	36376	-0-	-0-	-0-	528	1	35466	2	Y	340	345	0			10
							8	4	374	9							
05	32643	X	31660	-0-	-983	-0-	669	1	30758	2	Y	212	217	0			5
							233	9									
06	31590	X	28217	-0-	-3373	-0-	592	1	27379	2	Y	224	224	0			5
							246	9									
07	32643	X	29471	-0-	-3172	-0-	631	1	28633	2	Y	188	188	0			5
							207	9									
08	32643	X	21276	-0-	-11367	-0-	420	1	20658	2	Y	181	181	0			5
							199	9									
09	31590	X	25769	-0-	-5821	-0-	467	1	25069	2	Y	212	212	0			5
							233	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	24450	X	20784	-0-	-3666	-0-	739	1	19613	2	Y	389	393	0			12
							4	4	428	9							
05	24118	X	20766	-0-	-3352	-0-	538	1	20007	2	Y	201	208	0			5
							221	9									
06	22500	X	19191	-0-	-3309	-0-	525	1	18410	2	Y	233	232	0			6
							256	9									
07	22568	X	19115	-0-	-3453	-0-	510	1	18312	2	Y	266	265	0			7
							293	9									
08	22413	X	14873	-0-	-7540	-0-	399	1	14229	2	Y	223	224	0			6
							245	9									
*09	21297	X	21297	-0-	-0-	-0-	579	1	20390	2	Y	298	297	0			7
							328	9									

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	12600	X	10422	-0-	-2178	-0-	374	1	9927	2	Y	108	110	0			3
							2	4	119	9							
05	12276	X	8697	-0-	-3579	-0-	225	1	8362	2	Y	100	101	0			2
							110	9									
06	11310	X	9651	-0-	-1659	-0-	265	1	9272	2	Y	104	104	0			2
							114	9									
07	10974	X	9271	-0-	-1703	-0-	251	1	9020	2	Y	-0-	2	0			-0-
08	10974	X	6381	-0-	-4593	-0-	174	1	6207	2	Y	-0-					-0-
09	10410	X	6016	-0-	-4394	-0-	166	1	5850	2	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 270551 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 15894 PERF.13436 - 14940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8490	X	7608	-0-	-882	-0-	276	1	7330	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	8401	X	7567	-0-	-834	-0-	198	1	7369	2	Y	-0-					-0-
06	7890	X	7078	-0-	-812	-0-	196	1	6881	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	8029	X	6993	-0-	-1036	-0-	189	1	6800	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	7998	X	5343	-0-	-2655	-0-	146	1	5195	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	7620	X	6831	-0-	-789	-0-	188	1	6640	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

JENDRUSCH, A. K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 270558 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 16414 PERF.16140 - 16227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	40500	X	33547	-0-	-6953	-0-	1215	1	32260	2	Y	59	60	0			2
							7	4	65	9							
05	40331	X	34034	-0-	-6297	-0-	889	1	33088	2	Y	52	53	0			1
							57	9									
06	36240	X	31232	-0-	-5008	-0-	864	1	30303	2	Y	59	59	0			1
							65	9									
07	36332	X	32249	-0-	-4083	-0-	871	1	31296	2	Y	74	73	0			2
							81	9									
08	36332	X	24241	-0-	-12091	-0-	659	1	23517	2	Y	59	59	0			2
							65	9									
09	33540	X	32725	-0-	-815	-0-	901	1	31734	2	Y	82	82	0			2
							90	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 71 RRCID -> 270804 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 12662 PERF.10144 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15750	X	12434	-0-	-3316	-0-	176	1	11816	2	Y	399	404	0			12
							3	4	439	9							
05	15624	X	12773	-0-	-2851	-0-	261	1	11996	2	Y	469	470	0			11
							516	9									
06	15120	X	12002	-0-	-3118	-0-	243	1	11218	2	Y	492	491	0			12
							541	9									
07	15624	X	11814	-0-	-3810	-0-	244	1	11089	2	Y	437	438	0			11
							481	9									
08	13578	X	9695	-0-	-3883	-0-	184	1	9042	2	Y	426	425	0			12
							469	9									
09	12420	X	10541	-0-	-1879	-0-	184	1	9851	2	Y	460	462	0			10
							506	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 69 RRCID -> 270876 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 12493 PERF.10200 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8850	X	6999	-0-	-1851	-0-	102	1	6850	2	Y	41	42	0			1
							2	4	45	9							
05	8742	X	6880	-0-	-1862	-0-	145	1	6682	2	Y	48	48	0			1
							53	9									
06	8190	X	6501	-0-	-1689	-0-	136	1	6297	2	Y	61	61	0			1
							67	9									
07	8463	X	6467	-0-	-1996	-0-	138	1	6262	2	Y	61	61	0			1
							67	9									
08	7595	X	5369	-0-	-2226	-0-	106	1	5209	2	Y	49	49	0			1
							54	9									
09	6990	X	5641	-0-	-1349	-0-	102	1	5463	2	Y	69	68	0			2
							76	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17280	X	14237	-0-	-3043	-0-	206	1	13821	2	Y	188	190	0			6
							3	4	207	9							
05	17484	X	12042	-0-	-5442	-0-	251	1	11557	2	Y	213	214	0			5
							234	9									
06	16920	X	12875	-0-	-4045	-0-	268	1	12388	2	Y	199	199	0			5
							219	9									
07	15903	X	11103	-0-	-4800	-0-	238	1	10802	2	Y	57	61	0			1
							63	9									
08	15500	X	8168	-0-	-7332	-0-	161	1	7942	2	Y	58	57	0			2
							64	9									
09	14250	X	11533	-0-	-2717	-0-	210	1	11250	2	Y	66	67	0			1
							73	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 70 RRCID -> 271191 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 13019 PERF.11925 - 13090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15840	X	14381	-0-	-1459	-0-	513	1	13619	2	Y	224	226	0			7
							3	4	246	9							
05	16368	X	15251	-0-	-1117	-0-	320	1	14672	2	Y	235	236	0			6
							259	9									
06	15840	X	14496	-0-	-1344	-0-	301	1	13941	2	Y	231	232	0			5
							254	9									
07	15872	X	13922	-0-	-1950	-0-	297	1	13472	2	Y	139	141	0			3
							153	9									
08	15376	X	12008	-0-	-3368	-0-	236	1	11618	2	Y	140	139	0			4
							154	9									
09	14760	X	13147	-0-	-1613	-0-	237	1	12742	2	Y	153	154	0			3
							168	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 72 RRCID -> 271416 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 12196 PERF.10043 - 11522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30150	X	23975	-0-	-6175	-0-	343	1	23030	2	Y	543	553	0			16
							5	4	597	9							
05	31155	X	20413	-0-	-10742	-0-	421	1	19333	2	Y	599	601	0			14
							659	9									
06	30150	X	19636	-0-	-10514	-0-	408	1	18836	2	Y	356	362	0			8
							392	9									
07	31155	X	17881	-0-	-13274	-0-	381	1	17277	2	Y	204	207	0			5
							224	9									
08	29481	X	11854	-0-	-17627	-0-	232	1	11405	2	Y	197	197	0			5
							217	9									
09	23970	X	12969	-0-	-11001	-0-	233	1	12499	2	Y	215	215	0			5
							237	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 74 RRCID -> 272965 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 12418 PERF. 9909 - 12148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10170	X	8608	-0-	-1562	-0-	125	1	8364	2	Y	106	108	0			3
							2	4	117	9							
05	10199	X	8259	-0-	-1940	-0-	173	1	7956	2	Y	118	118	0			3
							130	9									
06	9750	X	7944	-0-	-1806	-0-	165	1	7622	2	Y	143	143	0			3
							157	9									
07	10075	X	7925	-0-	-2150	-0-	167	1	7593	2	Y	149	148	0			4
							164	9									
08	9238	X	6695	-0-	-2543	-0-	130	1	6404	2	Y	146	146	0			4
							161	9									
09	8610	X	7628	-0-	-982	-0-	136	1	7309	2	Y	166	166	0			4
							183	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	18330	X	14868	-0-	-3462	-0-	216	1	14473	2	Y	160	162	0			5
							3	4	176	9							
05	18073	X	14258	-0-	-3815	-0-	300	1	13773	2	Y	168	169	0			4
							185	9									
06	17190	X	13650	-0-	-3540	-0-	286	1	13202	2	Y	147	148	0			3
							162	9									
07	17763	X	13331	-0-	-4432	-0-	287	1	13026	2	Y	16	19	0			-0-
							18	9									
08	15965	X	12214	-0-	-3751	-0-	243	1	11953	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
09	14880	X	14074	-0-	-806	-0-	257	1	13797	2	Y	18	18	0			-0-
							20	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	32040	X	25783	-0-	-6257	-0-	925	1	24566	2	Y	260	263	0			8
							6	4	286	9							
05	30448	X	30448	-0-	-0-	-0-	642	1	29485	2	Y	292	293	0			7
							321	9									
06	27498	X	27498	-0-	-0-	-0-	573	1	26464	2	Y	419	416	0			10
							461	9									
07	27621	X	26023	-0-	-1598	-0-	542	1	24592	2	Y	808	798	0			20
							889	9									
08	26877	X	20938	-0-	-5939	-0-	399	1	19648	2	Y	810	808	0			22
							891	9									
09	29460	X	23928	-0-	-5532	-0-	419	1	22516	2	Y	903	905	0			20
							993	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 76 RRCID -> 272976 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9434 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14100	X	12431	-0-	-1669	-0-	178	1	11922	2	Y	298	301	0			9
							3	4	328	9							
05	14818	X	11907	-0-	-2911	-0-	247	1	11352	2	Y	280	282	0			7
							308	9									
06	14340	X	11429	-0-	-2911	-0-	235	1	10852	2	Y	311	311	0			7
							342	9									
07	14818	X	11456	-0-	-3362	-0-	239	1	10828	2	Y	354	352	0			9
							389	9									
08	13175	X	9740	-0-	-3435	-0-	188	1	9237	2	Y	286	287	0			8
							315	9									
09	12420	X	11637	-0-	-783	-0-	205	1	10997	2	Y	395	394	0			9
							435	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	5190	X	4284	-0-	-906	-0-	4243	2	41	9	Y	37	37	0			23
*05	5301	X	4706	-0-	-595	-0-	4598	2	108	9	Y	98	187	1			70
*06	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	4806	2	580	5	Y	77					147
							85	9									
*07	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	4842	2	618	5	Y	84					231
							92	9									
*08	4836	X	4205	-0-	-631	-0-	3628	2	525	5	Y	47	191	1			87
							52	9									
*09	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	5648	2	700	5	Y	120	186	1			21
							132	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 78 RRCID -> 272978 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 13372 PERF.11649 - 13251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13140	X	11694	-0-	-1446	-0-	418	1	11099	2	Y	158	160	0			5
							3	4	174	9							
05	15852	X	15852	-0-	-0-	-0-	333	1	15323	2	Y	178	179	0			4
							196	9									
06	13941	X	13941	-0-	-0-	-0-	291	1	13442	2	Y	189	189	0			4
							208	9									
07	13262	X	13262	-0-	-0-	-0-	282	1	12791	2	Y	172	172	0			4
							189	9									
08	12245	X	10793	-0-	-1452	-0-	211	1	10392	2	Y	173	172	0			5
							190	9									
09	15330	X	11836	-0-	-3494	-0-	213	1	11416	2	Y	188	189	0			4
							207	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 23R RRCID -> 272980 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11573 - 12301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	134	1	9030	2	Y	287	290	0			9
							2	4	316	9							
05	10075	X	9825	-0-	-250	-0-	204	1	9383	2	Y	216	220	0			5
							238	9									
06	9750	X	8942	-0-	-808	-0-	186	1	8612	2	Y	131	133	0			3
							144	9									
07	10075	X	1707	-0-	-8368	-0-	36	1	1628	2	Y	39	41	0			1
							43	9									
08	10075	X	982	-0-	-9093	-0-	19	1	912	2	Y	47	47	0			1
							52	9									
09	9510	X	452	-0-	-9058	-0-	8	1	422	2	Y	20	21	0			-0-
							22	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 79 RRCID -> 272981 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11985 - 12839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14160	X	11884	-0-	-2276	-0-	172	1	11571	2	Y	125	126	0			4
							3	4	138	9							
05	14043	X	10983	-0-	-3060	-0-	230	1	10577	2	Y	160	160	0			4
							176	9									
06	13140	X	10212	-0-	-2928	-0-	213	1	9829	2	Y	155	155	0			4
							171	9									
07	12431	X	9970	-0-	-2461	-0-	213	1	9657	2	Y	91	93	0			2
							100	9									
08	12431	X	7170	-0-	-5261	-0-	141	1	6931	2	Y	89	89	0			2
							98	9									
09	11880	X	9026	-0-	-2854	-0-	163	1	8757	2	Y	96	96	0			2
							106	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 80 RRCID -> 272982 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 12275 PERF. 9531 - 11623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14010	X	11965	-0-	-2045	-0-	168	1	11313	2	Y	437	442	0			13
							3	4	481	9							
05	14477	X	13317	-0-	-1160	-0-	274	1	12602	2	Y	401	404	7			10
							441	9									
06	13530	X	12813	-0-	-717	-0-	263	1	12167	2	Y	348	350	0			8
							383	9									
07	13981	X	12746	-0-	-1235	-0-	268	1	12168	2	Y	282	283	0			7
							310	9									
08	12741	X	11431	-0-	-1310	-0-	222	1	10903	2	Y	279	278	0			8
							307	9									
*09	13027	X	13027	-0-	-0-	-0-	232	1	12450	2	Y	314	315	0			7
							345	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 273220 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 15463 PERF.14316 - 15230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35640	X	31423	-0-	-4217	-0-	1129	1	29982	2	Y	277	280	0			8
							7	4	305	9							
05	37436	X	37436	-0-	-0-	-0-	968	1	36036	2	Y	393	392	0			9
							432	9									
06	34387	X	34387	-0-	-0-	-0-	941	1	32988	2	Y	416	415	7			10
							458	9									
07	33170	X	32521	-0-	-649	-0-	873	1	31353	2	Y	268	271	0			7
							295	9									
08	32519	X	27815	-0-	-4704	-0-	754	1	26887	2	Y	158	161	0			4
							174	9									
*09	38620	X	38620	-0-	-0-	-0-	1059	1	37318	2	Y	221	220	0			5
							243	9									

A. K. JENDRUSCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 275433 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 16905 PERF.14875 - 16538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9969	X	9969	-0-	-0-	-0-	362	1	9605	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	253	1	9442	2	Y	-0-					-0-
06	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	247	1	8672	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
07	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	243	1	8742	2	Y	37	36	0			1
							41	9									
08	7874	X	6433	-0-	-1441	-0-	174	1	6226	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
*09	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	273	1	9625	2	Y	28	28	0			1
							31	9									

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 275513 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 15736 PERF.14296 - 15166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	52890	X	46037	-0-	-6853	-0-	1655	1	43954	2	Y	380	385	0			11
							10	4	418	9							
05	50406	X	47933	-0-	-2473	-0-	1245	1	46321	2	Y	334	337	7			8
							367	9									
06	47550	X	43561	-0-	-3989	-0-	1196	1	41968	2	Y	361	360	0			9
							397	9									
07	49135	X	42123	-0-	-7012	-0-	1130	1	40583	2	Y	373	373	0			9
							410	9									
08	49135	X	36926	-0-	-12209	-0-	998	1	35596	2	Y	302	303	0			8
							332	9									
*09	50237	X	50237	-0-	-0-	-0-	1374	1	48403	2	Y	418	417	0			9
							460	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 82 RRCID -> 275518 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11469 - 13203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35130	X	30951	-0-	-4179	-0-	1123	1	29821	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
05	36301	X	34968	-0-	-1333	-0-	740	1	34009	2	Y	199	194	7			5
							219	9									
06	35540	X	35540	-0-	-0-	-0-	749	1	34609	2	Y	165	166	0			4
							182	9									
07	33551	X	33551	-0-	-0-	-0-	724	1	32825	2	Y	2	6	0			-0-
							2	9									
08	32829	X	28166	-0-	-4663	-0-	561	1	27603	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	35130	X	32689	-0-	-2441	-0-	598	1	32089	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	12540	X	9622	-0-	-2918	-0-	348	1	9236	2	Y	33	33	0			1
							2	4	36	9							
05	12152	X	11720	-0-	-432	-0-	306	1	11388	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
06	11250	X	10668	-0-	-582	-0-	295	1	10345	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
07	11191	X	10878	-0-	-313	-0-	294	1	10574	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
08	9951	X	6852	-0-	-3099	-0-	187	1	6665	2	Y	-0-					-0-
09	11340	X	7987	-0-	-3353	-0-	220	1	7767	2	Y	-0-					-0-

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	11070	X	8389	-0-	-2681	-0-	8051	2	338	9	N	307					307
*05	10168	X	9711	-0-	-457	-0-	9537	2	174	9	N	158	371	1			84
*06	9840	X	9569	-0-	-271	-0-	8447	2	1020	5	N	93					177
							102	9									
*07	9796	X	9443	-0-	-353	-0-	8299	2	1059	5	N	77	192	1			62
							85	9									
*08	9796	X	7663	-0-	-2133	-0-	6531	2	946	5	N	169					231
							186	9									
*09	10190	X	10190	-0-	-0-	-0-	8926	2	1106	5	N	144	196	1			179
							158	9									

DAVIS, W. J. WELL #: 15 RRCID -> 275933 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 14791 PERF.13018 - 14548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4920	X	3548	-0-	-1372	-0-	121	1	3221	2	Y	186	188	0			6
							1	4	205	9							
05	4867	X	4366	-0-	-501	-0-	111	1	4105	2	Y	136	139	7			3
							150	9									
06	4530	X	4134	-0-	-396	-0-	110	1	3853	2	Y	156	155	0			4
							172	9									
07	4588	X	4003	-0-	-585	-0-	104	1	3730	2	Y	154	154	0			4
							169	9									
08	4433	X	3025	-0-	-1408	-0-	79	1	2810	2	Y	124	125	0			3
							136	9									
09	4230	X	3618	-0-	-612	-0-	95	1	3352	2	Y	155	155	0			3
							171	9									

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	12510	X	8338	-0-	-4172	-0-	122	1	8214	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	11829	X	11829	-0-	-0-	-0-	251	1	11511	2	Y	61	60	7			1
							67	9									
06	11371	X	11371	-0-	-0-	-0-	237	1	10926	2	Y	189	186	0			4
							208	9									
07	11401	X	11401	-0-	-0-	-0-	230	1	10448	2	Y	656	644	0			16
							722	9									
08	9673	X	9673	-0-	-0-	-0-	178	1	8771	2	Y	657	655	0			18
							723	9									
*09	12208	X	12208	-0-	-0-	-0-	209	1	11194	2	Y	732	734	0			16
							805	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	308	1	2701	2	Y	45	67	1			10
							147	3	50	9							
05	3348	X	2761	-0-	-587	-0-	327	1	2142	2	Y	43	44	1			9
							245	3	47	9							
06	3540	X	2836	-0-	-704	-0-	342	1	2233	2	Y	48	47	1			10
							208	3	53	9							
07	3658	X	2604	-0-	-1054	-0-	312	1	2082	2	Y	30	31	1			9
							177	3	33	9							
08	3658	X	1627	-0-	-2031	-0-	203	1	1272	2	Y	19	20	1			8
							131	3	21	9							
09	3210	X	2424	-0-	-786	-0-	266	1	2074	2	Y	20					28
							62	3	22	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	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	148	1	1298	2	Y	20	30	1			27
							71	3	22	9							
05	2294	N	1491	-0-	-803	-0-	179	1	1170	2	Y	7	7	1			27
							134	3	8	9							
06	2070	N	1333	-0-	-737	-0-	163	1	1065	2	Y	5	5	1			27
							99	3	6	9							
07	1581	N	624	-0-	-957	-0-	76	1	505	2	Y	-0-					27
							43	3									
08	1488	N	532	-0-	-956	-0-	67	1	421	2	Y	-0-					27
							44	3									
09	1320	N	769	-0-	-551	-0-	84	1	654	2	Y	10					37
							20	3	11	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	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	422	1	3702	2	Y	38	56	1			2
							202	3	42	9							
05	5518	X	491	-0-	-5027	-0-	30	1	416	2	Y	1	1	1			2
							44	3	1	9							
06	5340	X	564	-0-	-4776	-0-	69	1	451	2	Y	2	2	1			2
							42	3	2	9							
07	5518	X	1250	-0-	-4268	-0-	151	1	1008	2	Y	5	5	1			2
							85	3	6	9							
08	4929	X	1347	-0-	-3582	-0-	174	1	1055	2	Y	7	8	1			1
							110	3	8	9							
09	4380	X	1497	-0-	-2883	-0-	211	1	1242	2	Y	5					6
							38	3	6	9							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216962 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 9970 - 11777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	468	1	4114	2	Y	37	55	1			5
							225	3	41	9							
05	5704	X	4132	-0-	-1572	-0-	494	1	3230	2	Y	35	36	1			4
							369	3	39	9							
06	5520	X	4300	-0-	-1220	-0-	523	1	3418	2	Y	36	35	1			5
							319	3	40	9							
07	5704	X	4674	-0-	-1030	-0-	562	1	3752	2	Y	38	39	1			4
							318	3	42	9							
08	5022	X	3672	-0-	-1350	-0-	457	1	2865	2	Y	49	52	1			1
							296	3	54	9							
09	4860	X	4292	-0-	-568	-0-	473	1	3680	2	Y	27					28
							109	3	30	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219286 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10240 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	149	1	6417	2	Y	-0-					-0-
							322	3									
05	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	159	1	6323	2	Y	-0-					-0-
							642	3									
06	6960	X	5589	-0-	-1371	-0-	135	1	5036	2	Y	-0-					-0-
							418	3									
07	7192	X	5562	-0-	-1630	-0-	159	1	5021	2	Y	-0-					-0-
							382	3									
08	7192	X	5772	-0-	-1420	-0-	149	1	5152	2	Y	-0-					-0-
							471	3									
09	6900	X	6223	-0-	-677	-0-	139	1	5924	2	Y	-0-					-0-
							160	3									

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 220458 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 12422 PERF.10170 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	522	1	4586	2	Y	41	61	1			23
							251	3	45	9							
05	6293	X	5743	-0-	-550	-0-	688	1	4496	2	Y	42	43	1			22
							513	3	46	9							
06	6090	X	5021	-0-	-1069	-0-	611	1	3993	2	Y	41	40	1			23
							372	3	45	9							
07	6293	X	5470	-0-	-823	-0-	658	1	4393	2	Y	42	43	1			22
							373	3	46	9							
08	6200	X	4183	-0-	-2017	-0-	522	1	3268	2	Y	51	56	1			17
							337	3	56	9							
*09	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	759	1	5909	2	Y	27					44
							176	3	30	9							

E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223249 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	49	1	2100	2	Y	27					45
							105	3	30	9							
05	3131	X	1606	-0-	-1525	-0-	35	1	1408	2	Y	18	40	1			23
							143	3	20	9							
06	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	74	1	2750	2	Y	10					33
							228	3	11	9							
07	3131	X	2329	-0-	-802	-0-	66	1	2097	2	Y	5					38
							160	3	6	9							
08	3100	X	994	-0-	-2106	-0-	25	1	876	2	Y	12	47	1			3
							80	3	13	9							
09	3060	X	1303	-0-	-1757	-0-	29	1	1226	2	Y	14					17
							33	3	15	9							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226937 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 12957 PERF.10535 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	166	1	5044	2	Y	60	52	1			51
							256	3	66	9							
05	5828	X	5478	-0-	-350	-0-	165	1	4756	2	Y	64	61	1			54
							487	3	70	9							
06	5640	X	4830	-0-	-810	-0-	147	1	4268	2	Y	53	65	1			42
							357	3	58	9							
07	5704	X	5049	-0-	-655	-0-	156	1	4472	2	Y	72	74	1			40
							342	3	79	9							
08	5704	X	3854	-0-	-1850	-0-	123	1	3389	2	Y	26	48	1			18
							313	3	29	9							
09	5520	X	4785	-0-	-735	-0-	140	1	4452	2	Y	65	57	1			26
							121	3	72	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
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	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	114	1	4897	2	Y	23					47
							246	3	25	9							
05	5921	X	5408	-0-	-513	-0-	120	1	4781	2	Y	19	44	1			22
							486	3	21	9							
06	5730	X	4369	-0-	-1361	-0-	105	1	3920	2	Y	17					39
							325	3	19	9							
07	5921	X	3269	-0-	-2652	-0-	93	1	2948	2	Y	4					43
							224	3	4	9							
08	5890	X	2973	-0-	-2917	-0-	76	1	2640	2	Y	14	54	1			3
							242	3	15	9							
09	5280	X	4954	-0-	-326	-0-	110	1	4687	2	Y	27					30
							127	3	30	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	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	421	1	3699	2	Y	36	53	1			35
							202	3	40	9							
05	5177	X	4164	-0-	-1013	-0-	498	1	3260	2	Y	31	32	1			34
							372	3	34	9							
06	5010	X	3673	-0-	-1337	-0-	447	1	2918	2	Y	33	32	1			35
							272	3	36	9							
07	5084	X	4041	-0-	-1043	-0-	485	1	3241	2	Y	36	37	1			34
							275	3	40	9							
08	4681	X	3358	-0-	-1323	-0-	421	1	2635	2	Y	27	29	1			32
							272	3	30	9							
09	4350	X	4121	-0-	-229	-0-	452	1	3514	2	Y	46					78
							104	3	51	9							

E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232265 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10494 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234045 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10668 - 12897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	215	1	8705	2	Y	24					43
							438	3	26	9							
05	10044	X	9483	-0-	-561	-0-	218	1	8389	2	Y	21	47	1			17
							853	3	23	9							
06	10080	X	8503	-0-	-1577	-0-	236	1	7604	2	Y	26					43
							634	3	29	9							
07	10416	X	8908	-0-	-1508	-0-	230	1	8038	2	Y	27					70
							610	3	30	9							
08	10416	X	6614	-0-	-3802	-0-	175	1	5899	2	Y	-0-					70
							540	3									
*09	10928	X	10928	-0-	-0-	-0-	200	1	10417	2	Y	28					98
							280	3	31	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
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	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	50	1	1552	2	Y	-0-					72
							79	3									
05	2046	X	1097	-0-	-949	-0-	37	1	957	2	Y	4					76
							99	3	4	9							
06	1770	X	1553	-0-	-217	-0-	48	1	1378	2	Y	11					87
							115	3	12	9							
07	1798	X	1584	-0-	-214	-0-	59	1	1412	2	Y	4					91
							109	3	4	9							
08	1736	X	1222	-0-	-514	-0-	45	1	1064	2	Y	13					104
							99	3	14	9							
*09	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	59	1	1813	2	Y	17					121
							49	3	19	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	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	162	1	5035	2	Y	34	98	1			31
							255	3	37	9							
05	7254	X	5409	-0-	-1845	-0-	182	1	4724	2	Y	15					46
							486	3	17	9							
06	7020	X	5688	-0-	-1332	-0-	177	1	5069	2	Y	16					62
							424	3	18	9							
07	6851	X	5162	-0-	-1689	-0-	191	1	4603	2	Y	13					75
							354	3	14	9							
08	6541	X	4095	-0-	-2446	-0-	151	1	3597	2	Y	12					87
							334	3	13	9							
*09	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	183	1	5570	2	Y	10					97
							152	3	11	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	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	133	1	4039	2	Y	160	137	1			186
							205	3	176	9							
05	5518	X	4636	-0-	-882	-0-	137	1	3947	2	Y	134	129	1			191
							405	3	147	9							
06	5340	X	5162	-0-	-178	-0-	156	1	4515	2	Y	103	125	1			169
							378	3	113	9							
07	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	158	1	4539	2	Y	114	118	1			165
							347	3	125	9							
08	4712	X	3811	-0-	-901	-0-	120	1	3300	2	Y	79	144	1			100
							304	3	87	9							
09	5160	X	4527	-0-	-633	-0-	129	1	4117	2	Y	154	135	1			119
							112	3	169	9							

RIETHMEYER, E. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247418 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10478 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	94	1	3788	2	Y	10					38
							190	3	11	9							
05	4247	X	4159	-0-	-88	-0-	95	1	3676	2	Y	13	29	1			22
							374	3	14	9							
06	4740	X	2546	-0-	-2194	-0-	71	1	2278	2	Y	6					28
							190	3	7	9							
07	4898	X	3564	-0-	-1334	-0-	92	1	3211	2	Y	15					43
							244	3	17	9							
08	4898	X	2806	-0-	-2092	-0-	73	1	2477	2	Y	26	68	1			1
							227	3	29	9							
*09	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	89	1	4618	2	Y	19					20
							124	3	21	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 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	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	184	1	1612	2	Y	39	58	1			22
							88	3	43	9							
05	3751	X	1820	-0-	-1931	-0-	216	1	1416	2	Y	24	25	1			21
							162	3	26	9							
06	3630	X	2563	-0-	-1067	-0-	311	1	2031	2	Y	29	28	1			22
							189	3	32	9							
07	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	307	1	2048	2	Y	32	33	1			21
							174	3	35	9							
08	2108	X	1076	-0-	-1032	-0-	134	1	837	2	Y	17	18	1			20
							86	3	19	9							
09	2550	X	205	-0-	-2345	-0-	18	1	136	2	Y	43					63
							4	3	47	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	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	87	1	2708	2	Y	31	92	1			11
							137	3	34	9							
05	3007	X	2371	-0-	-636	-0-	80	1	2068	2	Y	10					21
							212	3	11	9							
06	3000	X	2459	-0-	-541	-0-	77	1	2191	2	Y	7					28
							183	3	8	9							
07	3100	X	1569	-0-	-1531	-0-	58	1	1400	2	Y	3					31
							108	3	3	9							
08	3100	X	1149	-0-	-1951	-0-	42	1	1012	2	Y	1					32
							94	3	1	9							
09	2970	X	831	-0-	-2139	-0-	26	1	783	2	Y	1					33
							21	3	1	9							

SMITH PRODUCTION INC. 789662
BTLT WELL #: H 1 RRCID -> 255468 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 11422 PERF.10268 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-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-

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.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-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-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-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 (5,400) 45841 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 48 RRCID -> 268882 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 5564 - 5570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	357	349 0		8
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	372	371 0		9
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	354	354 0		9
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	376	375 0		10
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	396	397 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	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JAY SIMMONS (8000) 45897 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
VILLARREAL WELL #: A 3 RRCID -> 148218 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 8735 - 8785

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

JEFFRESS (VICKSBURG O) 46088 180 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BRANN, REGINA WELL #: 9 RRCID -> 178772 COMPL. DATE 07/09/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7949 - 8294

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
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- B	-0-					N	-0-					20

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
COATES-DORCHESTER WELL #: 1 RRCID -> 277799 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7766 - 8186

04	13950		7838	-0-	-6112	-0-	428	1	7347	2	Y	57					113
							63	9									
05	8990	#	7627	-0-	-1363	-0-	502	1	7068	2	Y	52	85	1			80
							57	9									
06	8700	#	6741	-0-	-1959	-0-	564	1	6113	2	Y	58					138
							64	9									
07	8990	#	7026	-0-	-1964	-0-	421	1	6524	2	Y	74	144	1			68
							81	9									
08	8773	#	6409	-0-	-2364	-0-	389	1	5958	2	Y	56					124
							62	9									
09	0		6408	-0-	6408 B	6408	405	1	5940	2	Y	57					181
							63	9									

COATES-DORCHESTER WELL #: 3 RRCID -> 282329 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7176 - 7396

04	0		710	-0-	710	200954	38	1	649	2	Y	21					59
							23	9									
05	29910		-0-	-0-	-29910	171044					Y	-0-	59	1			-0-
06	29910		371	-0-	-29539	141505	31	1	337	2	Y	3					3
							3	9									
07	30907		147	-0-	-30760	110745	9	1	137	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	30907		-0-	-0-	-30907	79838					Y	-0-					1
09	0		-0-	-0-	-0- B	79838					Y	-0-					1

JEFFRESS (VICKSBURG P) 46088 190 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178391 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 8805 - 8870

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 (VICKSBURG P) //CONT.// 46088 190 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 179057 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7932 - 8073

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 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
04	672 N	672	-0-	-0-	B	-0-	52	1	5	2	N	-0-					20
							615	3									
05	735 N	735	-0-	-0-	B	-0-	58	1	6	2	N	-0-					20
							671	3									
06	780 N	660	-0-	-120	B	-0-	56	1	6	2	N	-0-					20
							598	3									
07	645 N	645	-0-	-0-	B	-0-	59	1	6	2	N	1					21
							579	3	1	9							
08	610 N	610	-0-	-0-	B	-0-	60	1	5	2	N	-0-					21
							545	3									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
*09	673 N	673	-0-	-0-	B	-0-	65	1	6	2	N	-0-					21
							602	3									

JEFFRESS (VICKSBURG P) //CONT.// 46088 190 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
COATES ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 243622 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7728 - 7787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	288	1	355	2	Y	4					69
							4	9									
05	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	281	1	410	2	Y	4	59	1			14
							4	9									
06	565	N	386	-0-	-179 B	-0-	178	1	204	2	Y	4					18
							4	9									
07	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	28	1	430	2	Y	8					26
							9	9									
08	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	21	1	319	2	Y	7					33
							8	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	18	1	269	2	Y	-0-					33

JEFFRESS (VICKSBURG Q) 46088 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BRANN, REGINA WELL #: 9 RRCID -> 178379 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7949 - 9091

04	420	N	302	-0-	-118	-0-	23	1	2	2	N	1	1	8			15
							276	3	1	9							
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	69	1	7	2	N	6	6	8			15
							797	3	7	9							
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	36	1	4	2	N	5	5	8			15
							384	3	6	9							
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	66	1	6	2	N	6	6	8			15
							648	3	7	9							
08	868	N	823	-0-	-45	-0-	79	1	7	2	N	15	2	1	13	8	15
							720	3	17	9							
*09	806	N	806	-0-	-0-	-0-	78	1	7	2	N	4	4	8			15
							717	3	4	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-

JEFFRESS (VICKSBURG Q) //CONT.// 46088 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CASTILLO-FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 179731 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8547 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 -> 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					40
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

JEFFRESS (VICKSBURG S) 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 178102 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9244 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	270	1	29	2	N	26	18	8			40
							3212	3	29	9							
05	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	247	1	26	2	N	36	36	8			40
							2871	3	40	9							
06	2040	X	2024	-0-	-16	-0-	169	1	17	2	N	34	30	8			44
							1801	3	37	9							
07	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	217	1	21	2	N	20	17	8			47
							2134	3	22	9							
08	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	236	1	21	2	N	51	6	1	40	8	52
							2147	3	56	9							
*09	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	248	1	24	2	N	63	10	8			105
							2287	3	69	9							

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178639 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9263 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0			-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-

BRANN, REGINA WELL #: 10 RRCID -> 181473 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9367 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 186837 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8810 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, PETER WELL #: 2 RRCID -> 204672 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8792 - 9067

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

CASTILLO FLORES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211193 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10522 - 10529

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			22
05	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					22
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	54	1	5	2	N	22	22	8			22
							569	3	24	9							
07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	181	1	17	2	N	44	44	8			22
							1777	3	48	9							
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	N	81	81	8			22
							89	9									
*09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	116	1	11	2	N	43	43	8			22
							1066	3	47	9							

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					20
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					20
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					20
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					20
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

COATES GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 279114 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 12946 PERF. 8600 - 8710

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
COATES-DORCHESTER WELL #: 2 RRCID -> 223013 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8408 - 8538

04	2940	N	2926	-0-	-14	-0-	158 46	1 9	2722	2	Y	42					65
05	3069	X	2174	-0-	-895	-0-	143 20	1 9	2011	2	Y	18	44	1			39
06	2970	X	353	-0-	-2617	-0-	29 8	1 9	316	2	Y	7					46
07	3069	X	2589	-0-	-480	-0-	156 17	1 9	2416	2	Y	15	43	1			18
08	3069	X	1779	-0-	-1290	-0-	108 20	1 9	1651	2	Y	18					36
09	2514	X	2366	-0-	-148	-0-	149 29	1 9	2188	2	Y	26					62

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-	-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-

COATES-DORCHESTER WELL #: 3 RRCID -> 230598 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8427 - 8630

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/02/2017 - W/O TO 04-230598

COATES ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 242042 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8746 - 8770

04	1290	N	986	-0-	-304	-0-	437 11	1 9	538	2	Y	10					129
05	1302	N	1220	-0-	-82	-0-	494 7	1 9	719	2	Y	6	111	1			24
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	547 3	1 9	625	2	Y	3					27
07	1023	N	914	-0-	-109	-0-	53 37	1 9	824	2	Y	34					61
08	1209	N	1041	-0-	-168	-0-	63 15	1 9	963	2	Y	14					75
09	1170	N	824	-0-	-346	-0-	52 9	1 9	763	2	Y	8					83

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BTLT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182980 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9246 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
VAN SCHERPE, PETER WELL #: 3 J RRCID -> 122994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8458 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 4 RRCID -> 182713 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 11357 PERF. 9050 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 6 RRCID -> 249058 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9267 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
CANTERA OPERATING, LLC 129692
JEFFRESS, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 153857 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 12528 PERF. 9529 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 170037 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9958 - 10166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

04	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	380	1	40	2	N	26	26	8		157
						4522	3	29	9						
05	5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	434	1	46	2	N	50	172	1	35 8	-0-
						5049	3	55	9						
06	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	435	1	44	2	N	30	30	8		-0-
						4624	3	33	9						
07	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	472	1	46	2	N	18	18	8		-0-
						4642	3	20	9						
08	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	476	1	42	2	N	52	7	1	45 8	-0-
						4325	3	57	9						
*09	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	424	1	40	2	N	9	9	8		-0-
						3912	3	10	9						

BRANN, REGINA "SIDETRACK" WELL #: 1 RRCID -> 174304 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 13064 PERF.10239 - 11234

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JEFFRESS, J. D. WELL #: 27 RRCID -> 178433 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9675 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

JEFFRESS, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 181031 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 12939 PERF. 9518 - 9739

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 #: 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 (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

JEFFRESS, J. D. WELL #: 30 RRCID -> 181917 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 11001 PERF. 9616 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 #: 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-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 31 RRCID -> 183769 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9622 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JEFFRESS, J. D. WELL #: 39 RRCID -> 229975 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10298 - 10335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
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-

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	270 N	249	-0-	-21	-0-	27	1	222	3	Y	-0-					-0-
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	27	1	226	3	Y	-0-					-0-
06	240 N	228	-0-	-12	-0-	28	1	200	3	Y	-0-					-0-
07	248 N	234	-0-	-14	-0-	31	1	203	3	Y	-0-					-0-
08	248 N	227	-0-	-21	-0-	31	1	195	3	Y	1					1
						1	9									
09	240 N	228	-0-	-12	-0-	26	1	194	3	Y	7	4	1			4
						8	9									

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 5 RRCID -> 180766 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 11314 PERF. 9512 - 10383

04	757 N	757	-0-	-0-	-0-	75	1	607	3	Y	68	71	1			41
						75	9									
05	820 N	820	-0-	-0-	-0-	75	1	626	3	Y	108	94	1			55
						119	9									
06	718 N	718	-0-	-0-	-0-	79	1	554	3	Y	77	101	1			31
						85	9									
07	775 N	762	-0-	-13	-0-	91	1	599	3	Y	65	49	1			47
						72	9									
08	806 N	791	-0-	-15	-0-	96	1	600	3	Y	86	56	1			77
						95	9									
*09	724 N	724	-0-	-0-	-0-	75	1	565	3	Y	76	101	1			52
						84	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
CANTERA OPERATING, LLC 129692

JEFFRESS, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 047651 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 12076 PERF.11414 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	N	660	-0-	-1860	-0-	49	1	5	2	Y	15	1	8			84
							589	3	17	9							
05	775	N	750	-0-	-25	-0-	59	1	6	2	Y	-0-					84
							685	3									
06	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	167	1	17	2	Y	5	2	8			87
							1776	3	6	9							
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	88	1	9	2	Y	4	1	8			90
							870	3	4	9							
08	744	N	493	-0-	-251	-0-	46	1	4	2	Y	21	1	8			110
							420	3	23	9							
09	1980	N	1266	-0-	-714	-0-	122	1	12	2	Y	9	106	1			13
							1122	3	10	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
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	18	1	2	2	N	14					61
							218	3	15	9							
05	341	N	164	-0-	-177	-0-	13	1	1	2	N	-0-					61
							150	3									
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	23	1	2	2	N	-0-					61
							247	3									
07	248	N	33	-0-	-215	-0-	3	1	30	3	N	-0-					61
08	155	N	22	-0-	-133	-0-	2	1	20	3	N	-0-					61
09	270	N	23	-0-	-247	-0-	2	1	21	3	N	-0-					61

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-

VAN SCHERPE "B" WELL #: RRCID -> 123606 COMPL. DATE 02/24/1987 TOTAL DEPTH 12521 PERF.11208 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			5
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			5
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5	0	-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/16/2014

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JEFFRESS, J.D. WELL #: 18 RRCID -> 153591 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9611 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	38	1	4	2	N	4	4	8			35
							451	3	4	9							
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	43	1	5	2	N	3	3	8			35
							501	3	3	9							
06	480	N	479	-0-	-1	-0-	41	1	4	2	N	2	2	8			35
							432	3	2	9							
07	496	N	482	-0-	-14	-0-	44	1	4	2	N	3	3	8			35
							431	3	3	9							
08	496	N	267	-0-	-229	-0-	26	1	2	2	N	6	1	1	5	8	35
							232	3	7	9							
*09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	58	1	5	2	N	1	1	8			35
							534	3	1	9							

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

04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	29	1	3	2	N	42	40	1			60
							346	3	46	9							
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	44	1	5	2	N	37	67	1			30
							515	3	41	9							
06	540	N	503	-0-	-37	-0-	43	1	4	2	N	-0-					30
							456	3									
07	434	N	394	-0-	-40	-0-	33	1	3	2	N	33					63
							322	3	36	9							
08	620	N	411	-0-	-209	-0-	34	1	3	2	N	59	94	1			28
							309	3	65	9							
09	510	N	395	-0-	-115	-0-	38	1	4	2	N	-0-					28
							353	3									

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, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 171570 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 12939 PERF.11158 - 11204

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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 U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JEFFRESS, J. D. WELL #: 3A RRCID -> 172515 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11234 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	538	1	57	2	N	26					49
							6410	3	29	9							
05	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	589	1	63	2	N	67	41	1			75
							6854	3	74	9							
06	6450	X	6164	-0-	-286	-0-	523	1	53	2	N	22					97
							5564	3	24	9							
07	7037	X	6914	-0-	-123	-0-	628	1	61	2	N	47	52	1			92
							6173	3	52	9							
08	7037	X	6133	-0-	-904	-0-	597	1	53	2	N	52					144
							5426	3	57	9							
09	6810	X	6145	-0-	-665	-0-	592	1	56	2	N	38	159	1			23
							5455	3	42	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-

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 221282 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11184 - 11811

04	2670	N	643	-0-	-2027	-0-	48	1	5	2	N	20	62	1			10
							568	3	22	9							
05	2883	N	51	-0-	-2832	-0-	4	1	47	3	N	-0-					10
06	2160	N	12	-0-	-2148	-0-	1	1	11	3	N	-0-					10
07	651	N	59	-0-	-592	-0-	5	1	1	2	N	-0-					10
							53	3									
08	62	N	20	-0-	-42	-0-	2	1	18	3	N	-0-					10
*09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	1	2	N	-0-					10
							89	3									

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-

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VAN SCHERPE P. GAS UNIT "B" WELL #: 13 RRCID -> 227887 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11318 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

04	4590	X	3803	-0-	-787	-0-	291	1	31	2	N	11	1	8			50
							3469	3	12	9							
05	4743	X	3430	-0-	-1313	-0-	268	1	28	2	N	18	2	8			66
							3114	3	20	9							
06	4380	X	2353	-0-	-2027	-0-	196	1	20	2	N	47	1	8			112
							2085	3	52	9							
07	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	754	1	73	2	N	70	138	1	1	8	43
							7409	3	77	9							
08	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	666	1	59	2	N	85	1	8			127
							6044	3	94	9							
*09	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	463	1	44	2	N	42	87	1			82
							4267	3	46	9							

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BTLT WELL #: C 3 RRCID -> 249714 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11520 - 11750

04	T. A.		1273	-0-	1273	1273	1238	2	35	9	Y	32	55	0			24
05	T. A.		2370	-0-	2370	3643	2297	2	73	9	Y	66					90
06	T. A.		5918	-0-	5918	9561	5856	2	62	9	Y	56	82	0			64
07	11000	X	1439	-0-	-9561	-0-	1356	2	83	9	Y	75	85	0			54
*08	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1625	2	36	9	Y	33					87
*09	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2803	2	63	9	Y	57	100	0			44

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
CANTERA OPERATING, LLC 129692
VAN SCHERPE "B" WELL #: 1 RRCID -> 053920 COMPL. DATE 11/04/1972 TOTAL DEPTH 12673 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 9 RRCID -> 059734 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11360 - 11605

04	600	N	569	-0-	-31	-0-	43	1	5	2	N	4	4	8			-0-
							517	3	4	9							
05	620	N	619	-0-	-1	-0-	48	1	5	2	N	6	6	8			-0-
							559	3	7	9							
06	600	N	557	-0-	-43	-0-	47	1	5	2	N	1	1	8			-0-
							504	3	1	9							
07	589	N	587	-0-	-2	-0-	54	1	5	2	N	1	1	8			-0-
							527	3	1	9							
08	620	N	564	-0-	-56	-0-	55	1	5	2	N	1	1	8			-0-
							503	3	1	9							
09	570	N	541	-0-	-29	-0-	52	1	5	2	N	-0-					-0-
							484	3									

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

04	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	293	1	31	2	N	73					102
							3495	3	80	9							
05	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	329	1	35	2	N	88	164	1	2	8	24
							3831	3	97	9							
06	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	329	1	33	2	N	72	56	1	2	8	38
							3500	3	79	9							
07	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	358	1	35	2	N	54	67	1	1	8	24
							3522	3	59	9							
08	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	375	1	33	2	N	91	76	1	2	8	37
							3407	3	100	9							
*09	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	353	1	33	2	N	68	69	1			36
							3253	3	75	9							

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
04	9510	X	9158	-0-	-352	-0-	698	1	74	2	N	65	6	8			105
							8314	3	72	9							
05	9944	X	9944	-0-	-0-	-0-	775	1	82	2	N	64	128	1	6	8	35
							9017	3	70	9							
06	9570	X	8813	-0-	-757	-0-	750	1	76	2	N	14	2	8			47
							7972	3	15	9							
07	9889	X	9557	-0-	-332	-0-	864	1	83	2	N	107	67	1			87
							8492	3	118	9							
08	9951	X	9183	-0-	-768	-0-	896	1	79	2	N	62	86	1	3	8	60
							8140	3	68	9							
09	9630	X	8731	-0-	-899	-0-	843	1	80	2	N	36	1	8			95
							7768	3	40	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-

COATES, G. WELL #: 3 RRCID -> 194772 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF. N/A

04	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	129	1	14	2	N	-0-					12
							1542	3									
05	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	139	1	15	2	N	-0-					12
							1619	3									
06	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	163	1	17	2	N	-0-					12
							1731	3									
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	130	1	13	2	N	-0-					12
							1275	3									
08	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	168	1	15	2	N	-0-					12
							1522	3									
*09	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	189	1	18	2	N	1	1	8			12
							1745	3	1	9							

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VAN SCHERPE GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 215227 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11561 - 12524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: RRCID -> 219666 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11224 - 11420

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/27/2014

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 221995 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11184 - 11811

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

04	5970	X	5329	-0-	-641	-0-	396	1	42	2	N	155	126	1	1	8	91
							4720	3	171	9							
05	6169	X	5834	-0-	-335	-0-	443	1	47	2	N	178	225	1	1	8	43
							5148	3	196	9							
06	5790	X	5231	-0-	-559	-0-	437	1	44	2	N	101	77	1	2	8	65
							4639	3	111	9							
07	5766	X	5528	-0-	-238	-0-	490	1	47	2	N	156	195	1	1	8	25
							4819	3	172	9							
08	5828	X	5251	-0-	-577	-0-	501	1	44	2	N	144	153	1	2	8	14
							4548	3	158	9							
09	5640	X	4996	-0-	-644	-0-	470	1	44	2	N	140	130	1	1	8	23
							4328	3	154	9							

VAN SCHERPE, P. GAS UNIT "B" WELL #: 13 RRCID -> 227844 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11318 - 11658

04	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	316	1	34	2	N	71	63	1			20
							3767	3	78	9							
05	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	326	1	35	2	N	66	1	8			85
							3797	3	73	9							
06	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	314	1	32	2	N	59	111	1	2	8	31
							3342	3	65	9							
07	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	355	1	34	2	N	52	69	1	1	8	13
							3489	3	57	9							
08	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	363	1	32	2	N	24	1	1	1	8	35
							3300	3	26	9							
*09	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	327	1	31	2	N	17	39	1			13
							3016	3	19	9							

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. 945936
WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 050508 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11464 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10680	X	6841	-0-	-3839	-0-	736 133	1 9	5972	3	Y	121	123	1			72
05	10509	X	5948	-0-	-4561	-0-	613 210	1 9	5125	3	Y	191	166	1			97
06	9240	X	4842	-0-	-4398	-0-	584 149	1 9	4109	3	Y	135	179	1			53
07	7750	X	4787	-0-	-2963	-0-	619 105	1 9	4063	3	Y	95	80	1			68
08	7068	X	4494	-0-	-2574	-0-	610 81	1 9	3803	3	Y	74	68	1			74
*09	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	914 117	1 9	6868	3	Y	106	112	1			68

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 055065 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 12869 PERF.11557 - 11733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 3ST RRCID -> 064569 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 11834 PERF.11495 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	590 70	1 9	4791	3	Y	64	51	1			30
05	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	615 61	1 9	5145	3	Y	55	64	1			21
06	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	687 73	1 9	4836	3	Y	66	67	1			20
07	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	777 81	1 9	5100	3	Y	74	48	1			46
08	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	844 96	1 9	5260	3	Y	87	80	1			53
*09	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	688 139	1 9	5170	3	Y	126	113	1			66

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	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	114 10	1 9	928	3	Y	9	9	1			6
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	158 15	1 9	1321	3	Y	14	13	1			7
06	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	183 15	1 9	1289	3	Y	14	14	1			7
07	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	185 30	1 9	1212	3	Y	27	17	1			17
08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	208 20	1 9	1296	3	Y	18	17	1			18
*09	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	174 37	1 9	1305	3	Y	34	30	1			22

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	350	N	350	-0-	-0-	-0-	38	1	309	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	42	1	350	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	57	1	400	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	64	1	417	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	65	1	406	3	Y	3	1	1			3
							3	9									
*09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	45	1	339	3	Y	8	6	1			5
							9	9									

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 8 RRCID -> 187000 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11300 - 11662

04	19028	X	19028	-0-	-0-	-0-	2069	1	16795	3	Y	149	130	1			85
							164	9									
05	18476	X	3835	-0-	-14641	-0-	404	1	3378	3	Y	48	101	1			32
							53	9									
06	16890	X	250	-0-	-16640	-0-	31	1	216	3	Y	3	30	1			5
							3	9									
07	19654	X	3	-0-	-19651	-0-	3	3			Y	-0-	4	1			1
08	19654	X	4	-0-	-19650	-0-	1	1	3	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	19020	X	-0-	-0-	-19020	-0-					Y	-0-					-0-

RUSSELL RENTFRO WELL #: 7 RRCID -> 224306 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11214 - 12775

04	14610	X	13387	-0-	-1223	-0-	1447	1	11746	3	Y	176	141	1			84
							194	9									
05	16695	X	16695	-0-	-0-	-0-	1765	1	14759	3	Y	155	179	1			60
							171	9									
06	14307	X	14307	-0-	-0-	-0-	1755	1	12356	3	Y	178	186	1			52
							196	9									
07	14291	X	14248	-0-	-43	-0-	1858	1	12191	3	Y	181	121	1			112
							199	9									
08	15190	X	13020	-0-	-2170	-0-	1772	1	11049	3	Y	181	186	1			107
							199	9									
*09	15943	X	15943	-0-	-0-	-0-	1852	1	13918	3	Y	157	172	1			92
							173	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-

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUSSELL RENTFRO WELL #: 8 RRCID -> 232153 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11262 - 12562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9360	X	8758	-0-	-602	-0-	92	1	8527	3	Y	126	109	1			51
							139	9									
05	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	85	1	8965	3	Y	104	117	1			38
							114	9									
06	10920	X	8232	-0-	-2688	-0-	82	1	8025	3	Y	114	116	1			36
							125	9									
07	11284	X	6786	-0-	-4498	-0-	79	1	6607	3	Y	91	60	1			67
							100	9									
08	11284	X	6560	-0-	-4724	-0-	87	1	6393	3	Y	73	95	1			45
							80	9									
09	8880	X	7725	-0-	-1155	-0-	86	1	7560	3	Y	72	78	1			39
							79	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	5100	X	3937	-0-	-1163	-0-	421	1	3421	3	Y	86	78	1			33
							95	9									
05	5270	X	2772	-0-	-2498	-0-	289	1	2418	3	Y	59	63	1			29
							65	9									
06	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	582	1	4100	3	Y	90	100	1			19
							99	9									
07	4092	X	3416	-0-	-676	-0-	443	1	2909	3	Y	58	27	1			50
							64	9									
08	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	628	1	3916	3	Y	99	90	1			59
							109	9									
09	4770	X	3669	-0-	-1101	-0-	421	1	3163	3	Y	77	83	1			53
							85	9									

JEFFRESS (VICKSBURG W) 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
COATES, GEORGE ETAL WELL #: 1 RRCID -> 049529 COMPL. DATE 01/06/1970 TOTAL DEPTH 12946 PERF. N/A

04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2017

JEFFRESS, J.D. WELL #: 8 RRCID -> 058250 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11254 - 12402

04	15119	X	15119	-0-	-0-	-0-	1154	1	123	2	N	88	1	8			169
							13745	3	97	9							
05	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	731	1	78	2	N	69	169	1	2	8	67
							8501	3	76	9							
06	11073	X	11073	-0-	-0-	-0-	941	1	96	2	N	28	1	8			94
							10005	3	31	9							
07	16978	X	16978	-0-	-0-	-0-	1543	1	149	2	N	106	124	1	1	8	75
							15169	3	117	9							
08	14562	X	14562	-0-	-0-	-0-	1425	1	126	2	N	61	104	1	2	8	30
							12944	3	67	9							
*09	15430	X	15430	-0-	-0-	-0-	1488	1	141	2	N	80					110
							13713	3	88	9							

JEFFRESS (VICKSBURG W) //CONT.// 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JEFFRESS, J.D. WELL #: 19 RRCID -> 162445 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12022 - 12487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	145	1	15	2	N	35	59	1	1	8	26
							1731	3	39	9							
05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	141	1	15	2	N	49	59	1	1	8	15
							1636	3	54	9							
06	1440	N	1323	-0-	-117	-0-	113	1	11	2	N	1	1	8			15
							1198	3	1	9							
07	1488	N	1366	-0-	-122	-0-	117	1	11	2	N	75	75	1			15
							1155	3	83	9							
08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	150	1	13	2	N	-0-					15
							1359	3									
*09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	147	1	14	2	N	-0-					15
							1351	3									

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 175358 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12025 - 12174

04	1350	N	1238	-0-	-112	-0-	87	1	9	2	N	100	129	1	1	8	36
							1032	3	110	9							
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	91	1	10	2	N	117	130	1			23
							1054	3	129	9							
06	1200	N	1092	-0-	-108	-0-	92	1	9	2	N	12					35
							978	3	13	9							
07	1271	N	1130	-0-	-141	-0-	95	1	9	2	N	82	100	1			17
							936	3	90	9							
08	1271	N	1074	-0-	-197	-0-	98	1	9	2	N	70	79	1	1	8	7
							890	3	77	9							
09	1080	N	1024	-0-	-56	-0-	99	1	9	2	N	-0-					7
							916	3									

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-

JEFFRESS (VICKSBURG W) //CONT.// 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES, G. WELL #: 3 RRCID -> 194773 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12346 - 12536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176689 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 13172 PERF.12714 - 12818

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	13800 X	1773	-0-	-12027	-0-	183	1	1485	3	Y	95	85	1			60
						105	9									
05	17905 X	17905	-0-	-0-	-0-	1892	1	15824	3	Y	171	145	1			86
						1	4	188	9							
06	14369 X	14369	-0-	-0-	-0-	1770	1	12460	3	Y	126	160	1			52
						139	9									
07	13816 X	13816	-0-	-0-	-0-	1808	1	11864	3	Y	131	92	1			91
						144	9									
08	14260 X	11076	-0-	-3184	-0-	1510	1	9414	3	Y	138	102	1			127
						152	9									
09	13800 X	13166	-0-	-634	-0-	1529	1	11492	3	Y	132	171	1			88
						145	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-

JEFFRESS (VICKSBURG W) //CONT.// 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243584 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11232 - 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	4080	X	2984	-0-	-1096	-0-	319	1	2586	3	Y	72	74	1			43
							79	9									
05	4216	X	3484	-0-	-732	-0-	359	1	3002	3	Y	112	98	1			57
							123	9									
06	4080	X	3375	-0-	-705	-0-	408	1	2876	3	Y	83	106	1			34
							91	9									
07	4216	X	3515	-0-	-701	-0-	454	1	2978	3	Y	75	57	1			52
							83	9									
08	4185	X	3457	-0-	-728	-0-	469	1	2921	3	Y	61	53	1			60
							67	9									
09	3390	X	3319	-0-	-71	-0-	383	1	2879	3	Y	52	75	1			37
							57	9									

JEFFRESS (VICKSBURG 6700) 46088 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
CASTILLO-FLORES GU WELL #: 4 RRCID -> 275426 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6890 - 6900

04	3600		1474	-0-	-2126	73196	113	1	12	2	N	4	4	8			37
							1345	3	4	9							
05	3720		1556	-0-	-2164	71032	122	1	13	2	N	5	5	8			37
							1415	3	6	9							
06	3600		1094	-0-	-2506	68526	93	1	9	2	N	4	4	8			37
							988	3	4	9							
07	3720		759	-0-	-2961	65565	69	1	7	2	N	3	3	8			37
							680	3	3	9							
08	3720		736	-0-	-2984	62581	72	1	6	2	N	4	4	8			37
							654	3	4	9							
*09	3600		1418	-0-	-2182	60399	137	1	13	2	N	5	5	8			37
							1262	3	6	9							

JEFFRESS (VICKSBURG 7100) 46088 927 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
FARLEY WELL #: A 1 RRCID -> 242300 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6960 - 6980

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 (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-	-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-

JEFFRESS, E. (HURD) 46089 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
COATES 'A' WELL #: 31 RRCID -> 278201 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6842 - 6854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
CANTERA OPERATING, LLC 129692
COATES 'A' WELL #: 31 RRCID -> 277522 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7190 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					75
07	0	N	-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

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
PENNZOIL FEE WELL #: 1V RRCID -> 163430 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9824 - 10919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	753	-0-	-357	-0-	56 672	1 3	6 19	2 9	N	17	12	8			89
05	1147	X	1018	-0-	-129	-0-	77 890	1 3	8 43	2 9	N	39	31	8			97
06	1110	X	967	-0-	-143	-0-	79 844	1 3	8 36	2 9	N	33	1	8			129
07	1085	X	1012	-0-	-73	-0-	92 900	1 3	9 11	2 9	N	10	96	1	1	8	42
08	1023	X	1022	-0-	-1	-0-	100 904	1 3	9 9	2 9	N	8	1	8			49
09	990	X	986	-0-	-4	-0-	96 881	1 3	9	2	N	-0-					49

COATES "A" WELL #: 26 RRCID -> 178637 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9110 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "C" WELL #: 1J RRCID -> 179878 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 13490 PERF. 9492 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	X	309	-0-	-441	-0-	24	1	3	2	N	-0-					10
							282	3									
05	775	X	491	-0-	-284	-0-	38	1	4	2	N	2	2	8			10
							447	3	2	9							
06	708	X	708	-0-	-0-	-0-	60	1	6	2	N	1	1	8			10
							641	3	1	9							
07	789	X	789	-0-	-0-	-0-	72	1	7	2	N	1	1	8			10
							709	3	1	9							
08	694	X	694	-0-	-0-	-0-	68	1	6	2	N	2	2	8			10
							618	3	2	9							
09	720	X	406	-0-	-314	-0-	39	1	4	2	N	-0-					10
							363	3									

COATES "B" WELL #: 6 RRCID -> 180312 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13622 PERF. 9003 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	X	1024	-0-	-296	-0-	78	1	8	2	N	14	2	8			47
							923	3	15	9							
05	1364	X	1003	-0-	-361	-0-	78	1	8	2	N	11	6	8			52
							905	3	12	9							
06	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	107	1	11	2	N	67	74	1	5	8	40
							1142	3	74	9							
07	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	247	1	24	2	N	14	14	8			40
							2427	3	15	9							
08	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	264	1	23	2	N	49	7	1	42	8	40
							2396	3	54	9							
*09	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	198	1	19	2	N	28	8	8			60
							1823	3	31	9							

COATES "C" WELL #: 4 RRCID -> 181831 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9016 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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

COATES "C" WELL #: 3 RRCID -> 182063 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF. 9535 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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

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, E. (VICKSBURG O\P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					42
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					42
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					42
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					42
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					42
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					42

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
DEATRICK WELL #: 1 RRCID -> 191661 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 8218 - 8870

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-

DEATRICK WELL #: 7 RRCID -> 193125 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9010

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	31	1			21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	28	1			26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	31	1			26
*09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5 20	1 9	65	3	Y	18					44

DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 193220 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8640 - 9029

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-

DEATRICK WELL #: 6 RRCID -> 193333 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8166 - 9058

04	750	N	338	-0-	-412	-0-	24 12	1 9	302	3	Y	11					37
05	558	N	376	-0-	-182	-0-	27 19	1 9	330	3	Y	17	32	1			22
06	450	N	350	-0-	-100	-0-	26 15	1 9	309	3	Y	14					36
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	37 20	1 9	454	3	Y	18	28	1			26
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	32 34	1 9	393	3	Y	31	31	1			26
09	360	N	274	-0-	-86	-0-	19 20	1 9	235	3	Y	18					44

DEATRICK WELL #: 8 RRCID -> 193375 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 8686 - 9055

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, E. (VICKSBURG O\P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BRANN, REGINA WELL #: 7 RRCID -> 274842 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7800 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13740	X	11803	-0-	-1937	-0-	900	1	96	2	N	77	189	1	8	8	35
							10722	3	85	9							
05	13981	X	12257	-0-	-1724	-0-	958	1	102	2	N	50	10	8			75
							11142	3	55	9							
06	13320	X	11355	-0-	-1965	-0-	961	1	98	2	N	78	115	1	10	8	28
							10210	3	86	9							
07	13299	X	11439	-0-	-1860	-0-	1039	1	100	2	N	80	6	8			102
							10212	3	88	9							
08	13082	X	10844	-0-	-2238	-0-	1057	1	94	2	N	86	134	1	7	8	47
							9598	3	95	9							
*09	11850	X	9999	-0-	-1851	-0-	966	1	92	2	N	33	8	8			72
							8905	3	36	9							

BRANN, REGINA WELL #: 6 RRCID -> 274869 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7388 - 7408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9750	X	8339	-0-	-1411	-0-	631	1	67	2	N	110	5	8			144
							7520	3	121	9							
05	10044	X	8614	-0-	-1430	-0-	672	1	71	2	N	51	84	1	7	8	104
							7815	3	56	9							
06	9480	X	7863	-0-	-1617	-0-	666	1	68	2	N	50	98	1	6	8	50
							7074	3	55	9							
07	9486	X	7772	-0-	-1714	-0-	707	1	68	2	N	42	5	8			87
							6951	3	46	9							
08	9176	X	7407	-0-	-1769	-0-	723	1	64	2	N	50	55	1	8	8	74
							6565	3	55	9							
*09	8340	X	6945	-0-	-1395	-0-	669	1	63	2	N	44	11	8			107
							6165	3	48	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
04	2340	N	1701	-0-	-639	-0-	130	1	14	2	N	8	5	8			45
							1548	3	9	9							
05	2232	N	2187	-0-	-45	-0-	171	1	18	2	N	12	5	8			52
							1985	3	13	9							
06	2040	N	1537	-0-	-503	-0-	131	1	13	2	N	3	3	8			52
							1390	3	3	9							
07	1767	N	1606	-0-	-161	-0-	147	1	14	2	N	1	1	8			52
							1444	3	1	9							
08	2201	N	1444	-0-	-757	-0-	142	1	13	2	N	1	1	8			52
							1288	3	1	9							
*09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	163	1	15	2	N	2	2	8			52
							1505	3	2	9							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) //CONT.// 46089 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	19	1	2	2	N	-0-					22
							226	3									
05	310	N	296	-0-	-14	-0-	23	1	2	2	N	-0-					22
							271	3									
06	510	N	49	-0-	-461	-0-	4	1	45	3	N	-0-					22
07	248	N	243	-0-	-5	-0-	22	1	2	2	N	-0-					22
							219	3									
08	310	N	78	-0-	-232	-0-	8	1	1	2	N	-0-					22
							69	3									
09	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	3			N	-0-					22

COATES 'A' WELL #: 38 RRCID -> 274916 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 7448 - 7474

04	1500	N	645	-0-	-855	-0-	50	1	5	2	N	-0-					56
							590	3									
05	1333	N	4	-0-	-1329	-0-	4	3			N	-0-					56
06	1140	N	4	-0-	-1136	-0-	4	3			N	-0-					56
07	682	N	7	-0-	-675	-0-	1	1	6	3	N	-0-					56
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					56
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	20					76

CASTILLO FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 274930 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7783 - 7842

04	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	160	1	17	2	N	4	4	8			83
							1904	3	4	9							
05	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	163	1	17	2	N	5	5	8			83
							1891	3	6	9							
06	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	145	1	15	2	N	7	4	8			86
							1536	3	8	9							
07	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	165	1	16	2	N	32	69	1	3	8	46
							1618	3	35	9							
08	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	139	1	12	2	N	4	4	8			46
							1262	3	4	9							
*09	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	145	1	14	2	N	4	4	8			46
							1332	3	4	9							

VAN SCHERPE GAS UNIT 'B' WELL #: 2 RRCID -> 275011 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 12521 PERF. 5590 - 6300

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	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-

SALINAS, M. WELL #: 12 RRCID -> 275519 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8162 - 8184

04	1500	N	1260	-0-	-240	-0-	97	1	10	2	N	-0-					48
							1153	3									
05	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	105	1	11	2	N	11	11	8			48
							1227	3	12	9							
06	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	105	1	11	2	N	186	191	1	2	8	41
							1114	3	205	9							
07	1302	N	1251	-0-	-51	-0-	112	1	11	2	N	22					63
							1104	3	24	9							
08	1364	N	1193	-0-	-171	-0-	116	1	10	2	N	11					74
							1055	3	12	9							
09	1440	N	620	-0-	-820	-0-	60	1	6	2	N	1					75
							553	3	1	9							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) //CONT.// 46089 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES 'A' WELL #: 2 RRCID -> 275520 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 13722 PERF. 7786 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					20
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50	48	1			22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
COATES-DORCHESTER "C" WELL #: 1 RRCID -> 243229 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7780 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					331
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331

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-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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) 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692

COATES "A" WELL #: 31 RRCID -> 177919 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8563 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2017

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-

COATES "B" WELL #: 6 RRCID -> 181475 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13622 PERF. 9003 - 9054

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

COATES "C" WELL #: 4 RRCID -> 182730 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9016 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

VAN SCHERPE GAS UNIT 'B' WELL #: 10 RRCID -> 274471 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6045 - 6178

04	0	A	-0-	-0-	-0-	517					N	-0-					37
05	0	A	-0-	-0-	-0-	517					N	-0-					37
06	0	A	-0-	-0-	-0-	517					N	-0-					37
07	0	A	-0-	-0-	-0-	517					N	-0-					37
08	0	A	4	-0-	4	521	4	3			N	-0-					37
*09	0	A	-0-	-0-	-0-	521					N	-0-					37

BRANN REGINA WELL #: 2 J RRCID -> 274843 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 7514 - 7540

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

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VAN SCHERPE GAS UNIT B WELL #: 12 RRCID -> 276007 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6692 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
DEATRICK WELL #: 5 RRCID -> 192997 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8329 - 8395

04	60	N	27	-0-	-33	-0-	1 12	1 9	14	3	Y	11					37
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	1 41	1 9	14	3	Y	37	32	1			42
06	DLQ G-10		149	-0-	149	149	10 15	1 9	124	3	Y	14					56
07	DLQ G-10		221	-0-	221	370	15 20	1 9	186	3	Y	18	44	1			30
08	419	N	49	-0-	-370	-0-	1 35	1 9	13	3	Y	32	36	1			26
*09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	27 20	1 9	338	3	Y	18					44

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-

DEATRICK WELL #: 6 RRCID -> 193334 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8166 - 8234

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-					252
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
DEATRICK WELL #: 1 RRCID -> 194861 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 8218 - 8292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
CANTERA OPERATING, LLC 129692
COATES "A" WELL #: 26 RRCID -> 177914 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8530 - 9736

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12

COATES "A" WELL #: 31 RRCID -> 177917 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8563 - 9766

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2015

COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 179008 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9662 - 9824

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "A" WELL #: 21 RRCID -> 179645 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9734 - 9858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 33 RRCID -> 180085 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9772 - 9902

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2015

COATES "C" WELL #: 1J RRCID -> 180424 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10822 - 11032

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "A" WELL #: 10 RRCID -> 191121 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 14137 PERF.11634 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	635	X	635	-0-	-0-	-0-	49	1	5	2	N	-0-					100
							581	3									
05	527	X	473	-0-	-54	-0-	36	1	4	2	N	10	2	8			108
							422	3	11	9							
06	366	X	366	-0-	-0-	-0-	31	1	3	2	N	1	98	0	1	8	10
							331	3	1	9							
07	651	X	261	-0-	-390	-0-	24	1	2	2	N	3	1	8			12
							232	3	3	9							
08	651	X	269	-0-	-382	-0-	26	1	2	2	N	1	1	8			12
							240	3	1	9							
09	630	X	254	-0-	-376	-0-	25	1	2	2	N	-0-					12
							227	3									

COATES "A" WELL #: 8J RRCID -> 191263 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11347 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	169	-0-	-311	-0-	13	1	1	2	N	-0-					12
							155	3									
05	530	X	530	-0-	-0-	-0-	42	1	4	2	N	-0-					12
							484	3									
06	732	X	732	-0-	-0-	-0-	62	1	6	2	N	1	1	8			12
							663	3	1	9							
07	582	X	582	-0-	-0-	-0-	53	1	5	2	N	-0-					12
							524	3									
08	563	X	563	-0-	-0-	-0-	55	1	5	2	N	-0-					12
							503	3									
09	720	X	465	-0-	-255	-0-	45	1	4	2	N	-0-					12
							416	3									

COATES "A" WELL #: 34 RRCID -> 195386 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11590 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "A" WELL #: 12 RRCID -> 221751 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 12883 PERF.10897 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	X	-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

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
COATES, GEORGE -A- WELL #: 1 RRCID -> 049879 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 14318 PERF. 5020 - 5045

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, GEORGE -A- WELL #: RRCID -> 060533 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 13722 PERF. N/A

04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	1			-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/08/2014

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-					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

SALINAS, B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084465 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11987 - 12060

04	1350	N	1217	-0-	-133	-0-	92	1	10	2	N	17	15	8			70
							1096	3	19	9							
05	1612	N	1265	-0-	-347	-0-	97	1	10	2	N	25	15	8			80
							1130	3	28	9							
06	1320	N	1237	-0-	-83	-0-	99	1	10	2	N	70	17	8			133
							1051	3	77	9							
07	1271	N	1258	-0-	-13	-0-	107	1	10	2	N	84	181	1			36
							1049	3	92	9							
08	1271	N	1217	-0-	-54	-0-	115	1	10	2	N	41	21	8			56
							1047	3	45	9							
09	1230	N	1137	-0-	-93	-0-	107	1	10	2	N	28	11	8			73
							989	3	31	9							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

COATES "A" WELL #: 7 RRCID -> 088450 COMPL. DATE 06/24/1980 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11636 - 12271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		-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

COATES "A" WELL #: 6 RRCID -> 092833 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 12512 PERF.11908 - 12382

04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	98	1	10	2	N	6					97
							1171	3	7	9							
05	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	109	1	12	2	N	1	1	8			97
							1272	3	1	9							
06	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	110	1	11	2	N	19	92	1			24
							1171	3	21	9							
07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	121	1	12	2	N	3					27
							1188	3	3	9							
08	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	126	1	11	2	N	1	1	8			27
							1145	3	1	9							
*09	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	116	1	11	2	N	-0-					27
							1070	3									

COATES "C" WELL #: 1 J RRCID -> 101351 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12178 - 12814

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

04	1320	N	1264	-0-	-56	-0-	97	1	10	2	N	1	1	8			169
							1156	3	1	9							
05	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	106	1	11	2	N	91	184	1	2	8	74
							1234	3	100	9							
06	1290	N	1255	-0-	-35	-0-	106	1	11	2	N	10					84
							1127	3	11	9							
07	1302	N	1273	-0-	-29	-0-	115	1	11	2	N	11					95
							1135	3	12	9							
08	1457	N	1290	-0-	-167	-0-	127	1	11	2	N	3	1	8			97
							1149	3	3	9							
*09	1260	N	1164	-0-	-96	-0-	111	1	11	2	N	17	91	1	1	8	22
							1023	3	19	9							

COATES "A" WELL #: 11 RRCID -> 146670 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11742 - 12272

04	0		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					29
05	0		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					29
06	0		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-	29	0			-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/20/2014 - W/O TO 04-275848

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

COATES "A" WELL #: 12 RRCID -> 147398 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12883 PERF.10897 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6360	X	5927	-0-	-433	-0-	447	1	48	2	N	97	1	8			140
							5325	3	107	9							
05	6572	X	6306	-0-	-266	-0-	491	1	52	2	N	52	170	1	2	8	20
							5706	3	57	9							
06	6270	X	5918	-0-	-352	-0-	504	1	51	2	N	10					30
							5352	3	11	9							
07	6386	X	6048	-0-	-338	-0-	543	1	52	2	N	107					137
							5335	3	118	9							
08	6293	X	5808	-0-	-485	-0-	569	1	50	2	N	23	126	1	1	8	33
							5164	3	25	9							
09	6090	X	5505	-0-	-585	-0-	531	1	50	2	N	27					60
							4894	3	30	9							

COATES "H" WELL #: 1 RRCID -> 162136 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 15340 PERF.13138 - 13262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	154	-0-	-326	-0-	12	1	1	2	N	1	1	8			-0-
							140	3	1	9							
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	28	1	3	2	N	1	1	8			-0-
							330	3	1	9							
06	900	N	479	-0-	-421	-0-	41	1	4	2	N	1	1	8			-0-
							433	3	1	9							
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	45	1	4	2	N	-0-					-0-
							443	3									
08	372	N	337	-0-	-35	-0-	33	1	3	2	N	-0-					-0-
							301	3									
*09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	75	1	7	2	N	20					20
							694	3	22	9							

COATES "H" WELL #: 2 RRCID -> 163042 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13220 - 13481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	144	1	15	2	N	3	3	8			25
							1711	3	3	9							
05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	151	1	16	2	N	7	7	8			25
							1754	3	8	9							
06	2370	N	1811	-0-	-559	-0-	154	1	16	2	N	4	4	8			25
							1637	3	4	9							
07	1922	N	1574	-0-	-348	-0-	144	1	14	2	N	3	3	8			25
							1413	3	3	9							
08	1922	N	1059	-0-	-863	-0-	103	1	9	2	N	9	1	1	8	8	25
							937	3	10	9							
09	1800	N	1030	-0-	-770	-0-	100	1	9	2	N	1	1	8			25
							920	3	1	9							

COATES "A" WELL #: 15 RRCID -> 166090 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11592 - 12533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6480	X	5578	-0-	-902	-0-	428	1	45	2	N	6	1	8			151
							5098	3	7	9							
05	6696	X	6440	-0-	-256	-0-	492	1	52	2	N	155	192	1	5	8	109
							5725	3	171	9							
06	6270	X	6067	-0-	-203	-0-	502	1	51	2	N	160	191	1			78
							5338	3	176	9							
07	6138	X	5986	-0-	-152	-0-	547	1	53	2	N	6	1	8			83
							5379	3	7	9							
08	6448	X	5757	-0-	-691	-0-	544	1	48	2	N	205	192	1	2	8	94
							4939	3	226	9							
09	6240	X	5525	-0-	-715	-0-	530	1	50	2	N	56					150
							4883	3	62	9							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "B" WELL #: 5 RRCID -> 168643 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11913 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					45
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					45
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					45
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					45

COATES "A" WELL #: 18 RRCID -> 174018 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11478 - 12644

04	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	348	1	37	2	N	3	3	8			55
							4149	3	3	9							
05	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	361	1	38	2	N	6	6	8			55
							4200	3	7	9							
06	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	352	1	36	2	N	13	1	8			67
							3740	3	14	9							
07	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	372	1	36	2	N	-0-					67
							3661	3									
08	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	384	1	34	2	N	2	2	8			67
							3485	3	2	9							
*09	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	388	1	37	2	N	41	1	8			107
							3578	3	45	9							

COATES "A" WELL #: 19 RRCID -> 174021 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11812 - 12696

04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	25	1	3	2	N	-0-					97
							302	3									
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	1	2	N	-0-					97
							96	3									
06	300	N	164	-0-	-136	-0-	14	1	1	2	N	-0-					97
							149	3									
07	341	N	305	-0-	-36	-0-	28	1	3	2	N	-0-					97
							274	3									
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	34	1	3	2	N	-0-					97
							306	3									
*09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	15	1	1	2	N	-0-					97
							137	3									

COATES "A" WELL #: 16 RRCID -> 174062 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11772 - 12508

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

COATES "A" WELL #: 20 RRCID -> 174083 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11810 - 12628

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
04	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	3	N	-0-					49
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					49
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	19					68
07	11	N	6	-0-	-5	-0-	1	1	5	3	N	-0-					68
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					68
*09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					68

COATES "A" WELL #: 23 RRCID -> 175392 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9016 - 12358

04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					13
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					13
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					13
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	1	2	N	-0-					13
							98	3									
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	1	2	N	-0-					13
							71	3									
*09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	1	2	N	-0-					13
							68	3									

COATES "A" WELL #: 21 RRCID -> 175498 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9008 - 12398

04	660	N	39	-0-	-621	-0-	3	1	36	3	N	-0-					39
05	806	N	22	-0-	-784	-0-	2	1	20	3	N	-0-					39
06	630	N	14	-0-	-616	-0-	1	1	13	3	N	-0-					39
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	1	2	N	-0-					39
							59	3									
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					39
*09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					39

COATES "B" WELL #: 6 RRCID -> 176125 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 13622 PERF.11946 - 13300

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
05	14B2 EXT	-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

COATES "A" WELL #: 25 RRCID -> 176789 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 13680 PERF. 9068 - 13419

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					48
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 176938 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8620 - 12407

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

COATES "B" WELL #: 7 RRCID -> 177045 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 11912 - 12758

04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	107	1	11	2	N	9	2	8			72
							1271	3	10	9							
05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	135	1	14	2	N	16	31	1	2	8	55
							1575	3	18	9							
06	1380	N	1274	-0-	-106	-0-	108	1	11	2	N	7	2	8			60
							1147	3	8	9							
07	1457	N	1234	-0-	-223	-0-	113	1	11	2	N	1	1	8			60
							1109	3	1	9							
08	1736	N	700	-0-	-1036	-0-	69	1	6	2	N	1	1	8			60
							624	3	1	9							
*09	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	159	1	15	2	N	-0-					60
							1462	3									

COATES "A" WELL #: 30 RRCID -> 177758 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 12830 PERF. 11605 - 12378

04	4650	X	3270	-0-	-1380	-0-	247	1	26	2	N	53	1	8			209
							2939	3	58	9							
05	4805	X	4498	-0-	-307	-0-	353	1	38	2	N	4	191	1	2	8	20
							4103	3	4	9							
06	4320	X	3720	-0-	-600	-0-	317	1	32	2	N	-0-					20
							3371	3									
07	4278	X	2719	-0-	-1559	-0-	249	1	24	2	N	3					23
							2443	3	3	9							
08	4495	X	2035	-0-	-2460	-0-	198	1	18	2	N	15	1	8			37
							1802	3	17	9							
09	4350	X	3101	-0-	-1249	-0-	301	1	28	2	N	-0-					37
							2772	3									

COATES "C" WELL #: 3 RRCID -> 181141 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF. 9535 - 12802

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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "C" WELL #: 2 RRCID -> 181584 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11246 - 13438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13800	X	8734	-0-	-5066	-0-	660	1	70	2	N	131	176	1	5	8	15
							7860	3	144	9							
05	12307	X	9365	-0-	-2942	-0-	728	1	77	2	N	89	9	8			95
							8462	3	98	9							
06	9150	X	8477	-0-	-673	-0-	719	1	73	2	N	37	92	1	5	8	35
							7644	3	41	9							
07	9455	X	8664	-0-	-791	-0-	781	1	75	2	N	122	108	1	4	8	45
							7674	3	134	9							
08	9455	X	8500	-0-	-955	-0-	824	1	73	2	N	109	118	1	8	8	28
							7483	3	120	9							
09	9060	X	7923	-0-	-1137	-0-	763	1	72	2	N	48	1	8			75
							7035	3	53	9							

COATES "B" WELL #: 8 RRCID -> 186009 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13355 - 13543

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	116	1	12	2	N	14	189	1	3	8	8
							1375	3	15	9							
05	1643	N	1566	-0-	-77	-0-	122	1	13	2	N	10	6	8			12
							1420	3	11	9							
06	1590	N	1322	-0-	-268	-0-	112	1	11	2	N	4	4	8			12
							1195	3	4	9							
07	1581	N	1314	-0-	-267	-0-	120	1	12	2	N	3	3	8			12
							1179	3	3	9							
08	1581	N	1256	-0-	-325	-0-	123	1	11	2	N	7	1	1	6	8	12
							1114	3	8	9							
09	1320	N	1274	-0-	-46	-0-	114	1	11	2	N	90	34	1	1	8	67
							1050	3	99	9							

COATES "A" WELL #: 34 RRCID -> 195385 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11382 - 12887

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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					25
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					25

COATES "A" WELL #: 35 RRCID -> 195995 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 13601 PERF.12242 - 12251

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					97
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					97
06	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-					97
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87	0			10
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					10
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					10

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "A" WELL #: 36 RRCID -> 227020 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12562 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	117	-0-	-33	-0-	9	1	1	2	N	1	1	8			105
							106	3	1	9							
05	217	N	177	-0-	-40	-0-	11	1	1	2	N	33	118	1	2	8	18
							129	3	36	9							
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	24	1	2	2	N	-0-					18
							254	3									
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	34	1	3	2	N	-0-					18
							335	3									
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	27	1	2	2	N	-0-					18
							248	3									
*09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	41	1	4	2	N	-0-					18
							379	3									

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
04	3930	X	3389	-0-	-541	-0-	260	1	28	2	N	1	1	8			67
							3100	3	1	9							
05	4061	X	3141	-0-	-920	-0-	246	1	26	2	N	4	4	8			67
							2865	3	4	9							
06	3930	X	3799	-0-	-131	-0-	320	1	32	2	N	44	1	8			110
							3399	3	48	9							
07	4061	X	3079	-0-	-982	-0-	282	1	27	2	N	1	1	8			110
							2769	3	1	9							
08	4061	X	3752	-0-	-309	-0-	369	1	33	2	N	2	2	8			110
							3348	3	2	9							
*09	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	498	1	47	2	N	-0-					110
							4586	3									

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
04	1980	N	1716	-0-	-264	-0-	131	1	14	2	N	5	5	8			105
							1565	3	6	9							
05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	158	1	17	2	N	19	69	1	6	8	49
							1834	3	21	9							
06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	162	1	16	2	N	1	1	8			49
							1725	3	1	9							
07	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	171	1	17	2	N	8	1	8			56
							1685	3	9	9							
08	2015	N	1788	-0-	-227	-0-	175	1	16	2	N	6	1	8			61
							1590	3	7	9							
09	1890	N	1705	-0-	-185	-0-	164	1	16	2	N	11					72
							1513	3	12	9							

SALINAS, M. WELL #: 13 RRCID -> 232249 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 13355 PERF.12546 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	239	1	25	2	N	19					87
							2848	3	21	9							
05	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	201	1	21	2	N	163	187	1			63
							2337	3	179	9							
06	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	273	1	28	2	N	-0-					63
							2902	3									
07	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	188	1	18	2	N	-0-					63
							1852	3									
08	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	424	1	38	2	N	138					201
							3854	3	152	9							
*09	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	246	1	23	2	N	36	186	1			51
							2268	3	40	9							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SALINAS, M. WELL #: 14 RRCID -> 234943 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 13615 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3840	X	3226	-0-	-614	-0-	246	1	26	2	N	25					102
							2926	3	28	9							
05	4030	X	3539	-0-	-491	-0-	276	1	29	2	N	18					120
							3214	3	20	9							
06	3900	X	2816	-0-	-1084	-0-	239	1	24	2	N	14	1	8			133
							2538	3	15	9							
07	4030	X	2743	-0-	-1287	-0-	250	1	24	2	N	8	57	1			84
							2460	3	9	9							
08	3782	X	2610	-0-	-1172	-0-	256	1	23	2	N	3					87
							2328	3	3	9							
*09	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	378	1	36	2	N	35	102	1			20
							3485	3	39	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-

COATES "A" WELL #: 40 RRCID -> 239553 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12032 - 12454

04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	23	1	2	2	N	-0-					21
							277	3									
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	26	1	3	2	N	-0-					21
							298	3									
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	27	1	3	2	N	-0-					21
							287	3									
07	310	N	270	-0-	-40	-0-	25	1	2	2	N	-0-					21
							243	3									
08	341	N	305	-0-	-36	-0-	30	1	3	2	N	-0-					21
							272	3									
09	330	N	317	-0-	-13	-0-	31	1	3	2	N	-0-					21
							283	3									

COATES "A" WELL #: 41 RRCID -> 240318 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12392 - 12874

04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	148	1	16	2	N	23					89
							1763	3	25	9							
05	2077	N	2009	-0-	-68	-0-	157	1	17	2	N	14	55	1			48
							1820	3	15	9							
06	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	189	1	19	2	N	-0-					48
							2005	3									
07	1984	N	1860	-0-	-124	-0-	170	1	16	2	N	-0-					48
							1674	3									
08	2015	N	1788	-0-	-227	-0-	176	1	16	2	N	-0-					48
							1596	3									
09	2190	N	1569	-0-	-621	-0-	152	1	14	2	N	-0-					48
							1403	3									

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "A" WELL #: 42 RRCID -> 241744 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11942 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	2914	-0-	-206	-0-	218	1	23	2	N	74	1	8			171
							2592	3	81	9							
05	3224	X	3014	-0-	-210	-0-	234	1	25	2	N	28	183	1	3	8	13
							2724	3	31	9							
06	3120	X	2731	-0-	-389	-0-	233	1	24	2	N	-0-					13
							2474	3									
07	3224	X	2910	-0-	-314	-0-	252	1	24	2	N	141	1	8			153
							2479	3	155	9							
08	3131	X	2668	-0-	-463	-0-	260	1	23	2	N	20	64	1	1	8	108
							2363	3	22	9							
09	2910	X	2472	-0-	-438	-0-	233	1	22	2	N	63	95	1			76
							2148	3	69	9							

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
COATES-DORCHESTER "B" WELL #: 1 RRCID -> 230917 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12506 - 12586

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

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

04	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	263	1	3287	3	Y	11					37
							12	9									
05	3658	X	3553	-0-	-105	-0-	271	1	3263	3	Y	17	32	1			22
							19	9									
06	DLQ G-10		3378	-0-	3378	3378	261	1	3102	3	Y	14					36
							15	9									
07	DLQ G-10		3552	-0-	3552	6930	266	1	3266	3	Y	18	28	1			26
							20	9									
08	10520	X	3590	-0-	-6930	-0-	272	1	3284	3	Y	31	31	1			26
							34	9									
*09	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	259	1	3203	3	Y	18					44
							20	9									

DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 193219 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7327 - 10245

04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	22	1	279	3	Y	11					37
							12	9									
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	35	1	419	3	Y	17	32	1			22
							19	9									
06	DLQ G-10		212	-0-	212	212	15	1	182	3	Y	14					36
							15	9									
07	DLQ G-10		187	-0-	187	399	13	1	154	3	Y	18	28	1			26
							20	9									
08	620	N	221	-0-	-399	-0-	14	1	173	3	Y	31	31	1			26
							34	9									
*09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	127	3	Y	18					44
							20	9									

JEFFRESS, E. (10,400 SD) //CONT.// 46089 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	309	1	3857	3	Y	11					37
							12	9									
05	4371	X	4193	-0-	-178	-0-	320	1	3854	3	Y	17	32	1			22
							19	9									
06	DLQ G-10		4115	-0-	4115	4115	319	1	3781	3	Y	14					36
							15	9									
07	DLQ G-10		4332	-0-	4332	8447	324	1	3988	3	Y	18	28	1			26
							20	9									
08	12827	X	4380	-0-	-8447	-0-	333	1	4013	3	Y	31	31	1			26
							34	9									
*09	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	314	1	3869	3	Y	18					44
							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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	106	1	1329	3	N	38	188	1			167
							42	9									
05	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	121	1	1454	3	N	21					188
							23	9									
06	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	119	1	1412	3	N	6					194
							7	9									
07	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	120	1	1483	3	N	6					200
							7	9									
08	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	123	1	1491	3	N	-0-					200
09	1560	X	1548	-0-	-12	-0-	116	1	1432	3	N	-0-					200

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
JEFFRESS, J. D. WELL #: 5ST RRCID -> 053426 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 12819 PERF. 11150 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	236	1	25	2	N	31	1	8			55
							2809	3	34	9							
05	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	219	1	23	2	N	16	1	8			70
							2548	3	18	9							
06	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	235	1	24	2	N	165	137	1	1	8	97
							2502	3	182	9							
07	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	279	1	27	2	N	38	57	1	1	8	77
							2745	3	42	9							
08	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	301	1	27	2	N	68	73	1	2	8	70
							2736	3	75	9							
*09	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	255	1	24	2	N	31	74	1			27
							2354	3	34	9							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 7 RRCID -> 054930 COMPL. DATE 12/22/1972 TOTAL DEPTH 13222 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	N	2288	-0-	-52	-0-	167	1	18	2	N	105	5	8			140
							1987	3	116	9							
05	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	151	1	16	2	N	20	78	1	5	8	77
							1761	3	22	9							
06	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	181	1	18	2	N	30	94	0	1	8	12
							1922	3	33	9							
07	2356	N	2055	-0-	-301	-0-	184	1	18	2	N	38	1	8			49
							1811	3	42	9							
08	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	206	1	18	2	N	15	1	1	3	8	60
							1869	3	17	9							
09	2160	N	1859	-0-	-301	-0-	179	1	17	2	N	14	2	8			72
							1648	3	15	9							

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JEFFRESS, J.D. WELL #: 12 RRCID -> 092367 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 11519 PERF.11304 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	49	1	5	2	N	21	6	8			64
							587	3	23	9							
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	61	1	7	2	N	24	3	8			85
							712	3	26	9							
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	52	1	5	2	N	48	1	8			132
							550	3	53	9							
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	60	1	6	2	N	39	123	1	1	8	47
							589	3	43	9							
08	806	N	622	-0-	-184	-0-	58	1	5	2	N	30	3	8			74
							526	3	33	9							
09	660	N	519	-0-	-141	-0-	50	1	5	2	N	1					75
							463	3	1	9							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 23 RRCID -> 176915 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 12565 PERF.10673 - 10917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		3904	-0-	3904	3904	294	1	31	2	N	68	1	8			84
							3504	3	75	9							
05	T. A.		3806	-0-	3806	7710	292	1	31	2	N	79	150	1	3	8	10
							3396	3	87	9							
06	T. A.		3671	-0-	3671	11381	305	1	31	2	N	81	1	8			90
							3246	3	89	9							
07	14964	X	3583	-0-	-11381	-0-	314	1	30	2	N	140	189	1	1	8	40
							3085	3	154	9							
08	3751	X	3287	-0-	-464	-0-	313	1	28	2	N	91	1	8			130
							2846	3	100	9							
09	3630	X	3001	-0-	-629	-0-	285	1	27	2	N	58	148	1			40
							2625	3	64	9							

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
04	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	240	1	25	2	N	136	130	8			23
							2857	3	150	9							
05	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	251	1	27	2	N	182	175	8			30
							2918	3	200	9							
06	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	243	1	25	2	N	141	141	8			30
							2584	3	155	9							
07	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	260	1	25	2	N	112	82	8			60
							2554	3	123	9							
08	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	268	1	24	2	N	243	34	1	209	8	60
							2431	3	267	9							
*09	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	260	1	25	2	N	48	48	8			60
							2396	3	53	9							

BRANN, REGINA WELL #: 10 RRCID -> 180422 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9397 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	205	-0-	-95	-0-	16	1	2	2	N	2	2	8			13
							185	3	2	9							
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	25	1	3	2	N	2	2	8			13
							292	3	2	9							
06	420	N	272	-0-	-148	-0-	23	1	2	2	N	1	1	8			13
							246	3	1	9							
07	217	N	187	-0-	-30	-0-	17	1	2	2	N	1	1	8			13
							167	3	1	9							
08	310	N	119	-0-	-191	-0-	11	1	1	2	N	4	1	1	3	8	13
							103	3	4	9							
09	270	N	101	-0-	-169	-0-	10	1	1	2	N	2	2	8			13
							88	3	2	9							

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
04	4980	X	4751	-0-	-229	-0-	361	1	38	2	N	48	8	8			157
							4299	3	53	9							
05	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	440	1	47	2	N	94	192	1	7	8	52
							5123	3	103	9							
06	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	443	1	45	2	N	107	103	1	4	8	52
							4710	3	118	9							
07	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	473	1	46	2	N	42	2	8			92
							4651	3	46	9							
08	5146	X	5005	-0-	-141	-0-	486	1	43	2	N	53	119	1	3	8	23
							4418	3	58	9							
09	4980	X	4724	-0-	-256	-0-	457	1	43	2	N	14	2	8			35
							4209	3	15	9							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 30 RRCID -> 181918 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10731 - 10837

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 22 RRCID -> 182333 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10666 - 10757

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

JEFFRESS, J. D. WELL #: 17 RRCID -> 182539 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9626 - 10552

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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, J. D. WELL #: 31 RRCID -> 182813 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9622 - 10907

04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					18
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					18
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					18
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					18
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
04	96	X	96	-0-	-0-	-0-	7	1	1	2	N	-0-					15
							88	3									
05	93	X	64	-0-	-29	-0-	5	1	1	2	N	-0-					15
							58	3									
06	120	N	10	-0-	-110	-0-	1	1	9	3	N	-0-					15
07	93	N	41	-0-	-52	-0-	4	1	37	3	N	-0-					15
08	62	N	7	-0-	-55	-0-	1	1	6	3	N	-0-					15
*09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	1	2	N	-0-					15
							68	3									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 185715 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8034 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	245	1	26	2	N	50	50	8			40
							2918	3	55	9							
05	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	270	1	29	2	N	56	56	8			40
							3142	3	62	9							
06	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	258	1	26	2	N	32	28	8			44
							2747	3	35	9							
07	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	288	1	28	2	N	18	18	8			44
							2833	3	20	9							
08	3100	X	2877	-0-	-223	-0-	275	1	24	2	N	72	72	8			44
							2499	3	79	9							
09	3000	X	2932	-0-	-68	-0-	282	1	27	2	N	18	18	8			44
							2603	3	20	9							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 35 RRCID -> 191437 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 11621 PERF.11101 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5100	X	4416	-0-	-684	-0-	337	1	36	2	Y	31	6	8			54
							4009	3	34	9							
05	5270	X	4794	-0-	-476	-0-	366	1	39	2	Y	117	124	1	5	8	42
							4260	3	129	9							
06	5100	X	3879	-0-	-1221	-0-	322	1	33	2	Y	91	2	8			131
							3424	3	100	9							
07	4588	X	4021	-0-	-567	-0-	362	1	35	2	Y	59	132	1	1	8	57
							3559	3	65	9							
08	4805	X	3781	-0-	-1024	-0-	369	1	33	2	Y	23	2	8			78
							3354	3	25	9							
09	4650	X	2725	-0-	-1925	-0-	258	1	24	2	Y	63	1	8			140
							2374	3	69	9							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 38 RRCID -> 194239 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11215 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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-

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JEFFRESS, J. D. WELL #: 37 RRCID -> 194792 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11124 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	719	-0-		-31	-0-	54	1	6	2	Y	14	4	8			23
								644	3	15	9							
05	983	N	983	-0-		-0-	-0-	72	1	8	2	Y	55	53	1	7	8	18
								842	3	61	9							
06	1260	N	982	-0-		-278	-0-	80	1	8	2	Y	42	4	8			56
								848	3	46	9							
07	1180	N	1180	-0-		-0-	-0-	105	1	10	2	Y	28	57	1	2	8	25
								1034	3	31	9							
08	1135	N	1135	-0-		-0-	-0-	110	1	10	2	Y	13	1	1	3	8	34
								1001	3	14	9							
*09	1102	N	1102	-0-		-0-	-0-	104	1	10	2	Y	27	1	8			60
								958	3	30	9							

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 8 RRCID -> 052536 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 12488 PERF.11530 - 11550

04	6870	X	5086	-0-		-1784	-0-	74	1	4948	2	Y	57	58	0			2
								1	4	63	9							
05	7099	X	3895	-0-		-3204	-0-	81	1	3719	2	Y	86	86	7			2
								95	9									
06	6870	X	4059	-0-		-2811	-0-	84	1	3885	2	Y	82	82	0			2
								90	9									
07	7099	X	4092	-0-		-3007	-0-	88	1	3973	2	Y	28	29	0			1
								31	9									
08	5828	X	3673	-0-		-2155	-0-	73	1	3600	2	Y	-0-	1	0			-0-
09	5100	X	3668	-0-		-1432	-0-	67	1	3601	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 15 RRCID -> 086123 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11258 - 11268

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-

BTLT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182053 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9246 - 10956

04	120	N	-0-	-0-		-120	-0-					N	-0-					142
05	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					N	-0-	12	7			130
06	8	N	-0-	-0-		-8	-0-					N	-0-					130
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					130
*08	309	N	309	-0-		-0-	-0-	309	2			N	-0-					130
*09	242	N	242	-0-		-0-	-0-	99	2	143	9	N	130					-0-

BTLT B WELL #: 4 RRCID -> 225281 COMPL. DATE 08/00/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9910 - 10944

04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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	3					-0-

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BTLT B WELL #: 5 RRCID -> 225328 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10834 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16620	X	9707	-0-	-6913	-0-	9375	2	332	9	Y	302	307	0	186
*05	15376	X	8150	-0-	-7226	-0-	7761	2	389	9	Y	354	371	1	188
*06	14880	X	14100	-0-	-780	-0-	12162	2	1468	5	Y	427	468	1	147
							470	9							
*07	14074	X	14074	-0-	-0-	-0-	12156	2	1552	5	Y	333	330	1	150
							366	9							
*08	11071	X	11071	-0-	-0-	-0-	9476	2	1372	5	Y	203	306	1	47
							223	9							
*09	14702	X	14702	-0-	-0-	-0-	12806	2	1587	5	Y	281	266	1	62
							309	9							

XTO ENERGY INC. 945936
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 180774 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 12869 PERF.10422 - 10466

04	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	72	1	599	3	Y	-0-			-0-
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	90	1	636	3	Y	-0-			-0-
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	70	1	462	3	Y	-0-			-0-
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	49	1	308	3	Y	-0-			-0-
*09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	34	1	257	3	Y	-0-			-0-

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 197895 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 11830 PERF.10663 - 11644

04	6000	X	339	-0-	-5661	-0-	28	1	226	3	Y	77	72	1	26
							85	9							
05	6200	X	344	-0-	-5856	-0-	25	1	213	3	Y	96	87	1	35
							106	9							
06	6000	X	68	-0-	-5932	-0-	5	1	34	3	Y	26	56	1	5
							29	9							
07	4495	X	9	-0-	-4486	-0-	1	1	8	3	Y	-0-	4	1	1
08	620	X	129	-0-	-491	-0-	18	1	111	3	Y	-0-	1	1	-0-
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			-0-

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
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BOREN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163597 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 13575 PERF.12865 - 13376

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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. (CONS. U\V) //CONT.// 46091 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

BOREN GU WELL #: 7 RRCID -> 164243 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13790 PERF.12988 - 13656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	23	1	2	2	N	-0-					10
							277	3									
05	403	N	343	-0-	-60	-0-	27	1	3	2	N	2	2	8			10
							311	3	2	9							
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	32	1	3	2	N	-0-					10
							340	3									
07	310	N	227	-0-	-83	-0-	21	1	2	2	N	-0-					10
							204	3									
08	341	N	194	-0-	-147	-0-	19	1	2	2	N	-0-					10
							173	3									
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					10

COATES "F" GU WELL #: 5 RRCID -> 164436 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12802 - 13390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	N	4	-0-	-2456	-0-	4	3			N	-0-					7
05	1922	N	143	-0-	-1779	-0-	11	1	1	2	N	-0-					7
							131	3									
06	690	N	56	-0-	-634	-0-	5	1	51	3	N	-0-					7
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	1	2	N	-0-					7
							60	3									
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					7
*09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	31	1	3	2	N	-0-					7
							288	3									

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170231 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12706 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MACHAC GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173169 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13330 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BOREN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175719 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13069 - 13228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

04	750	N	747	-0-	-3	-0-	53	1	6	2	Y	48	38	1	3	8	17
							635	3	53	9							
05	806	N	723	-0-	-83	-0-	56	1	6	2	Y	6	6	8			17
							654	3	7	9							
06	720	N	651	-0-	-69	-0-	55	1	6	2	Y	4	4	8			17
							586	3	4	9							
07	775	N	636	-0-	-139	-0-	58	1	6	2	Y	3	3	8			17
							569	3	3	9							
08	713	N	640	-0-	-73	-0-	59	1	5	2	Y	37	1	1	6	8	47
							535	3	41	9							
09	660	N	645	-0-	-15	-0-	58	1	6	2	Y	39	78	1	1	8	7
							538	3	43	9							

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
MACHAC GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109029 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 13590 PERF.11413 - 11254

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163815 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 14243 PERF.11994 - 14110

04	3990	X	3030	-0-	-960	-0-	231	1	25	2	N	22	4	8			35
							2750	3	24	9							
05	4123	X	3286	-0-	-837	-0-	257	1	27	2	N	13	6	8			42
							2988	3	14	9							
06	3300	X	3164	-0-	-136	-0-	269	1	27	2	N	9	4	8			47
							2858	3	10	9							
07	3410	X	3040	-0-	-370	-0-	278	1	27	2	N	3	3	8			47
							2732	3	3	9							
08	3410	X	2945	-0-	-465	-0-	288	1	26	2	N	11	1	1	7	8	50
							2619	3	12	9							
09	3180	X	2766	-0-	-414	-0-	268	1	25	2	N	1	1	8			50
							2472	3	1	9							

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164454 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11938 - 12089

04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	71	1	8	2	N	3	3	8			64
							846	3	3	9							
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	25	1	3	2	N	2	2	8			64
							288	3	2	9							
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	38	1	4	2	N	1	1	8			64
							400	3	1	9							
07	961	N	365	-0-	-596	-0-	33	1	3	2	N	1	1	8			64
							328	3	1	9							
08	310	N	206	-0-	-104	-0-	20	1	2	2	N	2	2	8			64
							182	3	2	9							
09	450	N	180	-0-	-270	-0-	17	1	2	2	N	-0-					64
							161	3									

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
DE AUSTIN-CASTILLO GU WELL #: 3 RRCID -> 164672 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12235 - 12665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1446	-0-	-24	-0-	110	1	12	2	N	17	76	1	3	8	19
							1305	3	19	9							
05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	124	1	13	2	N	16	6	8			29
							1443	3	18	9							
06	1560	N	1504	-0-	-56	-0-	127	1	13	2	N	9	4	8			34
							1354	3	10	9							
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	138	1	13	2	N	3	3	8			34
							1353	3	3	9							
08	1612	N	1257	-0-	-355	-0-	123	1	11	2	N	7	1	1	6	8	34
							1115	3	8	9							
09	1500	N	1266	-0-	-234	-0-	120	1	11	2	N	30	1	8			63
							1102	3	33	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
04	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	176	1	19	2	N	31	4	8			64
							2099	3	34	9							
05	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	168	1	18	2	N	9	6	8			67
							1959	3	10	9							
06	2550	N	2012	-0-	-538	-0-	165	1	17	2	N	74	127	1	4	8	10
							1749	3	81	9							
07	2418	N	1498	-0-	-920	-0-	137	1	13	2	N	3	3	8			10
							1345	3	3	9							
08	2170	N	986	-0-	-1184	-0-	96	1	9	2	N	7	1	1	6	8	10
							873	3	8	9							
09	2010	N	1296	-0-	-714	-0-	126	1	12	2	N	1	1	8			10
							1157	3	1	9							

MACHAC GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167790 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12173 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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 "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
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	58	1	6	2	N	10					46
							692	3	11	9							
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	66	1	7	2	N	-0-					46
							765	3									
06	840	N	816	-0-	-24	-0-	68	1	7	2	N	21					67
							718	3	23	9							
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	77	1	7	2	N	24	58	1			33
							755	3	26	9							
08	837	N	789	-0-	-48	-0-	78	1	7	2	N	-0-					33
							704	3									
09	810	N	567	-0-	-243	-0-	55	1	5	2	N	-0-					33
							507	3									

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170230 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11282 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	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, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
ADAME GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170940 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 14375 PERF. 0 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 172620 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11298 - 11486

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MACHAC GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173184 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 13600 PERF. N/A

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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-

ADAME GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175036 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 14504 PERF.11849 - 12007

04	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	174	1	19	2	N	42					55
							2074	3	46	9							
05	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	189	1	20	2	N	36	1	8			90
							2199	3	40	9							
06	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	191	1	19	2	N	40	113	1	2	8	15
							2034	3	44	9							
07	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	210	1	20	2	N	2	2	8			15
							2068	3	2	9							
08	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	208	1	18	2	N	37	5	8			47
							1888	3	41	9							
*09	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	201	1	19	2	N	33	62	1	1	8	17
							1852	3	36	9							

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-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CASTILLO-FLORES GU WELL #: 5 RRCID -> 176036 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11186 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ADAME GU WELL #: 4 RRCID -> 176146 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11976 - 12234

04	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	219	1	23	2	N	16	2	8			27
							2605	3	18	9							
05	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	292	1	31	2	N	38	5	8			60
							3394	3	42	9							
06	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	257	1	26	2	N	25	76	1	2	8	7
							2727	3	28	9							
07	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	271	1	26	2	N	3	3	8			7
							2665	3	3	9							
08	2883	X	2556	-0-	-327	-0-	249	1	22	2	N	21	5	8			23
							2262	3	23	9							
09	2790	X	2632	-0-	-158	-0-	255	1	24	2	N	6	2	8			27
							2346	3	7	9							

DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200050 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12225 - 12658

04	1920	N	1675	-0-	-245	-0-	125	1	13	2	N	48	114	1	3	8	35
							1484	3	53	9							
05	2015	N	1712	-0-	-303	-0-	134	1	14	2	N	5	5	8			35
							1558	3	6	9							
06	1830	N	1597	-0-	-233	-0-	136	1	14	2	N	4	4	8			35
							1443	3	4	9							
07	1736	N	1601	-0-	-135	-0-	146	1	14	2	N	3	3	8			35
							1438	3	3	9							
08	1705	N	1617	-0-	-88	-0-	152	1	13	2	N	66	1	1	6	8	94
							1379	3	73	9							
09	1590	N	1509	-0-	-81	-0-	141	1	13	2	N	48	86	1	1	8	55
							1302	3	53	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-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 1K RRCID -> 117878 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12336 - 12648

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-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 22 RRCID -> 164323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14286 PERF.12396 - 14070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	157	153	0			4
06	14B2 EXT		556	-0-	556	556	10	1	451	2	Y	86	88	0			2
							95	9									
07	648	X	92	-0-	-556	-0-	2	1	69	2	Y	19	21	0			-0-
							21	9									
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 25 RRCID -> 169846 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12380 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 171579 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 14320 PERF.12430 - 12818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1139	-0-	-541	-0-	1133	2	6	9	N	5					161
*05	868	N	466	-0-	-402	-0-	466	2			N	-0-	161	7			-0-
06	780	N	209	-0-	-571	-0-	209	2			N	-0-					-0-
07	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
*08	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2112	2	1	9	N	1					1
09	2910	X	2483	-0-	-427	-0-	2482	2	1	9	N	1					-0-

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	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1381	2	22	9	N	20					149
*05	1240	N	940	-0-	-300	-0-	940	2			N	-0-	149	7			-0-
06	870	N	5	-0-	-865	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4007	-0-	907	907	4007	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	6040	-0-	2940	3847	6037	2	3	9	N	3					3
*09	10955	X	7108	-0-	-3847	-0-	6849	2	259	9	N	235	193	1			45

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 26 RRCID -> 172439 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 13003 PERF.12534 - 12585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1630	-0-	1630	1630	34	1	1594	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	14B2 EXT		2893	-0-	2893	4523	60	1	2759	2	Y	67	65	0			2
							74	9									
07	8267	X	3744	-0-	-4523	-0-	79	1	3592	2	Y	66	66	0			2
							73	9									
08	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	33	1	1608	2	Y	35	36	0			1
							39	9									
09	2880	X	1606	-0-	-1274	-0-	28	1	1523	2	Y	50	50	0			1
							55	9									

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 5 RRCID -> 172511 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 13212 PERF.12603 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	664	-0-	-86	-0-	664	2			N	-0-	20	0			161
*05	899	N	103	-0-	-796	-0-	70	2	33	9	N	30	15	7			176
06	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2086	2	23	9	N	21					197
07	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2493	2	13	9	N	12	192	1			17
*08	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1890	2	22	9	N	20					37
*09	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2652	2	28	9	N	25					62

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 173111 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12782 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	15	-0-	-195	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	186	N	2	-0-	-184	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 27 RRCID -> 173167 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 12886 PERF.12442 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	679					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	679					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		2011	-0-	2011	2690	42	1	1954	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
07	5793	X	3103	-0-	-2690	-0-	65	1	2936	2	Y	94	92	0			2
							103	9									
08	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	38	1	1866	2	Y	71	71	0			2
							78	9									
09	2010	X	861	-0-	-1149	-0-	15	1	779	2	Y	61	62	0			1
							67	9									

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 6 RRCID -> 173860 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12696 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 7 RRCID -> 174028 COMPL. DATE 08/05/1999 TOTAL DEPTH 13080 PERF.12470 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 8 RRCID -> 175101 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12617 - 13034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-	23	0			132
*05	1860	N	1211	-0-	-649	-0-	1211	2			N	-0-	25	7			107
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					107
07	1953	N	711	-0-	-1242	-0-	711	2			N	-0-					107
*08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	496	2	1	9	N	1					108
09	2460	X	1431	-0-	-1029	-0-	1312	2	119	9	N	108					-0-

BELL WELL #: 1 RRCID -> 176328 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 13104 PERF.12544 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1178	2	31	9	N	28					162
*05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1226	2	24	9	N	22	17	7			167
06	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2200	2	13	9	N	12					179
07	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2168	2	19	9	N	17	181	1			15
*08	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1567	2	6	9	N	5					20
*09	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	2993	2	21	9	N	19					39

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 29 RRCID -> 178623 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12370 - 12605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	3351	-0-	3351	3351	71	1	3274	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
06	14B2	EXT	5851	-0-	5851	9202	120	1	5541	2	Y	173	169	0			4
							190	9									
07	14716	X	5514	-0-	-9202	-0-	115	1	5223	2	Y	160	160	0			4
							176	9									
08	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	78	1	3859	2	Y	126	127	0			3
							139	9									
09	5850	X	4831	-0-	-1019	-0-	85	1	4561	2	Y	168	167	0			4
							185	9									

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. (VICKSBURG L) 46091 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
CASTILLO-FLORES G.U. WELL #: 1 RRCID -> 157863 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 14147 PERF. 8518 - 8536

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-	-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-

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
CANTERA OPERATING, LLC 129692
COATES "E" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156565 COMPL. DATE 11/12/1995 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13830 - 14204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	200	1	21	2	N	5	5	8			9
							2383	3	6	9							
05	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	223	1	24	2	N	8	8	8			9
							2593	3	9	9							
06	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	248	1	25	2	N	3	3	8			9
							2631	3	3	9							
07	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	221	1	21	2	N	3	3	8			9
							2172	3	3	9							
08	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	265	1	23	2	N	8	1	1	7	8	9
							2405	3	9	9							
*09	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	235	1	22	2	N	1	1	8			9
							2163	3	1	9							

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159494 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 14674 PERF.13828 - 14292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	30	1	3	2	N	-0-					8
							359	3									
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	35	1	4	2	N	2	2	8			8
							412	3	2	9							
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	37	1	4	2	N	-0-					8
							398	3									
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	38	1	4	2	N	-0-					8
							371	3									
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	32	1	3	2	N	2	2	8			8
							287	3	2	9							
*09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	49	1	5	2	N	-0-					8
							449	3									

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
04	8850	X	7764	-0-	-1086	-0-	593	1	63	2	Y	49	38	1	4	8	17
							7054	3	54	9							
05	9145	X	6315	-0-	-2830	-0-	495	1	53	2	Y	7	7	8			17
							5759	3	8	9							
06	8640	X	5274	-0-	-3366	-0-	449	1	46	2	Y	5	5	8			17
							4773	3	6	9							
07	8773	X	5426	-0-	-3347	-0-	496	1	48	2	Y	2	2	8			17
							4880	3	2	9							
08	8494	X	5378	-0-	-3116	-0-	525	1	46	2	Y	38	1	1	7	8	47
							4765	3	42	9							
09	7770	X	5130	-0-	-2640	-0-	493	1	47	2	Y	40	78	1	2	8	7
							4546	3	44	9							

ADAME GU WELL #: 1 RRCID -> 160502 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13592 - 13828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-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, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "B" WELL #: 4 RRCID -> 161782 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13092 - 13598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17440	X	17440	-0-	-0-	-0-	1334	1	142	2	N	76	4	8			134
							15880	3	84	9							
05	19166	X	19166	-0-	-0-	-0-	1497	1	159	2	N	91	159	1	7	8	59
							17410	3	100	9							
06	19950	X	19950	-0-	-0-	-0-	1691	1	172	2	N	113	97	1	6	8	69
							17963	3	124	9							
07	14820	X	14820	-0-	-0-	-0-	1344	1	130	2	N	120	119	1	3	8	67
							13214	3	132	9							
08	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	833	1	74	2	N	7	60	1	1	8	13
							7563	3	8	9							
*09	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	1079	1	102	2	N	54					67
							9940	3	59	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-

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
04	28246	X	28246	-0-	-0-	-0-	2158	1	229	2	N	150	302	1	8	8	59
							25694	3	165	9							
05	28382	X	28382	-0-	-0-	-0-	2214	1	235	2	N	164	121	1	13	8	89
							25753	3	180	9							
06	25510	X	25510	-0-	-0-	-0-	2167	1	220	2	N	94	109	1	9	8	65
							23020	3	103	9							
07	25067	X	25067	-0-	-0-	-0-	2284	1	220	2	N	101	73	1	6	8	87
							22452	3	111	9							
08	23627	X	23627	-0-	-0-	-0-	2308	1	204	2	N	149	57	1	10	8	169
							20951	3	164	9							
*09	21877	X	21877	-0-	-0-	-0-	2114	1	200	2	N	78	156	1	2	8	89
							19477	3	86	9							

BOREN GU WELL #: 3 RRCID -> 162772 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 14315 PERF.13602 - 14106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	36	1	4	2	N	2	2	8			8
							434	3	2	9							
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	28	1	3	2	N	-0-					8
							323	3									
06	1110	N	624	-0-	-486	-0-	53	1	5	2	N	2	2	8			8
							564	3	2	9							
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	56	1	5	2	N	1	1	8			8
							548	3	1	9							
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	34	1	3	2	N	1	1	8			8
							307	3	1	9							
09	630	N	338	-0-	-292	-0-	33	1	3	2	N	-0-					8
							302	3									

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
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "F" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163958 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13227 - 13696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	27	1	3	2	N	1	1	8			38
							326	3	1	9							
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	30	1	3	2	N	-0-					38
							344	3									
06	360	N	319	-0-	-41	-0-	27	1	3	2	N	-0-					38
							289	3									
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	48	1	5	2	N	-0-					38
							475	3									
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	43	1	4	2	N	1	1	8			38
							392	3	1	9							
09	330	N	328	-0-	-2	-0-	32	1	3	2	N	-0-					38
							293	3									

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

04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	2	2	N	1	1	8			47
							172	3	1	9							
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					47
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					47
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					47
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

COATES "F" GU WELL #: 6 RRCID -> 167597 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 15755 PERF.12800 - 13650

04	2610	N	2434	-0-	-176	-0-	186	1	20	2	N	14	4	8			75
							2213	3	15	9							
05	2697	N	961	-0-	-1736	-0-	75	1	8	2	N	5	5	8			75
							872	3	6	9							
06	2340	N	435	-0-	-1905	-0-	37	1	4	2	N	1	1	8			75
							393	3	1	9							
07	2511	N	295	-0-	-2216	-0-	27	1	3	2	N	-0-					75
							265	3									
08	961	N	131	-0-	-830	-0-	13	1	1	2	N	-0-					75
							117	3									
09	450	N	165	-0-	-285	-0-	16	1	2	2	N	-0-					75
							147	3									

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170232 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11282 - 13258

04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	52	1	5	2	N	13	1	8			64
							614	3	14	9							
05	775	N	603	-0-	-172	-0-	47	1	5	2	N	7	7	8			64
							543	3	8	9							
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	49	1	5	2	N	2	2	8			64
							516	3	2	9							
07	713	N	580	-0-	-133	-0-	53	1	5	2	N	1	1	8			64
							521	3	1	9							
08	589	N	538	-0-	-51	-0-	53	1	5	2	N	-0-					64
							480	3									
09	570	N	465	-0-	-105	-0-	45	1	4	2	N	-0-					64
							416	3									

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

DUBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170470 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 16537 PERF.15136 - 15734

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DUBE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170510 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 16155 PERF.15229 - 15760

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	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					16
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	16	1	2	2	N	-0-					16
							187	3									
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					16
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					16
08	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	3			N	-0-					16
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					16

COASTAL FEE 75 WELL #: 1WD RRCID -> 170658 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5310 - 5550

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	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

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	961	N	437	-0-	-524	-0-	34	1	4	2	N	-0-					83
							399	3									
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	40	1	4	2	N	-0-					83
							420	3									
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	76	1	7	2	N	3	3	8			83
							748	3	3	9							
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					83
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					83

MACHAC GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 172321 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12272 - 13418

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	3840	X	2127	-0-	-1713	-0-	161	1	17	2	N	26	62	1	4	8	72
							1920	3	29	9							
05	3968	X	2545	-0-	-1423	-0-	198	1	21	2	N	18	6	8			84
							2306	3	20	9							
06	2820	X	2071	-0-	-749	-0-	172	1	17	2	N	51	45	1	4	8	86
							1826	3	56	9							
07	2914	X	2309	-0-	-605	-0-	210	1	20	2	N	17	3	8			100
							2060	3	19	9							
08	2604	X	2158	-0-	-446	-0-	211	1	19	2	N	11	1	1	5	8	105
							1916	3	12	9							
*09	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	430	1	41	2	N	74	105	1	1	8	73
							3959	3	81	9							

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175173 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13766 PERF.11445 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	2278	-0-	-32	-0-	175	1	19	2	N	-0-					-0-
							2084	3									
05	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	193	1	20	2	N	-0-					-0-
							2241	3									
06	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	204	1	21	2	N	-0-					-0-
							2163	3									
07	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	226	1	22	2	N	-0-					-0-
							2226	3									
08	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	254	1	22	2	N	-0-					-0-
							2303	3									
*09	3000	N	3047	-0-	47	47	296	1	28	2	N	-0-					-0-
							2723	3									

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175977 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 14814 PERF.12075 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1287	-0-	-63	-0-	99	1	10	2	N	3	3	8			124
							1175	3	3	9							
05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	105	1	11	2	N	5	5	8			124
							1219	3	6	9							
06	1560	N	1342	-0-	-218	-0-	114	1	12	2	N	4	4	8			124
							1212	3	4	9							
07	1333	N	1308	-0-	-25	-0-	120	1	12	2	N	1	1	8			124
							1175	3	1	9							
08	1333	N	1201	-0-	-132	-0-	118	1	10	2	N	5	1	1	4	8	124
							1067	3	6	9							
*09	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	125	1	12	2	N	78	84	1	1	8	117
							1148	3	86	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	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-

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	C M	COND PROD	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	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, NE. (VICKSBURG T) 46091 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
MACHAC GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172924 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15750 PERF.11256 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	4439	-0-	1439	1439	339	1	36	2	N	25	25	8			20
							4036	3	28	9							
05	3100	N	4099	-0-	999	2438	321	1	34	2	N	13	13	8			20
							3730	3	14	9							
06	3000	N	3125	-0-	125	2563	266	1	27	2	N	4	4	8			20
							2828	3	4	9							
07	3601	X	1038	-0-	-2563	-0-	95	1	9	2	N	-0-					20
							934	3									
08	589	X	10	-0-	-579	-0-	1	1	9	3	N	-0-					20
09	570	X	42	-0-	-528	-0-	4	1	38	3	N	-0-					20

FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173345 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 13590 PERF.10034 - 10662

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

04	1740	N	1616	-0-	-124	-0-	118	1	13	2	N	71	92	1	4	8	10
							1407	3	78	9							
05	1798	N	1653	-0-	-145	-0-	129	1	14	2	N	6	6	8			10
							1503	3	7	9							
06	1680	N	1525	-0-	-155	-0-	130	1	13	2	N	3	3	8			10
							1379	3	3	9							
07	1674	N	1522	-0-	-152	-0-	139	1	13	2	N	3	3	8			10
							1367	3	3	9							
08	1643	N	1504	-0-	-139	-0-	147	1	13	2	N	7	1	1	6	8	10
							1336	3	8	9							
09	1530	N	1393	-0-	-137	-0-	135	1	13	2	N	1	1	8			10
							1244	3	1	9							

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 174563 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 13310 PERF.10437 - 12951

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	15	N	-0-	-0-	-15	-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

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 4 RRCID -> 176108 COMPL. DATE 08/29/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9977 - 10763

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

04	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	N	-0-					50
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					50
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					50
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					50
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T) //CONT.// 46091 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CASTILLO-FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 178986 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8547 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
CANTERA OPERATING, LLC 129692
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-	-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-

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG S) 46094 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
SALINAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165984 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11214 - 12412

04	3090	X	2508	-0-	-582	-0-	188	1	20	2	N	52	34	8					137
							2243	3	57	9									
05	3069	X	2624	-0-	-445	-0-	199	1	21	2	N	85	75	8					147
							2310	3	94	9									
06	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	240	1	24	2	N	184	189	1	85	8			57
							2555	3	202	9									
07	3038	X	2945	-0-	-93	-0-	269	1	26	2	N	6	1	8					62
							2643	3	7	9									
08	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	289	1	26	2	N	81	59	8					84
							2624	3	89	9									
09	3030	X	2729	-0-	-301	-0-	262	1	25	2	N	26	26	8					84
							2413	3	29	9									

SALINAS, M. WELL #: 9 RRCID -> 194398 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11474 - 11546

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, S.E. (VICKSBURG T) 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
PENNZOIL FEE WELL #: 1V RRCID -> 106486 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12018 - 12389

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-

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
04	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	256	1	27	2	N	50	15	8			118
							3048	3	55	9							
05	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	293	1	31	2	N	184	192	1	19	8	91
							3410	3	202	9							
06	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	313	1	32	2	N	37	15	8			113
							3324	3	41	9							
07	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	333	1	32	2	N	104	184	1			33
							3272	3	114	9							
08	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	336	1	30	2	N	152	31	1	17	8	137
							3047	3	167	9							
*09	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	339	1	32	2	N	129	191	1	12	8	63
							3126	3	142	9							

SALINAS, M. WELL #: 3 RRCID -> 151400 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11618 - 12314

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

COASTAL-FEE WELL #: 1 RRCID -> 162138 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 14164 PERF.11668 - 12610

04	2730	N	1804	-0-	-926	-0-	136	1	14	2	N	29	14	8			144
							1622	3	32	9							
05	3100	N	3248	-0-	148	148	244	1	26	2	N	133	181	1	24	8	72
							2832	3	146	9							
06	3000	N	4518	-0-	1518	1666	361	1	37	2	N	263	246	1	24	8	65
							3831	3	289	9							
07	3100	N	3422	-0-	322	1988	281	1	27	2	N	317	189	1	1	8	192
							2765	3	349	9							
08	4831	X	2843	-0-	-1988	-0-	248	1	22	2	N	295	366	1	86	8	35
							2248	3	325	9							
*09	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	287	1	27	2	N	257	189	1	33	8	70
							2642	3	283	9							

COASTAL FEE WELL #: 2 RRCID -> 162543 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11853 - 12608

04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	0			-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/15/2015 - W/O TO 04-275882

SALINAS, M. WELL #: 5 RRCID -> 164134 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11566 - 12356

04	7140	X	7099	-0-	-41	-0-	532	1	56	2	N	164	192	1			140
							6331	3	180	9							
05	7657	X	7113	-0-	-544	-0-	555	1	59	2	N	40					180
							6455	3	44	9							
06	7410	X	7245	-0-	-165	-0-	614	1	62	2	N	44	188	1			36
							6521	3	48	9							
07	7657	X	7000	-0-	-657	-0-	641	1	62	2	N	-0-					36
							6297	3									
08	7657	X	6305	-0-	-1352	-0-	620	1	55	2	N	-0-					36
							5630	3									
09	7260	X	5608	-0-	-1652	-0-	542	1	51	2	N	20					56
							4993	3	22	9							

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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-					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

SALINAS, M. WELL #: 7 RRCID -> 165255 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11696 - 12230

04	2160	N	1424	-0-	-736	-0-	109	1	12	2	N	-0-					120
							1303	3									
05	2201	N	1959	-0-	-242	-0-	154	1	16	2	N	-0-					120
							1789	3									
06	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	167	1	17	2	N	-0-					120
							1771	3									
07	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	184	1	18	2	N	20	128	1			12
							1810	3	22	9							
08	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	202	1	18	2	N	42					54
							1834	3	46	9							
09	1950	N	1924	-0-	-26	-0-	187	1	18	2	N	-0-					54
							1719	3									

SALINAS, M. WELL #: 8 RRCID -> 165364 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11599 - 12361

04	10350	X	9584	-0-	-766	-0-	728	1	77	2	N	106	188	1			37
							8662	3	117	9							
05	10416	X	9426	-0-	-990	-0-	740	1	79	2	N	-0-					37
							8607	3									
06	10080	X	9390	-0-	-690	-0-	801	1	81	2	N	1	1	8			37
							8507	3	1	9							
07	10416	X	9739	-0-	-677	-0-	891	1	86	2	N	-0-					37
							8762	3									
08	10199	X	9356	-0-	-843	-0-	912	1	81	2	N	79					116
							8276	3	87	9							
09	9570	X	8455	-0-	-1115	-0-	812	1	77	2	N	72	89	1			99
							7487	3	79	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-

SALINAS M. WELL #: 10 RRCID -> 170223 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11754 - 12246

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

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SALINAS, M. WELL #: 9 RRCID -> 170405 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12142 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	X	813	-0-	-1677	-0-	62	1	7	2	N	-0-					13
							744	3									
05	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	218	1	23	2	N	-0-					13
							2535	3									
06	2490	X	1692	-0-	-798	-0-	144	1	15	2	N	-0-					13
							1533	3									
07	2573	X	1814	-0-	-759	-0-	166	1	16	2	N	-0-					13
							1632	3									
08	2573	X	1938	-0-	-635	-0-	174	1	15	2	N	155	150	1			18
							1578	3	171	9							
*09	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	330	1	31	2	N	21					39
							3041	3	23	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-					57
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					67
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

COATES "A" WELL #: 17 RRCID -> 174060 COMPL. DATE 06/13/1999 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11760 - 12614

04	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	260	1	28	2	N	33	2	8			96
							3092	3	36	9							
05	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	287	1	30	2	N	44	123	1	5	8	12
							3333	3	48	9							
06	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	269	1	27	2	N	-0-					12
							2854	3									
07	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	271	1	26	2	N	5	1	8			16
							2665	3	6	9							
08	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	244	1	22	2	N	7	2	8			21
							2211	3	8	9							
*09	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	272	1	26	2	N	-0-					21
							2510	3									

COASTAL FEE WELL #: 3 RRCID -> 175580 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11724 - 12626

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			34

JEFFRESS, W. (VICKSBURG T) 46097 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
YTURRIA, H. L&CC WELL #: 5 RRCID -> 174151 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9651 - 10032

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63	0			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

JEFFRESS, W. (VICKSBURG U) 46097 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
YTURRIA, H. L & CC WELL #: 4 RRCID -> 167297 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10514 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1498	-0-	-182	-0-	113 1342	1 3	12 31	2 9	N	28	1	8			186
05	1736	X	1592	-0-	-144	-0-	122 1425	1 3	13 32	2 9	N	29	183	1	2	8	30
06	1650	X	1486	-0-	-164	-0-	126 1343	1 3	13 4	2 9	N	4					34
07	1705	X	1505	-0-	-200	-0-	136 1338	1 3	13 18	2 9	N	16					50
08	1643	X	1427	-0-	-216	-0-	140 1274	1 3	12 1	2 9	N	1	1	8			50
*09	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	134 1232	1 3	13 153	2 9	N	139	171	1			18

YTURRIA, H. L&CC WELL #: 3 RRCID -> 174144 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10714 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	709 8439	1 3	75 29	2 9	N	26	178	1	1	8	37
05	10099	X	10099	-0-	-0-	-0-	789 9181	1 3	84 45	2 9	N	41	55	1			23
06	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	784 8328	1 3	80	2	N	-0-					23
07	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	852 8377	1 3	82 6	2 9	N	5					28
08	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	887 8056	1 3	79	2	N	-0-					28
*09	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	829 7643	1 3	79 92	2 9	N	84					112

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
CANTERA OPERATING, LLC 129692
YTURRIA, H. L&CC WELL #: 3 RRCID -> 122709 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11005 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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) //CONT.// 46097 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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

04	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	555	1	59	2	N	1	1	8			49
							6609	3	1	9							
05	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	608	1	65	2	N	2	2	8			49
							7078	3	2	9							
06	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	670	1	68	2	N	20					69
							7118	3	22	9							
07	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	591	1	57	2	N	11					80
							5815	3	12	9							
08	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	687	1	61	2	N	1	1	8			80
							6243	3	1	9							
*09	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	538	1	51	2	N	47					127
							4959	3	52	9							

YTURRIA, H. L & CC WELL #: 9 RRCID -> 184398 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10871 - 11190

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
CANTERA OPERATING, LLC 129692
YTURRIA, H. L&CC WELL #: RRCID -> 171779 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11714 - 12024

04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/27/2015

YTURRIA, H. L & CC WELL #: 9 RRCID -> 184397 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10760 - 12372

04	210	N	17	-0-	-193	-0-	1	1	16	3	N	-0-					15
05	248	N	196	-0-	-52	-0-	15	1	2	2	N	-0-					15
							179	3									
06	510	N	109	-0-	-401	-0-	9	1	1	2	N	-0-					15
							99	3									
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	20	1	2	2	N	2					17
							196	3	2	9							
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	29	1	3	2	N	-0-					17
							261	3									
*09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	42	1	4	2	N	63					80
							387	3	69	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 437 RRCID -> 166641 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1096 - 1110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LINN OPERATING, LLC 501480
JENNINGS WELL #: 27 RRCID -> 066742 COMPL. DATE 05/21/1976 TOTAL DEPTH 3558 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/08/2017 - P/A 06/08/17

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	892 N	892	-0-	-0-	-0-	51	1	841	2	N	-0-					-0-
05	939 N	939	-0-	-0-	-0-	65	1	874	2	N	-0-					-0-
06	930 N	702	-0-	-228	-0-	51	1	651	2	N	-0-					-0-
07	930 N	706	-0-	-224	-0-	52	1	654	2	N	-0-					-0-
08	930 N	422	-0-	-508	-0-	16	1	406	2	N	-0-					-0-
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 341 RRCID -> 224431 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 1126 - 1138

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
JENNINGS WELL #: 37 RRCID -> 078879 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7154 - 7166

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	5370	X	3915	-0-	-1455	-0-	1792	1	2123	2	N	-0-					-0-
05	5549	X	4848	-0-	-701	-0-	1692	1	3156	2	N	-0-					-0-
06	5370	X	3589	-0-	-1781	-0-	1849	1	1740	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	3240	-0-	-1348	-0-	1916	1	1324	2	N	-0-					-0-
08	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	289	1	7378	2	N	-0-					-0-
09	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					N	NO RPT					-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-					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-

JENNINGS WELL #: 35 D RRCID -> 128722 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7142 - 7149

04	1110	X	413	-0-	-697	-0-	189	1	224	2	N	-0-					-0-
05	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	454	1	848	2	N	-0-					-0-
06	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
07	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
08	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	273	1	6967	2	N	-0-					-0-
09	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS WELL #: 61 RRCID -> 138477 COMPL. DATE 04/02/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8190 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

JENNINGS WELL #: 35F RRCID -> 163529 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7302 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

JENNINGS WELL #: 39F RRCID -> 163865 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7526 - 7543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

JENNINGS WELL #: 67F RRCID -> 166773 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7520 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

JENNINGS WELL #: 67D RRCID -> 166774 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7838 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 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	1080	X	879	-0-	-201	-0-	496	1	383	2	N	-0-					-0-
05	1116	X	886	-0-	-230	-0-	424	1	462	2	N	-0-					-0-
06	1140	X	960	-0-	-180	-0-	581	1	379	2	N	-0-					-0-
07	1178	X	1010	-0-	-168	-0-	677	1	333	2	N	-0-					-0-
08	1178	X	588	-0-	-590	-0-	22	1	566	2	N	-0-					-0-
09	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS WELL #: 59 RRCID -> 171666 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7502 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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-					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-

JENNINGS WELL #: 72 RRCID -> 181660 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7214 - 7398

04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	369	1	284	2	N	-0-					-0-
05	713	N	684	-0-	-29	-0-	327	1	357	2	N	-0-					-0-
06	690	N	668	-0-	-22	-0-	404	1	264	2	N	-0-					-0-
07	682	N	602	-0-	-80	-0-	404	1	198	2	N	-0-					-0-
08	682	N	658	-0-	-24	-0-	25	1	633	2	N	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 71 RRCID -> 184848 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7256 - 7436

04	180	X	180	-0-	-0-	-0-	82	1	98	2	N	-0-					-0-
05	160	X	160	-0-	-0-	-0-	56	1	104	2	N	-0-					-0-
06	151	X	151	-0-	-0-	-0-	78	1	73	2	N	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	186	X	98	-0-	-88	-0-	4	1	94	2	N	-0-					-0-
09	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-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-					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-

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	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			Y	-0-					-0-
05	2728	X	2222	-0-	-506	-0-	2222	2			Y	-0-					-0-
06	2640	X	2185	-0-	-455	-0-	2185	2			Y	-0-					-0-
07	2728	X	2270	-0-	-458	-0-	2270	2			Y	-0-					-0-
08	2542	X	2002	-0-	-540	-0-	2002	2			Y	-0-					-0-
09	2340	X	2257	-0-	-83	-0-	2257	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	928	X	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
05	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
06	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
07	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
09	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-

LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261376 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8305 - 8350

04	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
05	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
06	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
07	1798	X	1617	-0-	-181	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
08	1829	X	1267	-0-	-562	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
09	1770	X	1264	-0-	-506	-0-	1264	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-					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

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-					58
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58	1			-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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

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. (QUEEN CITY NO. 11) 46202 407 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 448 RRCID -> 162594 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5406 - 5418

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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/30/2017

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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. (ROSENBERG 1200) //CONT.// 46202 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
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	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-

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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, 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, W. (1970) //CONT.// 46202 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 418 RRCID -> 166749 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 2443 PERF. 1942 - 1948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, FERNANDO DEEP WELL #: 1 RRCID -> 242305 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11378 - 12622

04	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
BENAVIDES, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 197941 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10847 - 12586

*10	6014 X	4519	-0-	-1495	-0-	353	1	4166	3	Y	-0-					4
*11	5820 X	4762	-0-	-1058	-0-	391	1	4371	3	Y	-0-					4
*12	6014 X	4175	-0-	-1839	-0-	325	1	3850	3	Y	-0-					4
*01	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	287	1	4926	3	Y	-0-					4
*02	4452 X	2640	-0-	-1812	-0-	200	1	2440	3	Y	-0-					4
*03	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	391	1	4608	3	Y	-0-					4
*04	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	414	1	4067	3	Y	-0-					4
*05	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	372	1	4193	3	Y	-0-					4
*06	3060 X	2533	-0-	-527	-0-	204	1	2329	3	Y	-0-					4
*07	3162 X	2615	-0-	-547	-0-	217	1	2398	3	Y	-0-					4
*08	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	305	1	3828	3	Y	-0-					4
09	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					4

BENAVIDES, B. R. WELL #: 2 RRCID -> 199681 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10868 - 12662

*10	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	273	1	2992	3	Y	-0-					4
*11	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	255	1	2633	3	Y	-0-					4
*12	2821 X	2498	-0-	-323	-0-	209	1	2289	3	Y	-0-					4
*01	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	178	1	2896	3	Y	-0-					4
*02	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	222	1	2519	3	Y	-0-					4
*03	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	293	1	3187	3	Y	-0-					4
*04	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	266	1	2395	3	Y	-0-					4
*05	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	284	1	2959	3	Y	-0-					4
*06	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	264	1	2795	3	Y	-0-					4
*07	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	256	1	2623	3	Y	-0-					4
*08	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	234	1	2730	3	Y	-0-					4
09	1110 X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					4

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BENAVIDES, B. R. WELL #: 3 RRCID -> 203831 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10898 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2945	X	2615	-0-	-330	-0-	204	1	2411	3	Y	-0-					4
*11	2850	X	2524	-0-	-326	-0-	207	1	2317	3	Y	-0-					4
*12	2945	X	2071	-0-	-874	-0-	161	1	1910	3	Y	-0-					4
*01	2945	X	2435	-0-	-510	-0-	134	1	2301	3	Y	-0-					4
*02	2548	X	2168	-0-	-380	-0-	165	1	2003	3	Y	-0-					4
*03	2604	X	2319	-0-	-285	-0-	182	1	2137	3	Y	-0-					4
*04	2280	N	2217	-0-	-63	-0-	205	1	2012	3	Y	-0-					4
*05	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	240	1	2700	3	Y	-0-					4
*06	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	211	1	2407	3	Y	1	1	8			4
							1	9									
*07	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	199	1	2196	3	Y	1	1	8			4
							1	9									
*08	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	180	1	2263	3	Y	-0-					4
09	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					4

BENAVIDES, B. R. WELL #: 4 RRCID -> 204242 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10893 - 11953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	138	1	1518	3	Y	-0-					4
*11	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	147	1	1525	3	Y	-0-					4
*12	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	160	1	1759	3	Y	-0-					4
*01	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	155	1	2531	3	Y	-0-					4
*02	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	179	1	2029	3	Y	-0-					4
*03	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	207	1	2257	3	Y	-0-					4
*04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	123	1	1105	3	Y	-0-					4
*05	3094	N	3094	-0-	-0-	-0-	271	1	2823	3	Y	-0-					4
*06	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	189	1	2007	3	Y	-0-					4
*07	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	229	1	2342	3	Y	-0-					4
*08	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	143	1	1667	3	Y	-0-					4
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					4

BENAVIDES, B. R. WELL #: 5 RRCID -> 204429 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11248 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1257	-0-	-93	-0-	116	1	1141	3	Y	-0-					-0-
05	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	153	1	1722	3	Y	-0-					-0-
06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	133	1	1521	3	Y	-0-					-0-
07	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	141	1	1557	3	Y	-0-					-0-
08	1860	N	1575	-0-	-285	-0-	116	1	1459	3	Y	-0-					-0-
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 207637 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 12647 PERF.11274 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	142	1	958	3	N	-0-					-0-
05	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	145	1	1899	3	N	-0-					-0-
06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	144	1	1572	3	N	-0-					-0-
07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	150	1	1518	3	N	-0-					-0-
08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	120	1	1150	3	N	-0-					-0-
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-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	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	93	1	911	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	494	-0-	-312	-0-	40	1	454	3	Y	-0-					-0-
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	72	1	827	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	648	-0-	-344	-0-	54	1	594	3	Y	-0-					-0-
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	39	1	486	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	75	1	740	3	Y	-0-			-0-
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	58	1	655	3	Y	-0-			-0-
06	750	N	697	-0-	-53	-0-	56	1	641	3	Y	-0-			-0-
07	837	N	790	-0-	-47	-0-	66	1	724	3	Y	-0-			-0-
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	56	1	702	3	Y	-0-			-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*10	1581	N	1441	-0-	-140	-0-	113	1	1328	3	Y	-0-			4
*11	1710	N	1420	-0-	-290	-0-	117	1	1303	3	Y	-0-			4
*12	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	123	1	1461	3	Y	-0-			4
*01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	80	1	1380	3	Y	-0-			4
*02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	103	1	1250	3	Y	-0-			4
*03	1581	N	1542	-0-	-39	-0-	121	1	1421	3	Y	-0-			4
*04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	141	1	1268	3	Y	-0-			4
*05	1302	N	1184	-0-	-118	-0-	104	1	1080	3	Y	-0-			4
*06	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	142	1	1510	3	Y	-0-			4
*07	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	136	1	1391	3	Y	-0-			4
*08	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	132	1	1545	3	Y	-0-			4
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT			4

EL REFUGIO "AD" WELL #: 4 RRCID -> 218775 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11340 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	269	1	1819	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	3812	-0-	712	712	270	1	3542	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	3118	-0-	118	830	261	1	2857	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	3041	-0-	-59	771	274	1	2767	3	N	-0-			-0-
08	3442	X	2671	-0-	-771	-0-	252	1	2419	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	101	1	1169	2	N	-0-			-0-
							380	3							
05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	132	1	1371	2	N	-0-			-0-
							527	3							
06	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	105	1	1141	2	N	-0-			-0-
							407	3							
07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	112	1	1076	2	N	-0-			-0-
							398	3							
08	1519	N	1396	-0-	-123	-0-	94	1	948	2	N	-0-			-0-
							354	3							
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT			-0-

URIBE WELL #: 1 RRCID -> 145358 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12788 PERF.10776 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 149174 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9226 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
05	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
06	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
07	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
08	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	163	1	4028	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 165242 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9316 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1782	-0-	-138	-0-	1782	2			Y	-0-					32
05	1922	N	1906	-0-	-16	-0-	1906	2			Y	-0-					32
06	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			Y	-0-					32
07	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2206	2	1	9	Y	1					33
08	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	133	1	2278	2	Y	-0-					33
09	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					33

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	4620	X	3557	-0-	-1063	-0-	3556	2	1	9	Y	1					6
05	4774	X	3941	-0-	-833	-0-	3941	2			Y	-0-					6
06	4620	X	4531	-0-	-89	-0-	4531	2			Y	-0-					6
07	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4763	2	1	9	Y	1					7
08	4712	X	3091	-0-	-1621	-0-	171	1	2920	2	Y	-0-					7
09	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					7

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	3780	X	3599	-0-	-181	-0-	3598	2	1	9	Y	1					6
05	3875	X	3647	-0-	-228	-0-	3647	2			Y	-0-					6
06	3750	X	3531	-0-	-219	-0-	3531	2			Y	-0-					6
07	3875	X	3564	-0-	-311	-0-	3564	2			Y	-0-					6
08	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	219	1	3745	2	Y	-0-					6
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					6

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	900	N	756	-0-	-144	-0-	755	2	1	9	Y	1					6
05	1178	N	768	-0-	-410	-0-	768	2			Y	-0-					6
06	840	N	710	-0-	-130	-0-	710	2			Y	-0-					6
07	775	N	689	-0-	-86	-0-	688	2	1	9	Y	1					7
08	775	N	730	-0-	-45	-0-	40	1	690	2	Y	-0-					7
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					7

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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	111	2	2	9	Y	2					7
05	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			Y	-0-					7
06	150	N	67	-0-	-83	-0-	67	2			Y	-0-					7
07	124	N	6	-0-	-118	-0-	5	2	1	9	Y	1					8
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	24	1	413	2	Y	-0-					8
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					8

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	3960	X	3459	-0-	-501	-0-	3458	2	1	9	Y	1					5
05	4092	X	3599	-0-	-493	-0-	3599	2			Y	-0-					5
06	3570	X	3460	-0-	-110	-0-	3460	2			Y	-0-					5
07	3627	X	3286	-0-	-341	-0-	3285	2	1	9	Y	1					6
08	3596	X	3201	-0-	-395	-0-	177	1	3024	2	Y	-0-					6
09	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					6

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	1290	N	1157	-0-	-133	-0-	1156	2	1	9	Y	1					4
05	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	1105	2			Y	-0-					4
06	1140	N	1058	-0-	-82	-0-	1058	2			Y	-0-					4
07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1253	2	1	9	Y	1					5
08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	69	1	1177	2	Y	-0-					5
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					5

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	3150	X	2959	-0-	-191	-0-	2958	2	1	9	Y	1					4
05	3255	X	2829	-0-	-426	-0-	2829	2			Y	-0-					4
06	3150	X	2951	-0-	-199	-0-	2951	2			Y	-0-					4
07	3255	X	3014	-0-	-241	-0-	3014	2			Y	-0-					4
08	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	186	1	3180	2	Y	-0-					4
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					4

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	540	X	262	-0-	-278	-0-	262	2			Y	-0-					3
05	558	X	163	-0-	-395	-0-	163	2			Y	-0-					3
06	540	X	311	-0-	-229	-0-	310	2	1	9	Y	1					4
07	465	X	157	-0-	-308	-0-	157	2			Y	-0-					4
08	155	N	101	-0-	-54	-0-	6	1	95	2	Y	-0-					4
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					4

JENNINGS RANCH C WELL #: 10 RRCID -> 175606 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9011 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	1401	2	1	9	Y	1					4
05	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			Y	-0-					4
06	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			Y	-0-					4
07	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2971	2	1	9	Y	1					5
08	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	181	1	3083	2	Y	-0-					5
09	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					5

JENNINGS RANCH D WELL #: 1 RRCID -> 176846 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11348 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-	5	1			3
05	713	N	666	-0-	-47	-0-	666	2			Y	-0-					3
06	630	N	629	-0-	-1	-0-	628	2	1	9	Y	1					4
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					4
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	45	1	671	2	Y	-0-					4
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					4

JENNINGS RANCH C WELL #: 11 RRCID -> 176914 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9633 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3758	2	1	9	Y	1					3
05	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			Y	-0-					3
06	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			Y	-0-					3
07	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	6508	2	1	9	Y	1					4
08	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	403	1	6882	2	Y	-0-					4
09	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					4

JENNINGS RANCH C WELL #: 9 RRCID -> 176926 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11366 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	483	2	2	9	Y	2					6
05	434	N	332	-0-	-102	-0-	332	2			Y	-0-					6
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					6
07	496	N	262	-0-	-234	-0-	261	2	1	9	Y	1					7
08	341	N	340	-0-	-1	-0-	19	1	321	2	Y	-0-					7
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					7

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	1440	N	909	-0-	-531	-0-	907	2	2	9	Y	2			4
05	992	N	905	-0-	-87	-0-	905	2			Y	-0-			4
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-			4
07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	954	2	1	9	Y	1			5
08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	56	1	961	2	Y	-0-			5
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT			5

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	3090	X	3089	-0-	-1	-0-	3089	2			Y	-0-			2
05	3193	X	3039	-0-	-154	-0-	3039	2			Y	-0-			2
06	3090	X	2575	-0-	-515	-0-	2575	2			Y	-0-			2
07	3193	X	2505	-0-	-688	-0-	2505	2			Y	-0-			2
08	3193	X	2745	-0-	-448	-0-	172	1	2573	2	Y	-0-			2
09	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT			2

JENNINGS RANCH C WELL #: 15 RRCID -> 178594 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9860 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1362	2	2	9	Y	2			5
05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			Y	-0-			5
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			Y	-0-			5
07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1386	2	1	9	Y	1			6
08	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	94	1	1603	2	Y	-0-			6
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT			6

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	1140	N	997	-0-	-143	-0-	995	2	2	9	Y	2			4
05	868	N	816	-0-	-52	-0-	816	2			Y	-0-			4
06	780	N	436	-0-	-344	-0-	436	2			Y	-0-			4
07	1023	N	833	-0-	-190	-0-	833	2			Y	-0-			4
08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	92	1	1573	2	Y	-0-			4
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT			4

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	9450	X	4564	-0-	-4886	-0-	4562	2	2	9	Y	2			5
05	9238	X	4412	-0-	-4826	-0-	4412	2			Y	-0-			5
06	10017	X	10017	-0-	-0-	-0-	10017	2			Y	-0-			5
07	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	10431	2	1	9	Y	1			6
08	12313	X	12313	-0-	-0-	-0-	681	1	11632	2	Y	-0-			6
09	9450	X	NO RPT	-0-	-9450	-0-					Y	NO RPT			6

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	3660	X	3532	-0-	-128	-0-	3531	2	1	9	Y	1			3
05	3782	X	3520	-0-	-262	-0-	3520	2			Y	-0-			3
06	3660	X	3584	-0-	-76	-0-	3584	2			Y	-0-			3
07	3720	X	3665	-0-	-55	-0-	3665	2			Y	-0-			3
08	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	222	1	3787	2	Y	-0-			3
09	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT			3

JENNINGS RANCH C WELL #: 22 RRCID -> 180788 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9988 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1422	-0-	-198	-0-	1420	2	2	9	Y	2			2
05	1550	N	1303	-0-	-247	-0-	1303	2			Y	-0-			2
06	1530	N	1234	-0-	-296	-0-	1234	2			Y	-0-			2
07	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1468	2	1	9	Y	1			3
08	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	92	1	1568	2	Y	-0-			3
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT			3

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH C WELL #: 24 RRCID -> 181217 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 12757 PERF. 9064 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4242	X	3291	-0-	-951	-0-	3290	2	1	9	Y	1			1
05	3503	X	3318	-0-	-185	-0-	3318	2			Y	-0-			1
06	3450	X	3074	-0-	-376	-0-	3074	2			Y	-0-			1
07	3565	X	2998	-0-	-567	-0-	2998	2			Y	-0-			1
08	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	209	1	3565	2	Y	-0-			1
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT			1

JENNINGS RANCH D WELL #: 6 RRCID -> 181688 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11733 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	598	2	1	9	Y	1			3
05	527	N	422	-0-	-105	-0-	422	2			Y	-0-			3
06	750	N	420	-0-	-330	-0-	420	2			Y	-0-			3
07	620	N	492	-0-	-128	-0-	491	2	1	9	Y	1			4
08	434	N	362	-0-	-72	-0-	20	1	342	2	Y	-0-			4
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT			4

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	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2276	2	2	9	Y	2			4
05	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			Y	-0-			4
06	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			Y	-0-			4
07	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2172	2	1	9	Y	1			5
08	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	128	1	2191	2	Y	-0-			5
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT			5

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	12387	X	12387	-0-	-0-	-0-	12387	2			Y	-0-			6
05	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	7694	2			Y	-0-			6
06	6510	X	6174	-0-	-336	-0-	6174	2			Y	-0-			6
07	7719	X	4713	-0-	-3006	-0-	4713	2			Y	-0-			6
08	7719	X	6717	-0-	-1002	-0-	420	1	6297	2	Y	-0-			6
09	7470	X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					Y	NO RPT			6

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	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1099	2	1	9	Y	1			2
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-			2
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-			2
07	465	N	463	-0-	-2	-0-	462	2	1	9	Y	1			3
08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	70	1	1196	2	Y	-0-			3
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT			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	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			Y	-0-			-0-
05	2356	N	2192	-0-	-164	-0-	2192	2			Y	-0-			-0-
06	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			Y	-0-			-0-
07	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			Y	-0-			-0-
08	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	145	1	2480	2	Y	-0-			-0-
09	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	80	2	2	9	Y	2			5
05	124	N	23	-0-	-101	-0-	23	2			Y	-0-			5
06	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	2			Y	-0-			5
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	73	2	1	9	Y	1			6
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			6
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			6

JENNINGS RANCH C WELL #: 32 RRCID -> 187252 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11718 - 12745

04	570	N	470	-0-	-100	-0-	468	2	2	9	Y	2			3
05	589	N	436	-0-	-153	-0-	436	2			Y	-0-			3
06	390	N	340	-0-	-50	-0-	340	2			Y	-0-			3
07	496	N	425	-0-	-71	-0-	424	2	1	9	Y	1			4
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	36	1	620	2	Y	-0-			4
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT			4

JENNINGS RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 187300 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10394 - 12832

04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-			-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-			-0-
06	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	2			Y	-0-			-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-			-0-
08	155	N	108	-0-	-47	-0-	12	1	96	2	Y	-0-			-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 20ST RRCID -> 187493 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 12929 PERF.11558 - 12080

04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	626	2	2	9	Y	2			4
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-			4
06	510	N	163	-0-	-347	-0-	163	2			Y	-0-			4
07	527	N	463	-0-	-64	-0-	462	2	1	9	Y	1			5
08	527	N	358	-0-	-169	-0-	20	1	338	2	Y	-0-			5
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT			5

JENNINGS RANCH C WELL #: 34 RRCID -> 187510 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 12740 PERF. 9411 - 12435

04	5040	X	2684	-0-	-2356	-0-	2683	2	1	9	Y	1			3
05	5208	X	3173	-0-	-2035	-0-	3173	2			Y	-0-			3
06	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	2			Y	-0-			3
07	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5256	2	1	9	Y	1			4
08	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	299	1	5101	2	Y	-0-			4
09	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT			4

JENNINGS RANCH A WELL #: 1 RRCID -> 187647 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 12824 PERF. 9561 - 12401

04	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			Y	-0-			67
05	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			Y	-0-			67
06	2190	N	2118	-0-	-72	-0-	2118	2			Y	-0-			67
07	2294	N	2224	-0-	-70	-0-	2224	2			Y	-0-			67
08	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	257	1	2117	2	Y	-0-			67
09	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT			67

JENNINGS RANCH A WELL #: 5 RRCID -> 188120 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11300 - 12280

04	3720	X	3584	-0-	-136	-0-	3584	2			Y	-0-			1
05	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	2			Y	-0-			1
06	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			Y	-0-			1
07	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			Y	-0-			1
08	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	463	1	3818	2	Y	-0-			1
09	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT			1

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	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	251	1	2260	2	N	-0-			-0-
05	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	299	1	2134	2	N	-0-			-0-
06	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	266	1	1897	2	N	-0-			-0-
07	1674	N	1583	-0-	-91	-0-	198	1	1385	2	N	-0-			-0-
08	1674	N	919	-0-	-755	-0-	35	1	884	2	N	-0-			-0-
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT			-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	818	X	818	-0-	-0-	-0-	816	2	2	9	Y	2			3
05	775	X	667	-0-	-108	-0-	667	2			Y	-0-			3
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-			3
07	837	N	646	-0-	-191	-0-	645	2	1	9	Y	1			4
08	682	N	577	-0-	-105	-0-	32	1	545	2	Y	-0-			4
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT			4

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	2640	X	2303	-0-	-337	-0-	2303	2			Y	-0-			2
05	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			Y	-0-			2
06	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			Y	-0-			2
07	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			Y	-0-			2
08	3100	N	3148	-0-	48	48	197	1	2951	2	Y	-0-			2
09	2730	N	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT			2

JENNINGS RANCH C WELL #: 35 RRCID -> 189070 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9787 - 12771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	2030	-0-	-610	-0-	2029	2	1	9	Y	1			1
05	2728	X	2214	-0-	-514	-0-	2214	2			Y	-0-			1
06	2190	X	2023	-0-	-167	-0-	2023	2			Y	-0-			1
07	2263	X	2128	-0-	-135	-0-	2127	2	1	9	Y	1			2
08	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	126	1	2143	2	Y	-0-			2
09	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT			2

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		-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		NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT			-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	660	N	602	-0-	-58	-0-	602	2			Y	-0-			-0-
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-			-0-
06	750	N	614	-0-	-136	-0-	614	2			Y	-0-			-0-
07	620	N	585	-0-	-35	-0-	585	2			Y	-0-			-0-
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	72	1	590	2	Y	-0-			-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT			-0-

JENNINGS WELL #: 75 RRCID -> 189896 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12704 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	80	1	640	2	N	-0-			-0-
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	119	1	843	2	N	-0-			-0-
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	104	1	736	2	N	-0-			-0-
07	744	N	438	-0-	-306	-0-	60	1	378	2	N	-0-			-0-
08	961	N	369	-0-	-592	-0-	14	1	355	2	N	-0-			-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 189994 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10136 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			Y	-0-					1
05	2263	N	1764	-0-	-499	-0-	1764	2			Y	-0-					1
06	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			Y	-0-					1
07	2294	N	1827	-0-	-467	-0-	1827	2			Y	-0-					1
08	1767	N	268	-0-	-1499	-0-	29	1	239	2	Y	-0-					1
09	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					1

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	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-
05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-
06	1380	N	1076	-0-	-304	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-
07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			Y	-0-					-0-
08	1302	N	1195	-0-	-107	-0-	129	1	1066	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 38 RRCID -> 190130 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10268 - 12326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	1929	-0-	-111	-0-	1928	2	1	9	Y	1					3
05	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			Y	-0-					3
06	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			Y	-0-					3
07	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2000	2	1	9	Y	1					4
08	2294	N	2199	-0-	-95	-0-	122	1	2077	2	Y	-0-					4
09	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					4

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	1170	N	1143	-0-	-27	-0-	1141	2	2	9	Y	2					3
05	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	1177	2			Y	-0-					3
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					3
07	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	1177	2			Y	-0-					3
08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	74	1	1259	2	Y	-0-					3
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					3

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	1590	N	1583	-0-	-7	-0-	1582	2	1	9	Y	1	7	1			2
05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			Y	-0-					2
06	1590	N	1505	-0-	-85	-0-	1505	2			Y	-0-					2
07	1643	N	1498	-0-	-145	-0-	1498	2			Y	-0-					2
08	1643	N	1478	-0-	-165	-0-	92	1	1385	2	Y	1					3
							1	9									
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					3

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	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	189	1	4290	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	3535	-0-	-929	-0-	167	1	3368	2	N	-0-					-0-
06	4320	X	4103	-0-	-217	-0-	190	1	3913	2	N	-0-					-0-
07	4464	X	3645	-0-	-819	-0-	176	1	3469	2	N	-0-					-0-
08	4464	X	3430	-0-	-1034	-0-	190	1	3240	2	N	-0-					-0-
09	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	4560	X	3070	-0-	-1490	-0-	3068	2	2	9	Y	2					3
05	4712	X	2526	-0-	-2186	-0-	2526	2			Y	-0-					3
06	4560	X	1486	-0-	-3074	-0-	1486	2			Y	-0-					3
07	4495	X	1783	-0-	-2712	-0-	1782	2	1	9	Y	1					4
08	3999	X	2113	-0-	-1886	-0-	117	1	1996	2	Y	-0-					4
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					4

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	2400	X	2246	-0-	-154	-0-	2245	2	1	9	Y	1					1
05	2480	X	2321	-0-	-159	-0-	2321	2			Y	-0-					1
06	2400	X	2229	-0-	-171	-0-	2229	2			Y	-0-					1
07	2356	X	2274	-0-	-82	-0-	2273	2	1	9	Y	1					2
08	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	137	1	2342	2	Y	-0-					2
09	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					2

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	1170	N	1029	-0-	-141	-0-	1027	2	2	9	Y	2					2
05	1178	N	1066	-0-	-112	-0-	1066	2			Y	-0-					2
06	1080	N	1079	-0-	-1	-0-	1079	2			Y	-0-					2
07	1054	N	1025	-0-	-29	-0-	1024	2	1	9	Y	1					3
08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	63	1	1080	2	Y	-0-					3
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					3

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	3030	X	2840	-0-	-190	-0-	2839	2	1	9	Y	1	11	1			3
05	3007	X	2189	-0-	-818	-0-	2189	2			Y	-0-					3
06	2910	X	2471	-0-	-439	-0-	2471	2			Y	-0-					3
07	3007	X	2943	-0-	-64	-0-	2943	2			Y	-0-					3
08	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	190	1	2847	2	Y	1					4
							1	9									
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					4

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	4380	X	4014	-0-	-366	-0-	4014	2			Y	-0-					1
05	4526	X	4292	-0-	-234	-0-	4292	2			Y	-0-					1
06	4380	X	3674	-0-	-706	-0-	3674	2			Y	-0-					1
07	4526	X	4275	-0-	-251	-0-	4275	2			Y	-0-					1
08	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	492	1	4060	2	Y	-0-					1
09	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					1

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	870	N	207	-0-	-663	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	102	-0-	-115	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	147	-0-	-93	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	82	-0-	-135	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	17	1	144	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH A WELL #: 11 RRCID -> 191718 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9675 - 12003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	257	-0-	-73	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	29	1	236	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-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	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			Y	-0-					1
05	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			Y	-0-					1
06	2760	N	2499	-0-	-261	-0-	2499	2			Y	-0-					1
07	2914	N	2725	-0-	-189	-0-	2725	2			Y	-0-					1
08	2914	N	2693	-0-	-221	-0-	291	1	2402	2	Y	-0-					1
09	2490	N	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					1

JENNINGS RANCH A WELL #: 8 RRCID -> 191819 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11245 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4500	X	3647	-0-	-853	-0-	3647	2			Y	-0-					1
05	4650	X	3767	-0-	-883	-0-	3767	2			Y	-0-					1
06	4500	X	3251	-0-	-1249	-0-	3251	2			Y	-0-					1
07	3782	X	3358	-0-	-424	-0-	3358	2			Y	-0-					1
08	3782	X	3348	-0-	-434	-0-	362	1	2986	2	Y	-0-					1
09	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 10 RRCID -> 191823 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10026 - 12218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4710	X	3318	-0-	-1392	-0-	3316	2	2	9	Y	2	7	1			3
05	4867	X	4612	-0-	-255	-0-	4612	2			Y	-0-					3
06	4260	X	3633	-0-	-627	-0-	3633	2			Y	-0-					3
07	4402	X	3896	-0-	-506	-0-	3896	2			Y	-0-					3
08	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	308	1	4614	2	Y	2					5
							2	9									
09	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT					5

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	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			Y	-0-					1
05	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			Y	-0-					1
06	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			Y	-0-					1
07	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			Y	-0-					1
08	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	370	1	3050	2	Y	-0-					1
09	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 29 RRCID -> 192225 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9700 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1768	2	2	9	Y	2					2
05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			Y	-0-					2
06	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			Y	-0-					2
07	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1783	2	1	9	Y	1					3
08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	112	1	1909	2	Y	-0-					3
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					3

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	2760	X	2745	-0-	-15	-0-	2745	2			Y	-0-					1
05	2852	X	2554	-0-	-298	-0-	2554	2			Y	-0-					1
06	2760	X	2133	-0-	-627	-0-	2133	2			Y	-0-					1
07	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			Y	-0-					1
08	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	314	1	2589	2	Y	-0-					1
09	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					1

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	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2861	2	1	9	Y	1					1
05	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			Y	-0-					1
06	2790	X	2119	-0-	-671	-0-	2119	2			Y	-0-					1
07	2883	X	2676	-0-	-207	-0-	2676	2			Y	-0-					1
08	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	176	1	3003	2	Y	-0-					1
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					1

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	1410	N	1156	-0-	-254	-0-	1156	2			Y	-0-					1
05	1209	N	1127	-0-	-82	-0-	1127	2			Y	-0-					1
06	1140	N	1044	-0-	-96	-0-	1044	2			Y	-0-					1
07	1209	N	1172	-0-	-37	-0-	1172	2			Y	-0-					1
08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	74	1	1103	2	Y	-0-					1
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 13 RRCID -> 193251 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9984 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-	3	1			-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
09	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 14 RRCID -> 193302 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10386 - 12421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	X	1941	-0-	-99	-0-	1940	2	1	9	Y	1	7	1			1
05	2046	X	2025	-0-	-21	-0-	2025	2			Y	-0-					1
06	2010	X	1898	-0-	-112	-0-	1898	2			Y	-0-					1
07	2015	N	1919	-0-	-96	-0-	1919	2			Y	-0-					1
08	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	128	1	1922	2	Y	1					2
							1	9									
09	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					2

JENNINGS RANCH AA WELL #: 7 RRCID -> 193705 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11448 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	127	-0-	-233	-0-	127	2			Y	-0-					2
05	341	N	70	-0-	-271	-0-	70	2			Y	-0-					2
06	240	N	59	-0-	-181	-0-	59	2			Y	-0-					2
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-					2
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	29	1	241	2	Y	-0-					2
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH AA WELL #: 19 RRCID -> 193732 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11418 - 12698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	345	-0-	-225	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	127	-0-	-338	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	398	-0-	-142	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	15	1	124	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 22 RRCID -> 193833 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11434 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4170	X	3949	-0-	-221	-0-	3949	2			Y	-0-					1
05	4278	X	4147	-0-	-131	-0-	4147	2			Y	-0-					1
06	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	5833	2			Y	-0-					1
07	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	2			Y	-0-					1
08	4154	X	4012	-0-	-142	-0-	434	1	3578	2	Y	-0-					1
09	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					Y	NO RPT					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 16 RRCID -> 193866 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 12696 PERF.10148 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1396	-0-	-284	-0-	1395	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	1705	N	1065	-0-	-640	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
06	1410	N	1006	-0-	-404	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-
07	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			Y	-0-					-0-
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	80	1	1201	2	Y	1					1
							1	9									
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					1

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	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			Y	-0-					1
05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			Y	-0-					1
06	1680	N	1535	-0-	-145	-0-	1535	2			Y	-0-					1
07	1674	N	1586	-0-	-88	-0-	1586	2			Y	-0-					1
08	1767	N	1736	-0-	-31	-0-	188	1	1548	2	Y	-0-					1
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 23 RRCID -> 195067 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 13043 PERF.11400 - 12734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			Y	-0-					1
05	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			Y	-0-					1
06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			Y	-0-					1
07	2480	N	1353	-0-	-1127	-0-	1353	2			Y	-0-					1
08	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	290	1	2391	2	Y	-0-					1
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 24 RRCID -> 195087 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11824 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1297	-0-	-143	-0-	1297	2			Y	-0-					-0-
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			Y	-0-					-0-
06	1410	N	1288	-0-	-122	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-
07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	-0-					-0-
08	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	170	1	1399	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					-0-
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	75	1	618	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 12 RRCID -> 195195 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 12907 PERF.10434 - 12600

04	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	217	N	69	-0-	-148	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	114	2	Y	1					1
							1	9									
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 48 RRCID -> 195198 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9726 - 12472

04	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2317	2	1	9	Y	1					1
05	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			Y	-0-					1
06	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			Y	-0-					1
07	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2200	2	1	9	Y	1					2
08	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	136	1	2326	2	Y	-0-					2
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					2

JENNINGS RANCH AA WELL #: 27 RRCID -> 195200 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 9902 - 12302

04	420	N	306	-0-	-114	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	389	-0-	-76	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	312	-0-	-48	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	359	-0-	-44	-0-	39	1	320	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 26 RRCID -> 195203 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10094 - 12223

04	570	N	477	-0-	-93	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	531	-0-	-9	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	255	-0-	-241	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	174	-0-	-384	-0-	19	1	155	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 80 RRCID -> 195348 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13018 PERF.10606 - 12664

04	3000	N	4142	-0-	1142	7105	414	1	3728	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	2153	-0-	-947	6158	264	1	1889	2	N	-0-					-0-
06	8177	X	2019	-0-	-6158	-0-	248	1	1771	2	N	-0-					-0-
07	2759	X	1305	-0-	-1454	-0-	163	1	1142	2	N	-0-					-0-
08	2759	X	748	-0-	-2011	-0-	28	1	720	2	N	-0-					-0-
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 44 RRCID -> 195366 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 13004 PERF.11832 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	795	-0-	-15	-0-	793	2	2	9	Y	2					3
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					3
06	810	N	716	-0-	-94	-0-	716	2			Y	-0-					3
07	837	N	719	-0-	-118	-0-	718	2	1	9	Y	1					4
08	806	N	536	-0-	-270	-0-	30	1	506	2	Y	-0-					4
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					4

JENNINGS RANCH AA WELL #: 21 RRCID -> 195547 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9957 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	24	-0-	-100	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	20	1	167	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH B1 WELL #: 12 RRCID -> 195558 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10010 - 12762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
05	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
06	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
07	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
08	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	133	1	2278	2	N	-0-					-0-
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 15 RRCID -> 195598 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11275 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	2626	-0-	-254	-0-	2625	2	1	9	Y	1	7	1			-0-
05	2976	X	2785	-0-	-191	-0-	2785	2			Y	-0-					-0-
06	2730	N	2665	-0-	-65	-0-	2665	2			Y	-0-					-0-
07	2728	N	2688	-0-	-40	-0-	2688	2			Y	-0-					-0-
08	2790	N	2713	-0-	-77	-0-	170	1	2542	2	Y	1					1
							1	9									
09	2670	N	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 29 RRCID -> 195601 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11326 - 12417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	781	-0-	-419	-0-	781	2			Y	-0-					-0-
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-
06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			Y	-0-					-0-
07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-
08	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	159	1	1312	2	Y	-0-					-0-
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 77 RRCID -> 196031 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13002 PERF.10706 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH AA WELL #: 31 RRCID -> 196338 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11742 - 12586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	6	1	51	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-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	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	218	-0-	-30	-0-	24	1	194	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-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	1680	N	1591	-0-	-89	-0-	1591	2			Y	-0-					1
05	1736	N	1674	-0-	-62	-0-	1674	2			Y	-0-					1
06	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			Y	-0-					1
07	1643	N	1491	-0-	-152	-0-	1490	2	1	9	Y	1					2
08	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	96	1	1635	2	Y	-0-					2
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					2

JENNINGS RANCH B WELL #: 14 RRCID -> 196767 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 13085 PERF.11927 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	61	1	1044	2	N	-0-					-0-
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 81 RRCID -> 197062 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10448 - 12388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13950	X	5740	-0-	-8210	-0-	573	1	5156	2	N	10					83
							11	9									
05	11935	X	4525	-0-	-7410	-0-	554	1	3960	2	N	10					93
							11	9									
06	11550	X	5078	-0-	-6472	-0-	623	1	4452	2	N	3					96
							3	9									
07	10757	X	7085	-0-	-3672	-0-	886	1	6199	2	N	-0-					96
08	7285	X	1380	-0-	-5905	-0-	52	1	1328	2	N	-0-	18	7			78
09	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					N	NO RPT					78

JENNINGS RANCH C WELL #: 40 RRCID -> 197281 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13098 PERF. 9182 - 12819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1420	-0-	-110	-0-	1419	2	1	9	Y	1					3
05	1488	N	1364	-0-	-124	-0-	1364	2			Y	-0-					3
06	1440	N	1439	-0-	-1	-0-	1439	2			Y	-0-					3
07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1484	2	1	9	Y	1					4
08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	91	1	1561	2	Y	-0-					4
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					4

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 41 RRCID -> 197663 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 13215 PERF.11466 - 12912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	252	2	2	9	Y	2					4
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					4
06	210	N	90	-0-	-120	-0-	90	2			Y	-0-					4
07	248	N	75	-0-	-173	-0-	74	2	1	9	Y	1					5
08	93	N	49	-0-	-44	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					5
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					5

JENNINGS RANCH AA WELL #: 20 RRCID -> 197681 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10020 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			Y	-0-					1
05	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2			Y	-0-					1
06	3660	X	3581	-0-	-79	-0-	3581	2			Y	-0-					1
07	3813	X	3488	-0-	-325	-0-	3488	2			Y	-0-					1
08	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	435	1	3589	2	Y	-0-					1
09	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 32 RRCID -> 197711 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10280 - 12913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
05	1519	N	924	-0-	-595	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
06	1410	N	1001	-0-	-409	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1336	-0-	-183	-0-	1336	2			Y	-0-					-0-
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	109	1	897	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 54 RRCID -> 197883 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11664 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	9305	-0-	6305	11659	9304	2	1	9	Y	1					2
05	18048	X	6389	-0-	-11659	-0-	6389	2			Y	-0-					2
06	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	2			Y	-0-					2
07	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4925	2	1	9	Y	1					3
08	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	296	1	5048	2	Y	-0-					3
09	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					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	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-	4	1			-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	28	1	423	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 83 RRCID -> 198542 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10402 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	322	1	2896	2	N	1					14
							1	9									
05	2728	X	2164	-0-	-564	-0-	265	1	1897	2	N	2					16
							2	9									
06	2640	X	2082	-0-	-558	-0-	256	1	1826	2	N	-0-					16
07	3317	X	2430	-0-	-887	-0-	304	1	2126	2	N	-0-					16
08	3317	X	699	-0-	-2618	-0-	26	1	673	2	N	-0-	16	7			-0-
09	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-	5	1			-0-
05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
06	1080	N	1079	-0-	-1	-0-	1079	2			Y	-0-					-0-
07	1178	N	1121	-0-	-57	-0-	1121	2			Y	-0-					-0-
08	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	75	1	1125	2	Y	1					1
							1	9									
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 19 RRCID -> 198563 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10470 - 12279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	78	-0-	-108	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-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	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	189	1	1702	2	N	-0-					-0-
05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	195	1	1396	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1458	-0-	-42	-0-	179	1	1279	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1387	-0-	-163	-0-	173	1	1214	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	642	-0-	-908	-0-	24	1	618	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 45 RRCID -> 199114 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11464 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1229	2	2	9	Y	2					2
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					2
06	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			Y	-0-					2
07	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1698	2	1	9	Y	1					3
08	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	97	1	1655	2	Y	-0-					3
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					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	900	N	771	-0-	-129	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	782	-0-	-86	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	681	-0-	-159	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	682	-0-	-124	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
08	775	N	629	-0-	-146	-0-	68	1	561	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					-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	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2			Y	-0-					-0-
05	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			Y	-0-					-0-
06	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	2			Y	-0-					-0-
07	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	2			Y	-0-					-0-
08	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	353	1	4461	2	Y	-0-					-0-
09	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	378	-0-	-149	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	30	1	454	2	Y	1					1
							1	9									
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					1

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	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
07	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
08	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	100	1	1701	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					-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	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	104	-0-	-82	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	20	1	168	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 85 RRCID -> 200545 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10874 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4560	X	3662	-0-	-898	-0-	366	1	3296	2	N	-0-					-0-
05	4712	X	3358	-0-	-1354	-0-	412	1	2946	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	3644	-0-	-406	-0-	447	1	3197	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	3255	-0-	-930	-0-	407	1	2848	2	N	-0-					-0-
08	3782	X	2057	-0-	-1725	-0-	78	1	1979	2	N	-0-					-0-
09	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 46 RRCID -> 201129 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10391 - 12543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2687	2	1	9	Y	1					3
05	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			Y	-0-					3
06	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	2			Y	-0-					3
07	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2891	2	1	9	Y	1					4
08	3100	N	4916	-0-	1816	1816	272	1	4644	2	Y	-0-					4
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	1426					Y	NO RPT					4

JENNINGS RANCH AA WELL #: 34 RRCID -> 201132 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 9692 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1153	-0-	-17	-0-	1153	2			Y	-0-					-0-
05	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	1095	2			Y	-0-					-0-
06	1290	N	1140	-0-	-150	-0-	1140	2			Y	-0-					-0-
07	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			Y	-0-					-0-
08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	125	1	1033	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS WELL #: 84 RRCID -> 201171 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10726 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	94	1	851	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	765	-0-	-754	-0-	94	1	671	2	N	-0-					-0-
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	80	1	574	2	N	-0-					-0-
07	992	N	427	-0-	-565	-0-	53	1	374	2	N	-0-					-0-
08	775	N	347	-0-	-428	-0-	13	1	334	2	N	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 86 RRCID -> 201336 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12420 - 13178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	38	1	339	2	N	-0-					-0-
05	527	N	255	-0-	-272	-0-	31	1	224	2	N	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	36	1	254	2	N	-0-					-0-
07	403	N	56	-0-	-347	-0-	7	1	49	2	N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	11	1	275	2	N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 52 RRCID -> 201679 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 12423 PERF.10190 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	32	2	1	9	Y	1					3
05	186	N	30	-0-	-156	-0-	30	2			Y	-0-					3
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					3
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	42	2	1	9	Y	1					4
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					4
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					4

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	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	342	1	3077	2	N	-0-					-0-
05	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	417	1	2981	2	N	-0-					-0-
06	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	441	1	3155	2	N	-0-					-0-
07	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	466	1	3259	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2129	-0-	-971	-0-	80	1	2049	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 82 RRCID -> 201880 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10250 - 12654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	88	1	790	2	N	-0-					-0-
05	961	N	773	-0-	-188	-0-	95	1	678	2	N	-0-					-0-
06	960	N	771	-0-	-189	-0-	95	1	676	2	N	-0-					-0-
07	899	N	807	-0-	-92	-0-	101	1	706	2	N	-0-					-0-
08	775	N	374	-0-	-401	-0-	14	1	360	2	N	-0-					-0-
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 25 RRCID -> 202326 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10298 - 12667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2			Y	-0-					1
05	4309	X	2691	-0-	-1618	-0-	2691	2			Y	-0-					1
06	4170	X	3904	-0-	-266	-0-	3904	2			Y	-0-					1
07	4309	X	3176	-0-	-1133	-0-	3176	2			Y	-0-					1
08	4309	X	2056	-0-	-2253	-0-	222	1	1834	2	Y	-0-					1
09	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 59 RRCID -> 202333 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10248 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	2574	-0-	-216	-0-	2573	2	1	9	Y	1					1
05	2914	X	2709	-0-	-205	-0-	2709	2			Y	-0-					1
06	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			Y	-0-					1
07	2914	X	2789	-0-	-125	-0-	2788	2	1	9	Y	1					2
08	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	174	1	2975	2	Y	-0-					2
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 49 RRCID -> 202733 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12012 - 12113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	298	2	2	9	Y	2					4
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					4
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	2			Y	-0-					4
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					4
08	186	N	141	-0-	-45	-0-	8	1	133	2	Y	-0-					4
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					4

JENNINGS, ROY WELL #: 6 RRCID -> 204091 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9377 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	73	1	1660	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1688	-0-	-48	-0-	80	1	1608	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1638	-0-	-12	-0-	76	1	1562	2	N	-0-					-0-
07	1798	N	1650	-0-	-148	-0-	80	1	1570	2	N	-0-					-0-
08	1674	N	1604	-0-	-70	-0-	89	1	1515	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 57 RRCID -> 204194 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF. 9636 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	2	1	9	Y	1					2
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					2
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					2
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	1					3
08	310	N	88	-0-	-222	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					3
09	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					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	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1210	2	1	9	Y	1					2
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					2
06	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			Y	-0-					2
07	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			Y	-0-					2
08	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	122	1	2082	2	Y	-0-					2
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					2

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	480	N	467	-0-	-13	-0-	466	2	1	9	Y	1	3	1			1
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					1
06	450	N	395	-0-	-55	-0-	395	2			Y	-0-					1
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					1
08	651	N	512	-0-	-139	-0-	32	1	479	2	Y	1					2
							1	9									
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					2

JENNINGS RANCH B WELL #: 15 RRCID -> 205449 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11599 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
06	930	N	921	-0-	-9	-0-	921	2			N	-0-					-0-
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	72	1	1225	2	N	-0-					-0-
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 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	1050	X	849	-0-	-201	-0-	849	2			N	-0-					-0-
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
06	810	N	712	-0-	-98	-0-	712	2			N	-0-					-0-
07	868	N	52	-0-	-816	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	2			N	-0-					-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 9 RRCID -> 205590 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12806 PERF.12046 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	64	-0-	-236	-0-	64	2			Y	-0-					2
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					2
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					2
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					2
*08	124	N	90	-0-	-34	-0-	10	1	80	2	Y	-0-					2
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					2

JENNINGS RANCH AA WELL #: 36 RRCID -> 206928 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10058 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5430	X	4702	-0-	-728	-0-	4702	2			Y	-0-					2
05	5611	X	4243	-0-	-1368	-0-	4243	2			Y	-0-					2
06	5430	X	5253	-0-	-177	-0-	5253	2			Y	-0-					2
07	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	2			Y	-0-					2
*08	4898	X	4412	-0-	-486	-0-	477	1	3935	2	Y	-0-					2
09	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT					2

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207268 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9474 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3478	2	19	9	Y	17	20	1			20
05	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3481	2	9	9	Y	8	19	1			9
06	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3443	2	10	9	Y	9					18
07	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3471	2	13	9	Y	12	19	1			11
08	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3428	2	11	9	Y	10					21
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					21

JENNINGS RANCH AA WELL #: 38 RRCID -> 207334 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11508 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	642	-0-	-18	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	419	-0-	-325	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	546	-0-	-84	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	481	-0-	-170	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	61	1	504	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 208274 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9472 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
06	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
07	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209473 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9390 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	338	-0-	-142	-0-	335	2	3	9	Y	3	2	1			1
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	568	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	558	N	408	-0-	-150	-0-	407	2	1	9	Y	1					1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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	3000	N	6026	-0-	3026	3026	6025	2	1	9	Y	1					2
05	3100	N	4943	-0-	1843	4869	4943	2			Y	-0-					2
06	8425	X	3556	-0-	-4869	-0-	3556	2			Y	-0-					2
07	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3787	2	1	9	Y	1					3
08	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	286	1	4880	2	Y	-0-					3
09	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					3

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	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2490	2	14	9	Y	13	15	1			15
05	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2470	2	7	9	Y	6	15	1			6
06	2670	N	2590	-0-	-80	-0-	2581	2	9	9	Y	8					14
07	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2804	2	11	9	Y	10	15	1			9
08	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2521	2	9	9	Y	8					17
09	2580	N	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					17

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	480	N	266	-0-	-214	-0-	263	2	3	9	Y	3	3	1			5
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	419	2	2	9	Y	2	4	1			3
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	273	2	2	9	Y	2					5
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	360	2	2	9	Y	2	4	1			3
08	434	N	304	-0-	-130	-0-	302	2	2	9	Y	2					5
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					5

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	7740	X	42	-0-	-7698	-0-	40	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	7750	X	1367	-0-	-6383	-0-	1367	2			Y	-0-					-0-
06	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	8033	2			Y	-0-					-0-
07	7657	X	5048	-0-	-2609	-0-	5048	2			Y	-0-					-0-
08	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	151	1	2257	2	Y	3					3
							3	9									
09	8040	X	NO RPT	-0-	-8040	-0-					Y	NO RPT					3

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	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1362	2	1	9	Y	1					2
05	1519	N	1342	-0-	-177	-0-	1342	2			Y	-0-					2
06	1350	N	1142	-0-	-208	-0-	1142	2			Y	-0-					2
07	1395	N	1319	-0-	-76	-0-	1318	2	1	9	Y	1					3
08	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	86	1	1464	2	Y	-0-					3
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					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	360	N	201	-0-	-159	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	205	-0-	-229	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	90	-0-	-127	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	89	-0-	-128	-0-	10	1	79	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-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	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3406	2	22	9	Y	20	21	1			22
05	3007	X	2675	-0-	-332	-0-	2665	2	10	9	Y	9	20	1			11
06	3180	X	2769	-0-	-411	-0-	2757	2	12	9	Y	11					22
07	3534	X	3367	-0-	-167	-0-	3352	2	15	9	Y	14	22	1			14
08	3534	X	3523	-0-	-11	-0-	3511	2	12	9	Y	11					25
09	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					25

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	4500	X	4014	-0-	-486	-0-	4014	2			Y	-0-					25
05	4650	X	3794	-0-	-856	-0-	3794	2			Y	-0-					25
06	4080	X	3957	-0-	-123	-0-	3957	2			Y	-0-					25
07	4216	X	3505	-0-	-711	-0-	3505	2			Y	-0-					25
08	4154	X	3392	-0-	-762	-0-	367	1	3025	2	Y	-0-					25
09	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					25

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 212478 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9506 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					23
05	1984	N	1963	-0-	-21	-0-	1963	2			N	-0-					23
06	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					23
07	1953	N	141	-0-	-1812	-0-	141	2			N	-0-					23
08	1953	N	1482	-0-	-471	-0-	1482	2			N	-0-					23
09	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					23

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	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	7926	2			N	-0-					2
05	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	7982	2			N	-0-					2
06	8250	X	7757	-0-	-493	-0-	7757	2			N	-0-					2
07	8525	X	557	-0-	-7968	-0-	557	2			N	-0-					2
08	8246	X	7764	-0-	-482	-0-	7764	2			N	-0-					2
09	7920	X	NO RPT	-0-	-7920	-0-					N	NO RPT					2

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	510	N	65	-0-	-445	-0-	65	2			N	-0-					7
05	434	N	291	-0-	-143	-0-	291	2			N	-0-					7
06	330	N	226	-0-	-104	-0-	226	2			N	-0-					7
07	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					7
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					7
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					7

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	990	N	742	-0-	-248	-0-	742	2			N	-0-					2
05	1023	N	783	-0-	-240	-0-	783	2			N	-0-					2
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					2
07	775	N	64	-0-	-711	-0-	64	2			N	-0-					2
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					2
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					2

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	2790	X	1910	-0-	-880	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	1747	-0-	-1136	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
06	2220	X	1644	-0-	-576	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
07	2294	X	133	-0-	-2161	-0-	133	2			N	-0-					-0-
08	1984	X	1650	-0-	-334	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 215094 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 12089 PERF. 9328 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2			Y	-0-					2
05	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			Y	-0-					2
06	3270	X	3185	-0-	-85	-0-	3185	2			Y	-0-					2
07	3379	X	3173	-0-	-206	-0-	3172	2	1	9	Y	1					3
08	3379	X	3191	-0-	-188	-0-	3191	2			Y	-0-					3
09	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					3

JENNINGS RANCH C WELL #: 60 RRCID -> 215250 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9976 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	2845	-0-	-275	-0-	2844	2	1	9	Y	1					2
05	3224	X	2897	-0-	-327	-0-	2897	2			Y	-0-					2
06	3120	X	2785	-0-	-335	-0-	2785	2			Y	-0-					2
07	3224	X	2805	-0-	-419	-0-	2804	2	1	9	Y	1					3
08	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	179	1	3058	2	Y	-0-					3
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					3

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 215501 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9382 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			N	-0-					8
05	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2			N	-0-					8
06	5460	X	4457	-0-	-1003	-0-	4457	2			N	-0-					8
07	5642	X	520	-0-	-5122	-0-	309	2	211	9	N	192	182	1			18
08	4960	X	4129	-0-	-831	-0-	4129	2			N	-0-					18
09	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT					18

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 215839 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9557 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1055	-0-	-205	-0-	1055	2			N	-0-					9
05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					9
06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					9
07	1085	N	114	-0-	-971	-0-	114	2			N	-0-					9
08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					9
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					9

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 215864 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9603 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1415	-0-	-55	-0-	1415	2			N	-0-					5
05	1643	N	1399	-0-	-244	-0-	1399	2			N	-0-					5
06	1410	N	1358	-0-	-52	-0-	1358	2			N	-0-					5
07	1457	N	101	-0-	-1356	-0-	101	2			N	-0-					5
08	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					5
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					5

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	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4399	2	32	9	Y	29	31	1			31
05	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4307	2	14	9	Y	13	30	1			14
06	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4603	2	18	9	Y	16					30
07	4774	X	4678	-0-	-96	-0-	4655	2	23	9	Y	21	32	1			19
08	4774	X	4432	-0-	-342	-0-	4413	2	19	9	Y	17					36
09	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					36

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	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
05	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2281	-0-	-809	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	192	-0-	-3001	-0-	192	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2678	-0-	-298	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 61 RRCID -> 216691 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9958 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	137	2	1	9	Y	1					3
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					3
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					3
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	221	2	1	9	Y	1					4
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	23	1	399	2	Y	-0-					4
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					4

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	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	68	1	859	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	2			Y	-0-					1
05	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			Y	-0-					1
06	3900	X	3376	-0-	-524	-0-	3376	2			Y	-0-					1
07	4030	X	3867	-0-	-163	-0-	3867	2			Y	-0-					1
08	4030	X	3907	-0-	-123	-0-	3907	2			Y	-0-					1
09	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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	90	N	57	-0-	-33	-0-	54	2	3	9	Y	3	3	1			3
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	144	2	1	9	Y	1	2	1			2
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	134	2	2	9	Y	2					4
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	85	2	2	9	Y	2	3	1			3
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	173	2	2	9	Y	2					5
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					5

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	2790	X	2733	-0-	-57	-0-	2715	2	18	9	Y	16	17	1			18
05	2883	X	2834	-0-	-49	-0-	2825	2	9	9	Y	8	17	1			9
06	2940	X	2710	-0-	-230	-0-	2700	2	10	9	Y	9					18
07	3038	X	2813	-0-	-225	-0-	2801	2	12	9	Y	11	18	1			11
08	3038	X	2692	-0-	-346	-0-	2681	2	11	9	Y	10					21
09	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					21

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	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1256	2	3	9	Y	3	5	1			3
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1251	2	1	9	Y	1	4	1			-0-
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1215	2	2	9	Y	2					2
07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1019	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	799	2	2	9	Y	2					2
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	59	-0-	-1026	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	961	N	771	-0-	-190	-0-	771	2			N	-0-					-0-
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 220419 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9632 - 11740

04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
05	837	N	541	-0-	-296	-0-	541	2			N	-0-					-0-
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
07	620	N	39	-0-	-581	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	2			N	-0-					-0-
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 221324 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 12577 PERF. 9145 - 12224

04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
07	682	N	28	-0-	-654	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	744	N	305	-0-	-439	-0-	305	2			N	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 222007 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9443 - 11368

04	1080	N	1053	-0-	-27	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1093	2	140	9	N	127					127
06	1140	N	1072	-0-	-68	-0-	1071	2	1	9	N	1					128
07	1085	N	69	-0-	-1016	-0-	69	2			N	-0-					128
08	1209	N	994	-0-	-215	-0-	994	2			N	-0-					128
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					128

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222116 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 12168 PERF. 9428 - 11696

04	210	N	195	-0-	-15	-0-	194	2	1	9	Y	1	1	1			3
05	217	N	191	-0-	-26	-0-	190	2	1	9	Y	1	1	1			3
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	169	2	1	9	Y	1					4
07	217	N	187	-0-	-30	-0-	186	2	1	9	Y	1	2	1			3
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	184	2	1	9	Y	1					4
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					4

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 222523 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11304 - 12226

04	1530	N	1380	-0-	-150	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1397	-0-	-246	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1342	-0-	-98	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	98	-0-	-1328	-0-	98	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1358	-0-	-37	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 222828 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11010 - 11996

04	2370	N	1843	-0-	-527	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	1862	-0-	-463	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1776	-0-	-174	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	129	-0-	-1762	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1605	-0-	-255	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 26 RRCID -> 223355 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 12187 PERF. 9456 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4304	2	1	9	Y	1	15	1			2
05	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2			Y	-0-					2
06	4170	X	3561	-0-	-609	-0-	3561	2			Y	-0-					2
07	4464	X	3296	-0-	-1168	-0-	3296	2			Y	-0-					2
08	4805	X	3506	-0-	-1299	-0-	219	1	3285	2	Y	2					4
							2	9									
09	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					4

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 225214 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF. 9160 - 12086

04	1770	X	1580	-0-	-190	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
05	1829	X	1707	-0-	-122	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
06	1770	X	1566	-0-	-204	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
07	1829	X	100	-0-	-1729	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	1705	X	1120	-0-	-585	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 226952 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9462 - 11504

04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
05	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
07	465	N	126	-0-	-339	-0-	126	2			N	-0-					-0-
08	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 27 RRCID -> 227230 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 9637 - 12098

04	6510	X	6045	-0-	-465	-0-	6042	2	3	9	Y	3	10	1			2
05	8184	X	6383	-0-	-1801	-0-	6383	2			Y	-0-					2
06	7920	X	6427	-0-	-1493	-0-	6427	2			Y	-0-					2
07	8184	X	6119	-0-	-2065	-0-	6119	2			Y	-0-					2
08	6665	X	5494	-0-	-1171	-0-	343	1	5147	2	Y	4					6
							4	9									
09	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					Y	NO RPT					6

SERAFIN WELL #: 6 RRCID -> 228235 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10880 - 11804

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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, O. M. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229760 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9538 - 11542

04	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	2			N	-0-					1
05	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2			N	-0-					1
06	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	2			N	-0-					1
07	2294	X	393	-0-	-1901	-0-	393	2			N	-0-					1
08	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	6473	2			N	-0-					1
09	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4357	2	23	9	Y	21	23	1			24
05	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4315	2	11	9	Y	10	22	1			12
06	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4368	2	13	9	Y	12					24
07	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4301	2	17	9	Y	15	23	1			16
08	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4317	2	13	9	Y	12					28
09	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					28

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	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	2961	2	15	9	Y	14	15	1			15
05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2297	2	8	9	Y	7	15	1			7
06	2790	N	1730	-0-	-1060	-0-	1721	2	9	9	Y	8					15
07	2945	N	2836	-0-	-109	-0-	2825	2	11	9	Y	10	16	1			9
08	2294	N	2129	-0-	-165	-0-	2120	2	9	9	Y	8					17
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					17

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		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-

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 28 RRCID -> 230951 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 12445 PERF.11260 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3010	2	1	9	Y	1	9	1			2
05	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			Y	-0-					2
06	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			Y	-0-					2
07	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			Y	-0-					2
08	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	201	1	3019	2	Y	1					3
							1	9									
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					3

JENNINGS RANCH C WELL #: 62 RRCID -> 230954 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 12662 PERF.11225 - 12186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	979	-0-	-11	-0-	978	2	1	9	Y	1					1
05	1240	N	945	-0-	-295	-0-	945	2			Y	-0-					1
06	960	N	665	-0-	-295	-0-	665	2			Y	-0-					1
07	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1325	2	1	9	Y	1					2
08	930	N	871	-0-	-59	-0-	48	1	823	2	Y	-0-					2
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 29 RRCID -> 231238 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 12146 PERF. 9550 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2			Y	-0-					4
05	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	2			Y	-0-					4
06	5790	X	5507	-0-	-283	-0-	5507	2			Y	-0-					4
07	5983	X	5692	-0-	-291	-0-	5692	2			Y	-0-					4
08	6231	X	5391	-0-	-840	-0-	337	1	5054	2	Y	-0-					4
09	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					Y	NO RPT					4

SERAFIN WELL #: 7 RRCID -> 231243 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10584 - 12113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	58	1	670	2	Y	-0-					-0-
							217	3									
05	1085	N	749	-0-	-336	-0-	50	1	506	2	Y	-0-					-0-
							193	3									
06	1020	N	744	-0-	-276	-0-	47	1	513	2	Y	-0-					-0-
							184	3									
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 231304 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9178 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2434	2	14	9	Y	13	14	1			17
05	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2313	2	7	9	Y	6	14	1			9
06	2400	N	2326	-0-	-74	-0-	2317	2	9	9	Y	8					17
07	2542	N	2357	-0-	-185	-0-	2346	2	11	9	Y	10	15	1			12
08	2325	N	2199	-0-	-126	-0-	2190	2	9	9	Y	8					20
09	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					20

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	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3550	2	1	9	Y	1	10	1			2
05	3410	X	3186	-0-	-224	-0-	3186	2			Y	-0-					2
06	3300	X	3165	-0-	-135	-0-	3165	2			Y	-0-					2
07	3410	X	3301	-0-	-109	-0-	3301	2			Y	-0-					2
08	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	259	1	3888	2	Y	1					3
							1	9									
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					3

SERAFIN WELL #: 5 RRCID -> 231869 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12474 PERF. 8504 - 12484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	X	2169	-0-	-231	-0-	132	1	1537	2	Y	-0-					-0-
							500	3									
05	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	189	1	1967	2	Y	-0-					-0-
							759	3									
06	2400	X	1574	-0-	-826	-0-	100	1	1086	2	Y	-0-					-0-
							388	3									
07	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-
08	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 232600 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11010 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
05	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	2794	-0-	-896	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	214	-0-	-3599	-0-	206	2	8	9	N	7					7
08	3317	X	2804	-0-	-513	-0-	2804	2			N	-0-					7
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					7

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 235227 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11870 PERF. 9520 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1188	-0-	-612	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1408	-0-	-421	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1442	-0-	-28	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	102	-0-	-1138	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1377	-0-	-18	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 235934 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9270 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3049	2	20	9	Y	18	19	1			18
05	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3010	2	9	9	Y	8	19	1			7
06	3150	X	2859	-0-	-291	-0-	2848	2	11	9	Y	10					17
07	3255	X	3049	-0-	-206	-0-	3035	2	14	9	Y	13	19	1			11
08	3255	X	2896	-0-	-359	-0-	2885	2	11	9	Y	10					21
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					21

JENNINGS RANCH AA WELL #: 44 RRCID -> 235947 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11386 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	1560	N	787	-0-	-773	-0-	786	2	1	9	Y	1	7	1			-0-
05	1271	N	981	-0-	-290	-0-	981	2			Y	-0-					-0-
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					-0-
07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			Y	-0-					-0-
08	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	147	1	2201	2	Y	1					1
							1	9									
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 45 RRCID -> 237157 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11562 - 12353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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, O. M. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 237428 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10994 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	558	N	95	-0-	-463	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	120	N	47	-0-	-73	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAS OVEJAS-STATE WELL #: 3 RRCID -> 241722 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 12569 PERF. 9358 - 12306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	1833	-0-	-237	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	1792	-0-	-471	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1766	-0-	-94	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	127	-0-	-1764	-0-	127	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1779	-0-	-19	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 40 RRCID -> 242324 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11054 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2491	2	1	9	Y	1	9	1			3
05	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			Y	-0-					3
06	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			Y	-0-					3
07	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			Y	-0-					3
08	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	177	1	2647	2	Y	1					4
							1	9									
09	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					4

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 242569 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 12428 PERF.10922 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
05	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2699	-0-	-421	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	195	-0-	-3029	-0-	195	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2730	-0-	-153	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					-0-

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	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	6142	2			Y	-0-					4
05	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	6427	2			Y	-0-					4
06	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5879	2			Y	-0-					4
07	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	6739	2			Y	-0-					4
08	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	433	1	6481	2	Y	-0-					4
09	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					4

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	540	N	490	-0-	-50	-0-	490	2			N	-0-					-0-
05	589	N	524	-0-	-65	-0-	524	2			N	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
07	496	N	37	-0-	-459	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	2			N	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-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	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1476	2	1	9	Y	1					2
05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			Y	-0-					2
06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-					2
07	1488	N	1131	-0-	-357	-0-	1130	2	1	9	Y	1					3
08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	83	1	1414	2	Y	-0-					3
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					3

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	44	1	315	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	404	N	404	-0-	-0-	-0-	15	1	389	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
05	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
06	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	361	-0-	-3421	-0-	361	2			N	-0-					-0-
08	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					-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	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3141	2	1	9	Y	1	11	1			3
05	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			Y	-0-					3
06	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			Y	-0-					3
07	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			Y	-0-					3
08	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	217	1	3248	2	Y	1					4
							1	9									
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					4

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	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2			N	-0-					2
05	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	2			N	-0-					2
06	4620	X	4079	-0-	-541	-0-	4079	2			N	-0-					2
07	56977	X	56977	-0-	-0-	-0-	56977	2			N	-0-					2
08	4619	X	3686	-0-	-933	-0-	3686	2			N	-0-					2
09	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT					2

JENNINGS RANCH D WELL #: 60 RRCID -> 248467 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11768 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	22	-0-	-102	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	53	-0-	-127	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTINEZ, MERCURIO WELL #: 1 RRCID -> 248469 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11468 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	371	1	4319	2	Y	-0-					-0-
							1405	3									
05	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	558	1	5764	2	Y	-0-					-0-
							2216	3									
06	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	429	1	4667	2	Y	-0-					-0-
							1665	3									
07	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	564	1	5382	2	Y	-0-					-0-
							1987	3									
08	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	520	1	5234	2	Y	-0-					-0-
							1950	3									
09	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 45 RRCID -> 248644 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10487 - 12704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5285	2	2	9	Y	2	16	1			4
05	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5308	2			Y	-0-					4
06	5100	X	4800	-0-	-300	-0-	4800	2			Y	-0-					4
07	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5812	2			Y	-0-					4
08	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	349	1	5233	2	Y	2					6
							2	9									
09	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					Y	NO RPT					6

MARTINEZ, MERCURIO WELL #: 2 RRCID -> 248687 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 12044 PERF.10170 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	X	697	-0-	-1973	-0-	43	1	493	2	Y	-0-					-0-
							161	3									
05	2759	X	1476	-0-	-1283	-0-	96	1	996	2	Y	-0-					-0-
							384	3									
06	2670	X	1593	-0-	-1077	-0-	101	1	1099	2	Y	-0-					-0-
							393	3									
07	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	163	1	1567	2	Y	-0-					-0-
							580	3									
08	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	152	1	1534	2	Y	-0-					-0-
							573	3									
09	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	1140	N	1035	-0-	-105	-0-	1035	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	1085	N	1001	-0-	-84	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
06	1050	N	757	-0-	-293	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	489	-0-	-596	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
08	992	N	488	-0-	-504	-0-	30	1	444	2	Y	13					13
							14	9									
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					13

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 249181 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 12662 PERF. 9212 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
07	558	N	59	-0-	-499	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 51 RRCID -> 249329 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11964 PERF. 9778 - 11317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4170	X	3933	-0-	-237	-0-	3933	2			Y	-0-					3
05	4309	X	4164	-0-	-145	-0-	4164	2			Y	-0-					3
06	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			Y	-0-					3
07	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			Y	-0-					3
08	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	326	1	4891	2	Y	-0-					3
09	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					3

JENNINGS RANCH D WELL #: 61 RRCID -> 249429 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10954 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			Y	-0-					-0-
05	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			Y	-0-					-0-
06	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			Y	-0-					-0-
07	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			Y	-0-					-0-
08	2046	N	1910	-0-	-136	-0-	119	1	1791	2	Y	-0-					-0-
09	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 30 RRCID -> 250172 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11160 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	630	N	562	-0-	-68	-0-	562	2			N	-0-					-0-
05	651	N	583	-0-	-68	-0-	583	2			N	-0-					-0-
06	600	N	573	-0-	-27	-0-	573	2			N	-0-					-0-
07	589	N	41	-0-	-548	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	589	N	549	-0-	-40	-0-	549	2			N	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 39 RRCID -> 251337 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 13066 PERF.10582 - 12006

04	1980	X	1516	-0-	-464	-0-	1515	2	1	9	Y	1	9	1			1
05	2046	X	1538	-0-	-508	-0-	1538	2			Y	-0-					1
06	1980	X	1323	-0-	-657	-0-	1323	2			Y	-0-					1
07	1705	X	1319	-0-	-386	-0-	1319	2			Y	-0-					1
08	1550	N	1247	-0-	-303	-0-	78	1	1168	2	Y	1					2
							1	9									
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					2

JENNINGS RANCH D WELL #: 42 RRCID -> 251548 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10816 - 11889

04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			Y	-0-					1
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-					1
06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			Y	-0-					1
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-					1
08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	82	1	1225	2	Y	-0-					1
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					1

LAUREL-LAS OVEJAS-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251566 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 12006 PERF.10870 - 11640

04	2400	N	2371	-0-	-29	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2193	-0-	-628	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2352	-0-	-378	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	161	-0-	-2660	-0-	161	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2238	-0-	-490	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
09	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 62 RRCID -> 252180 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10678 - 12274

04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-	4	1			-0-
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
08	1240	N	715	-0-	-525	-0-	45	1	669	2	Y	1					1
							1	9									
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2738	2	1	9	Y	1	13	1			4
05	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			Y	-0-					4
06	2730	N	2558	-0-	-172	-0-	2558	2			Y	-0-					4
07	2821	N	2363	-0-	-458	-0-	2363	2			Y	-0-					4
08	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	174	1	2604	2	Y	1					5
							1	9									
09	2550	N	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					5

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	570	N	563	-0-	-7	-0-	563	2			Y	-0-					1
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					1
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					1
07	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	2			Y	-0-					1
08	589	N	547	-0-	-42	-0-	34	1	513	2	Y	-0-					1
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					1

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	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			Y	-0-	3	1			-0-
05	1302	N	683	-0-	-619	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
06	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			Y	-0-					-0-
07	1302	N	99	-0-	-1203	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	111	1	1659	2	Y	1					1
							1	9									
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					1

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	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					19
05	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					19
06	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					19
07	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					19
08	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	310	1	2554	2	N	-0-					19
09	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					19

JENNINGS RANCH D WELL #: 37 RRCID -> 254147 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10680 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3332	2	1	9	Y	1	8	1			1
05	3255	X	3060	-0-	-195	-0-	3060	2			Y	-0-					1
06	3150	X	2856	-0-	-294	-0-	2856	2			Y	-0-					1
07	3255	X	3196	-0-	-59	-0-	3196	2			Y	-0-					1
08	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	215	1	3220	2	Y	1					2
							1	9									
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					2

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	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			Y	-0-					3
05	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2			Y	-0-					3
06	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			Y	-0-					3
07	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			Y	-0-					3
08	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	228	1	3413	2	Y	-0-					3
09	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					3

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	7440	X	6538	-0-	-902	-0-	731	1	5807	2	N	-0-					10
05	6944	X	5880	-0-	-1064	-0-	727	1	5153	2	N	-0-					10
06	6840	X	6321	-0-	-519	-0-	780	1	5541	2	N	-0-					10
07	7068	X	5924	-0-	-1144	-0-	820	1	5104	2	N	-0-					10
08	7068	X	4239	-0-	-2829	-0-	160	1	4079	2	N	-0-	5	7			5
09	6540	X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					N	NO RPT					5

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	775	N	775	-0-	-0-	-0-	773	2	2	9	Y	2					4
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					4
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					4
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	862	2	1	9	Y	1					5
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	39	1	675	2	Y	-0-					5
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					5

JENNINGS RANCH C WELL #: 10 RRCID -> 197872 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11094 - 11160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					246
05	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					246
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					246
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					246
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					246
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					246

JESUIT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232958 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 15310 PERF.13705 - 14039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
*10	20918	X	20918	-0-	-0-	-0-	1834	1	18219	3	Y	416	398	1			142
							407	4	458	9							
*11	19967	X	19967	-0-	-0-	-0-	1850	1	17244	3	Y	407	373	1			176
							425	4	448	9							
*12	20251	X	20251	-0-	-0-	-0-	1186	1	17777	3	Y	464	499	1			141
							778	4	510	9							
*01	19434	X	19434	-0-	-0-	-0-	1270	1	17258	3	Y	396	469	1			68
							470	4	436	9							
*02	17778	X	17778	-0-	-0-	-0-	1101	1	16262	3	Y	240	124	1			184
							151	4	264	9							
*03	18222	X	18222	-0-	-0-	-0-	1352	1	16328	3	Y	426	505	1			105
							73	4	469	9							
*04	16408	X	16408	-0-	-0-	-0-	997	1	14992	3	Y	198	184	1			119
							201	4	218	9							
*05	16330	X	16330	-0-	-0-	-0-	1154	1	14912	3	Y	143	196	1			66
							107	4	157	9							
*06	17108	X	17108	-0-	-0-	-0-	1137	1	15685	3	Y	173	172	1			67
							96	4	190	9							
*07	16608	X	16608	-0-	-0-	-0-	1107	1	15132	3	Y	198	160	1			105
							151	4	218	9							
*08	17794	X	17794	-0-	-0-	-0-	1086	1	16300	3	Y	133	186	1			52
							262	4	146	9							
*09	18109	X	18109	-0-	-0-	-0-	1035	1	16732	3	Y	220	190	1			82
							100	4	242	9							

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-	-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-

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-	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		9695	-0-	9695 B	47819	583	1	8761	3	Y	213	188	1			77
							117	4	234	9							
05	0		9743	-0-	9743 B	57562	687	1	8844	3	Y	136	173	1			40
							62	4	150	9							
06	0		8936	-0-	8936 B	66498	587	1	8071	3	Y	207	194	1			53
							50	4	228	9							
07	0		9623	-0-	9623 B	76121	632	1	8621	3	Y	259	201	1			111
							85	4	285	9							
08	0		8231	-0-	8231 B	84352	498	1	7456	3	Y	144	188	1			67
							119	4	158	9							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 84352																	
09	5250		7732	-0-	2482 B	86834	436	1	7021	3	Y	211	173	1			105
							43	4	232	9							

US. FUELS, INC. 879264
STATE TRACT 80-82 UNIT WELL #: 1C RRCID -> 250248 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF.12310 - 12328

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-

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	990	X	574	-0-	-416	-0-	566	2	8	9	N	7					38
05	1953	X	1192	-0-	-761	-0-	1175	2	17	9	N	15	43	1			10
06	1890	X	1189	-0-	-701	-0-	1175	2	14	9	N	13					23
07	1953	X	1172	-0-	-781	-0-	1162	2	10	9	N	9					32
08	1736	X	1142	-0-	-594	-0-	1123	2	19	9	N	17					49
09	1200	X	1162	-0-	-38	-0-	1150	2	12	9	N	11	46	1			14

JICARILLA (I-2) //CONT.// 46339 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875
DOUGHERTY/EIA, UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 185830 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9186 - 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	90	N	71	-0-	-19	-0-	54	2	17	9	Y	15					77
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	294	2	32	9	Y	29	86	1			20
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	294	2	28	9	Y	25					45
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	290	2	20	9	Y	18					63
*08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	281	2	39	9	Y	35					98
*09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	287	2	23	9	Y	21	91	1			28

DOUGHERTY/EIA UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 186648 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9144 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	248	2	8	9	Y	7					39
05	620	N	604	-0-	-16	-0-	587	2	17	9	Y	15	44	1			10
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	587	2	14	9	Y	13					23
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	581	2	10	9	Y	9					32
08	589	N	581	-0-	-8	-0-	562	2	19	9	Y	17					49
09	600	N	587	-0-	-13	-0-	575	2	12	9	Y	11	46	1			14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	36	1			52
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					52
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					52
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*09	432	R	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					52

JUANITA (LOBO) 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 080566 COMPL. DATE 10/31/1977 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9853 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 5 RRCID -> 082524 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9005 - 9640

04	600	N	526	-0-	-74	-0-	90	1	436	2	N	-0-					4
05	589	N	416	-0-	-173	-0-	109	1	307	2	N	-0-					4
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					4
07	558	N	380	-0-	-178	-0-	24	1	355	2	N	1					5
							1	9									
*08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	119	1	770	2	N	1					6
							1	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 6 RRCID -> 082525 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9437 - 9619

*10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	150	1	730	2	N	-0-					15
*11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	139	1	624	2	N	-0-					15
*12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	149	1	652	2	N	-0-					15
*01	868	N	867	-0-	-1	-0-	157	1	710	2	N	-0-					15
*02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	197	1	1011	2	N	-0-					15
*03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	271	1	1305	2	N	-0-					15
*04	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	260	1	1260	2	N	-0-					15
*05	1333	N	371	-0-	-962	-0-	97	1	274	2	N	-0-					15
*06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					15
*07	1457	N	1079	-0-	-378	-0-	68	1	1011	2	N	-0-					15
*08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	94	1	604	2	N	-0-					15
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 11 RRCID -> 084421 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 10514 PERF.10311 - 10444

04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	840	N	781	-0-	-59	-0-	133	1	648	2	N	-0-					-0-
05	868	N	457	-0-	-411	-0-	120	1	337	2	N	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	53	1	797	2	N	-0-					-0-
*08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	150	1	965	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERALS TRUST WELL #: A 1 RRCID -> 088742 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 11735 PERF.10322 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	45	1	220	2	N	-0-					-0-
05	186	N	119	-0-	-67	-0-	31	1	88	2	N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	21	1	309	2	N	-0-					-0-
*08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	31	1	198	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 19 RRCID -> 114199 COMPL. DATE 11/13/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9892 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	88					272
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					277
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					277
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	182	1			105
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29					134
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134

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	600	N	445	-0-	-155	-0-	76	1	369	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	276	-0-	-313	-0-	72	1	204	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	45	1	677	2	Y	-0-					-0-
*08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	54	1	349	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-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 -A- WELL #: 3 RRCID -> 084900 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9819 - 9984

04	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	656	1	7504	2	Y	84	128	1			42
							92	9									
05	12958	X	7463	-0-	-5495	-0-	710	1	6674	2	Y	72	40	1			74
							79	9									
06	12540	X	4490	-0-	-8050	-0-	310	1	4129	2	Y	46	94	1			26
							51	9									
07	12958	X	7134	-0-	-5824	-0-	506	1	6561	2	Y	61	72	1			15
							67	9									
08	11718	X	4921	-0-	-6797	-0-	327	1	4535	2	Y	54	33	1			36
							59	9									
09	8250	X	3413	-0-	-4837	-0-	213	1	3165	2	Y	32	49	1			19
							35	9									

BRUNI MINERAL -B- WELL #: 3 RRCID -> 087362 COMPL. DATE 03/07/1980 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 9876 - 10075

04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	45	1	512	2	Y	-0-					-0-
05	1643	N	729	-0-	-914	-0-	70	1	659	2	Y	-0-					-0-
06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	97	1	1297	2	Y	-0-					-0-
07	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	155	1	2012	2	Y	-0-					-0-
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	98	1	1356	2	Y	-0-					-0-
*09	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	106	1	1577	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL B WELL #: 1 RRCID -> 087821 COMPL. DATE 04/24/1980 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10310 - 10326

04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2017 - PLUGGED 04/26/17

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	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	329	-0-	-74	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	109	-0-	-311	-0-	109	2			Y	-0-					-0-

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL B WELL #: 7 RRCID -> 103496 COMPL. DATE 11/23/1982 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10089 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 IN B WELL #: 1 RRCID -> 109257 COMPL. DATE 01/23/1984 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10372 - 10388

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUANITA (LOBO, UP.) 47440 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI MINERAL "D" WELL #: 2 RRCID -> 091298 COMPL. DATE 09/26/1980 TOTAL DEPTH 11166 PERF. 9468 - 10243

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	2070	X	1543	-0-	-527	-0-	124	1	1419	2	Y	-0-					-0-
05	2635	X	1558	-0-	-1077	-0-	150	1	1408	2	Y	-0-					-0-
06	2070	X	1273	-0-	-797	-0-	89	1	1184	2	Y	-0-					-0-
07	1860	X	1434	-0-	-426	-0-	103	1	1331	2	Y	-0-					-0-
08	1860	X	868	-0-	-992	-0-	58	1	810	2	Y	-0-					-0-
09	1530	X	1001	-0-	-529	-0-	63	1	938	2	Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE J WELL #: B 1 RRCID -> 104847 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8992 - 9454

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 2 RRCID -> 138365 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 11098 PERF. 9515 - 9528

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JUANITA (WILCOX 7300) 47440 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BONUGLI, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 105412 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 7290 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	336	1	1800	2	N	-0-					100
05	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	341	1	1854	2	N	-0-					100
06	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	437	1	1833	2	N	3	3	8			100
							3	9									
07	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	404	1	1857	2	N	11					111
							12	9									
08	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	297	1	1592	2	N	-0-					111
*09	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	299	1	1724	2	N	-0-					111

JUANITA (WILCOX 8100) 47440 687 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI MINERAL 'A' WELL #: 12 RRCID -> 278557 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 8059 - 8130

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUANITA (7100) 47440 698 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 2 RRCID -> 153633 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7140 - 7360

04	90	N	75	-0-	-15	-0-	13	1	62	2	N	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	21	1	59	2	N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	2	N	-0-					-0-
*08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	22	1	142	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

04	21570 X	20992	-0-	-578	-0-	110	1	19525	2	Y	1234	1180	1			272
						1357	9									
05	22847 X	20602	-0-	-2245	-0-	110	1	19344	2	Y	1044	1110	1			206
						1148	9									
06	22110 X	18230	-0-	-3880	-0-	94	1	16891	2	Y	1132	1066	1			272
						1245	9									
07	22847 X	19564	-0-	-3283	-0-	98	1	18258	2	Y	1098	1144	1			226
						1208	9									
08	22103 X	18796	-0-	-3307	-0-	100	1	17632	2	Y	967	1079	1			114
						1064	9									
09	21000 X	18102	-0-	-2898	-0-	101	1	16789	2	Y	1102	985	1			231
						1212	9									

KING RANCH CANELO WELL #: 821 RRCID -> 261883 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11416 - 12042

04	23910 X	22118	-0-	-1792	-0-	101	1	21180	2	Y	761	731	1			168
						837	9									
05	24707 X	21307	-0-	-3400	-0-	99	1	20514	2	Y	631	674	1			125
						694	9									
06	23910 X	19079	-0-	-4831	-0-	87	1	18229	2	Y	694	652	1			167
						763	9									
07	24707 X	21758	-0-	-2949	-0-	94	1	20885	2	Y	708	729	1			146
						779	9									
08	23901 X	20234	-0-	-3667	-0-	94	1	19471	2	Y	608	682	1			72
						669	9									
09	22110 X	19871	-0-	-2239	-0-	97	1	18994	2	Y	709	632	1			149
						780	9									

KING RANCH CANELO WELL #: 824 RRCID -> 263218 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11148 - 12567

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-

KR\BOA (VX CONS.) //CONT.// 47937 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH CANELO WELL #: 828 RRCID -> 264858 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12338 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11970	X	10819	-0-	-1151	-0-	1165	1	9331	2	Y	294	284	1			65
							323	9									
05	12369	X	11481	-0-	-888	-0-	1239	1	9946	2	Y	269	281	1			53
							296	9									
06	11970	X	9868	-0-	-2102	-0-	1032	1	8524	2	Y	284	269	1			68
							312	9									
07	12763	X	12763	-0-	-0-	-0-	1525	1	10876	2	Y	329	329	1			68
							362	9									
08	12028	X	10840	-0-	-1188	-0-	1485	1	9073	2	Y	256	294	1			30
							282	9									
09	11100	X	10417	-0-	-683	-0-	1288	1	8804	2	Y	295	263	1			62
							325	9									

KING RANCH CANELO WELL #: 830 RRCID -> 267327 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12820 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	645	1	5186	2	Y	379	337	1			83
							417	9									
05	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	614	1	4940	2	Y	309	331	1			61
							340	9									
06	5700	X	5425	-0-	-275	-0-	544	1	4498	2	Y	348	325	1			84
							383	9									
07	6138	X	5288	-0-	-850	-0-	608	1	4343	2	Y	306	327	1			63
							337	9									
08	6138	X	5165	-0-	-973	-0-	682	1	4182	2	Y	274	305	1			32
							301	9									
09	5940	X	5040	-0-	-900	-0-	598	1	4093	2	Y	317	283	1			66
							349	9									

KING RANCH CANELO WELL #: 837 RRCID -> 267331 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11940 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	263	1	2106	2	Y	58	56	1			13
							64	9									
05	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	266	1	2138	2	Y	51	54	1			10
							56	9									
06	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	253	1	2089	2	Y	61	56	1			15
							67	9									
07	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	282	1	2009	2	Y	53	57	1			11
							58	9									
08	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	307	1	1875	2	Y	47	52	1			6
							52	9									
*09	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	269	1	1840	2	Y	53	48	1			11
							58	9									

KING RANCH CANELO WELL #: 862 RRCID -> 269350 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 13095 PERF.11526 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	220	-0-	-1610	-0-	220	2			N	-0-					51
05	155	X	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					51
06	161	X	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					51
07	217	X	152	-0-	-65	-0-	152	2			N	-0-					51
08	217	X	99	-0-	-118	-0-	99	2			N	-0-					51
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					51

EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 54E RRCID -> 162082 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10624 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	X	1179	-0-	-321	-0-	49	1	1128	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1550	X	1131	-0-	-419	-0-	57	1	1072	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	1170	N	769	-0-	-401	-0-	43	1	726	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	926	-0-	-283	-0-	42	1	884	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	752	-0-	-364	-0-	36	1	716	2	Y	-0-					-0-
*09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	41	1	793	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 57E RRCID -> 181194 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.10580 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6510	X	5544	-0-	-966	-0-	230	1	5263	2	Y	46	45	1			8
							51	9									
05	5921	X	5501	-0-	-420	-0-	272	1	5182	2	Y	43	43	1			8
							47	9									
06	5520	X	5365	-0-	-155	-0-	296	1	5059	2	Y	9	15	1			2
							10	9									
07	5735	X	5645	-0-	-90	-0-	257	1	5377	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
08	5735	X	5667	-0-	-68	-0-	269	1	5386	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
09	5550	X	5195	-0-	-355	-0-	252	1	4932	2	Y	10	10	1			2
							11	9									

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 59E RRCID -> 185189 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9495 - 11833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5250	X	4561	-0-	-689	-0-	185	1	4263	2	Y	103	102	1			17
							113	9									
05	4929	X	4506	-0-	-423	-0-	218	1	4181	2	Y	97	96	1			18
							107	9									
06	4500	X	4160	-0-	-340	-0-	226	1	3880	2	Y	49	56	1			11
							54	9									
07	4712	X	4267	-0-	-445	-0-	191	1	4020	2	Y	51	51	1			11
							56	9									
08	4712	X	4237	-0-	-475	-0-	198	1	3977	2	Y	56	56	1			11
							62	9									
09	4560	X	3914	-0-	-646	-0-	187	1	3675	2	Y	47	49	1			9
							52	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 60E RRCID -> 186874 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 9993 - 12200

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 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-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 63E RRCID -> 189676 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10842 - 12460

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

04	5700	X	4815	-0-	-885	-0-	197	1	4533	2	Y	77	76	1			13
							85	9									
05	5332	X	4013	-0-	-1319	-0-	199	1	3780	2	Y	31	38	1			6
							34	9									
06	5010	X	3869	-0-	-1141	-0-	212	1	3627	2	Y	27	27	1			6
							30	9									
07	5177	X	3849	-0-	-1328	-0-	174	1	3645	2	Y	27	27	1			6
							30	9									
08	5084	X	3785	-0-	-1299	-0-	178	1	3575	2	Y	29	29	1			6
							32	9									
09	4830	X	3535	-0-	-1295	-0-	170	1	3337	2	Y	25	26	1			5
							28	9									

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 70E RRCID -> 193926 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13193 PERF.11711 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6210	X	4989	-0-	-1221	-0-	200	1	4631	2	Y	144	143	1			24
							158	9									
05	5952	X	5008	-0-	-944	-0-	240	1	4617	2	Y	137	136	1			25
							151	9									
06	5100	X	4489	-0-	-611	-0-	231	1	4051	2	Y	188	171	1			42
							207	9									
07	5270	X	4756	-0-	-514	-0-	203	1	4334	2	Y	199	200	1			41
							219	9									
08	5270	X	4753	-0-	-517	-0-	211	1	4296	2	Y	224	220	1			45
							246	9									
09	4980	X	4148	-0-	-832	-0-	188	1	3767	2	Y	175	185	1			35
							193	9									

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E148 RRCID -> 194636 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 12131 PERF.10096 - 11298

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

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 #: M 69E RRCID -> 199967 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10771 - 11060

04	5250	X	4262	-0-	-988	-0-	177	1	4060	2	Y	23	21	1			4
							25	9									
05	4867	X	4069	-0-	-798	-0-	202	1	3844	2	Y	21	21	1			4
							23	9									
06	4110	X	4024	-0-	-86	-0-	223	1	3801	2	Y	-0-	4	1			-0-
07	4402	X	4096	-0-	-306	-0-	187	1	3909	2	Y	-0-					-0-
08	4402	X	4020	-0-	-382	-0-	192	1	3828	2	Y	-0-					-0-
09	4260	X	3790	-0-	-470	-0-	184	1	3606	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E149 RRCID -> 207592 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10631 - 10641

04	52318	X	8888	-0-	-43430	-0-	367	1	8420	2	Y	92	92	1			15
							101	9									
05	11253	X	8311	-0-	-2942	-0-	410	1	7811	2	Y	82	82	1			15
							90	9									
06	10350	X	6899	-0-	-3451	-0-	376	1	6456	2	Y	61	62	1			14
							67	9									
07	10695	X	7911	-0-	-2784	-0-	357	1	7479	2	Y	68	68	1			14
							75	9									
08	10044	X	7603	-0-	-2441	-0-	357	1	7162	2	Y	76	75	1			15
							84	9									
09	8880	X	6431	-0-	-2449	-0-	308	1	6060	2	Y	57	61	1			11
							63	9									

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: E150 RRCID -> 214159 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11072 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

04	1800	N	1630	-0-	-170	-0-	68	1	1562	2	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1710	-0-	-119	-0-	86	1	1624	2	Y	-0-					-0-
06	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	95	1	1627	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	1674	N	1652	-0-	-22	-0-	75	1	1574	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	1705	N	1598	-0-	-107	-0-	76	1	1519	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	1680	N	1540	-0-	-140	-0-	75	1	1464	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M839E RRCID -> 267677 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11762 - 11878

04	38550	X	36168	-0-	-2382	-0-	228	1	34512	2	Y	1298	1299	1			217
							1428	9									
05	39835	X	32619	-0-	-7216	-0-	215	1	31179	2	Y	1114	1125	1			206
							1225	9									
06	38550	X	27480	-0-	-11070	-0-	171	1	26383	2	Y	842	859	1			189
							926	9									
07	39835	X	27777	-0-	-12058	-0-	179	1	26663	2	Y	850	862	1			177
							935	9									
08	39835	X	26938	-0-	-12897	-0-	181	1	25736	2	Y	928	920	1			185
							1021	9									
09	36180	X	25434	-0-	-10746	-0-	179	1	24390	2	Y	786	815	1			156
							865	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M835E RRCID -> 268017 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 13715 PERF.10212 - 11600

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-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M889E RRCID -> 274349 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11682 - 13152

04	49500	X	21826	-0-	-27674	-0-	135	1	20506	2	Y	1077	1186	1			180
							1185	9									
05	43834	X	35466	-0-	-8368	-0-	228	1	33408	2	Y	1664	1536	1			308
							1830	9									
06	51893	X	51893	-0-	-0-	-0-	311	1	48698	2	Y	2622	2342	1			588
							2884	9									
07	47542	X	47542	-0-	-0-	-0-	297	1	44596	2	Y	2408	2495	1			501
							2649	9									
08	47052	X	47052	-0-	-0-	-0-	305	1	43804	2	Y	2675	2643	1			533
							2943	9									
*09	43944	X	43944	-0-	-0-	-0-	299	1	41173	2	Y	2247	2335	1			445
							2472	9									

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M895E RRCID -> 275673 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 13664 PERF.11690 - 13042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	53400	X	-0-	-0-	-53400	-0-						Y	-0-					-0-
05	44144	X	-0-	-0-	-44144	-0-						Y	-0-					-0-
06	3480	X	-0-	-0-	-3480	-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-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M898E RRCID -> 276245 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 13797 PERF.11675 - 13541

04	21397	X	21397	-0-	-0-	-0-	971	1	19446	2	Y	891	1017	1			149
							980	9										
05	13702	X	12917	-0-	-785	-0-	734	1	11620	2	Y	512	566	1			95
							563	9										
06	13260	X	11702	-0-	-1558	-0-	615	1	10705	2	Y	347	364	1			78
							382	9										
07	13702	X	13199	-0-	-503	-0-	579	1	12248	2	Y	338	346	1			70
							372	9										
08	19220	X	10355	-0-	-8865	-0-	472	1	9554	2	Y	299	309	1			60
							329	9										
09	18600	X	9915	-0-	-8685	-0-	462	1	9171	2	Y	256	265	1			51
							282	9										

KING RANCH BORREGOS WELL #: M897E RRCID -> 277795 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 13807 PERF.12839 - 13318

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-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M921E RRCID -> 278590 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 12568 PERF.10154 - 10168

04	17336	X	17336	-0-	-0-	-0-	686	1	15936	2	Y	649	540	1			109
							714	9										
05	16439	X	16439	-0-	-0-	-0-	776	1	15021	2	Y	584	585	1			108
							642	9										
06	14257	X	14257	-0-	-0-	-0-	752	1	13073	2	Y	393	413	1			88
							432	9										
07	17918	X	12495	-0-	-5423	-0-	546	1	11571	2	Y	344	360	1			72
							378	9										
08	17918	X	11518	-0-	-6400	-0-	524	1	10602	2	Y	356	357	1			71
							392	9										
09	17340	X	10076	-0-	-7264	-0-	468	1	9301	2	Y	279	295	1			55
							307	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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

KELLY (2300) 48545 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 193937 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 2261 - 2266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 (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	1770	N	1499	-0-	-271	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
*05	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
*06	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
07	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1779	-0-	-236	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
09	2100	N	2012	-0-	-88	-0-	2012	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 170 T RRCID -> 060022 COMPL. DATE 09/13/1974 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

04	900	N	819	-0-	-81	-0-	819	3			N	-0-					-0-
*05	992	N	943	-0-	-49	-0-	943	3			N	-0-					-0-
*06	990	N	494	-0-	-496	-0-	494	3			N	-0-					-0-
07	837	N	793	-0-	-44	-0-	793	3			N	-0-					-0-
08	930	N	469	-0-	-461	-0-	469	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3022	-0-	22	22	3022	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 512 RRCID -> 137118 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5572 - 5582

04	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
*05	2325	N	1887	-0-	-438	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
*06	2250	N	1834	-0-	-416	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1638	-0-	-315	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1313	-0-	-454	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
*09	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 515 RRCID -> 138683 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4623 - 4635

04	1410	N	107	-0-	-1303	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*05	155	N	26	-0-	-129	-0-	26	3			N	-0-					-0-
*06	180	N	1	-0-	-179	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
JUAREZ, MIGUEL WELL #: 9 RRCID -> 139719 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 5726 - 5734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
*05	341	N	22	-0-	-319	-0-	22	3			N	-0-					-0-
*06	330	N	227	-0-	-103	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	341	N	235	-0-	-106	-0-	235	3			N	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					-0-

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	570	N	507	-0-	-63	-0-	507	3			N	-0-					-0-
*05	589	N	274	-0-	-315	-0-	274	3			N	-0-					-0-
*06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
07	527	N	24	-0-	-503	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 461 RRCID -> 167704 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6162 - 6190

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

04	1110	X	1092	-0-	-18	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
*05	589	X	284	-0-	-305	-0-	284	3			N	-0-					-0-
*06	360	X	113	-0-	-247	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	1116	X	106	-0-	-1010	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	1116	X	141	-0-	-975	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09	1080	X	808	-0-	-272	-0-	808	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 455 RRCID -> 170891 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5598 - 5607

04	630	N	212	-0-	-418	-0-	212	3			N	-0-					-0-
*05	775	N	240	-0-	-535	-0-	240	3			N	-0-					-0-
*06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
*09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
MCGILL BROS. WELL #: 390 D RRCID -> 173886 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5935 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1560	X	619	-0-	-941	-0-	619	3			N	-0-					-0-
*05	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
*06	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
07	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
08	2232	X	66	-0-	-2166	-0-	66	3			N	-0-					-0-
09	2160	X	1864	-0-	-296	-0-	1864	3			N	-0-					-0-

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	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
*05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
*06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
07	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	994	-0-	-401	-0-	994	3			N	-0-					-0-
*09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					-0-

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	270	N	112	-0-	-158	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*05	217	N	2	-0-	-215	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	13	-0-	-111	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		2285	-0-	2285	2285	2285	3			N	-0-					-0-
09	T. A.		3887	-0-	3887	6172	3887	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	254	-0-	-196	-0-	254	3			N	-0-					-0-
*05	124	N	15	-0-	-109	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	248	N	7	-0-	-241	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
*09	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
BASS, A. M. K., MRS. WELL #: 51 RRCID -> 207019 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 8294 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
*05	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*06	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	3			N	-0-					-0-
08	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-

KELSEY UNIT WELL #: 573F RRCID -> 212253 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5806 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	3			N	-0-					-0-
*05	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	3			N	-0-					-0-
*06	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
07	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
08	3999	X	3846	-0-	-153	-0-	3846	3			N	-0-					-0-
09	3870	X	1903	-0-	-1967	-0-	1903	3			N	-0-					-0-

STATE MARSHALL WELL #: 57 F RRCID -> 214027 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5028 - 5034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	38	-0-	-382	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
*06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
*09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
STATE-MARSHALL WELL #: 47DF RRCID -> 226602 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5845 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		1641	-0-	1641	5837	1641	3			N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		2910	-0-	2910	8747	2910	3			N	-0-					-0-
*06	12608	X	3861	-0-	-8747	-0-	3861	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3143	-0-	43	43	3143	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	1313	-0-	-826	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
09	2070	X	1589	-0-	-481	-0-	1589	3			N	-0-					-0-

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 13 RRCID -> 127258 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5900 - 5908

04	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	315 30	1 9	2170	3	Y	27	25	1			6
05	3100	N	8149	-0-	5049	5049	590 13	1 9	7546	3	Y	12	15	1			3
06	3000	N	3639	-0-	639	5688	362 32	1 9	3245	3	Y	29	26	1			6
07	3100	N	5571	-0-	2471	8159	534 3	1 9	5034	3	Y	3	6	1			3
08	10671	X	2512	-0-	-8159	-0-	455	1	2057	3	Y	-0-	2	1			1
09	7890	X	1953	-0-	-5937	-0-	435	1	1518	3	Y	-0-	1	1			-0-

DR. GARCIA, JOSE G. WELL #: 8 RRCID -> 129367 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6107 - 6111

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
OLIVAREZ, MIGUEL WELL #: 3 RRCID -> 146163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7517 PERF. 5831 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	360	N	298	-0-	-62	-0-	17	1	169	3	Y	102	107	1			27
							112	9									
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	19	1	238	3	Y	195	181	1			41
							215	9									
06	510	N	503	-0-	-7	-0-	15	1	234	3	Y	231	221	1			51
							254	9									
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	14	1	248	3	Y	237	193	1			95
							261	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	72	1			23
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-	15	1			8

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	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-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
MCGILL BROS. WELL #: 600 RRCID -> 224467 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8312 - 9780

04	90	N	76	-0-	-14	B	-0-	6	1	33	2	N	-0-				5
								37	3								
05	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	6	1	31	2	N	-0-				5
								35	3								
06	90	N	40	-0-	-50	B	-0-	3	1	17	2	N	-0-				5
								20	3								
07	93	N	65	-0-	-28	B	-0-	6	1	28	2	N	-0-				5
								31	3								
08	89	N	89	-0-	-0-	B	-0-	8	1	38	2	N	-0-				5
								43	3								
*09	87	N	87	-0-	-0-	B	-0-	7	1	38	2	N	-0-				5
								42	3								

MCGILL BROS. WELL #: 601 RRCID -> 225843 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8534 - 8544

04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-31495					N	-0-				27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-31495					N	-0-				27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-31495					N	-0-				27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-31495					N	-0-				27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-31495					N	-0-				27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-31495					N	-0-				27

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MCGILL BROS. WELL #: 602 RRCID -> 225845 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10344 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3658	X	3658	-0-	-0-	B	-0-	262	1	1572	2	N	47	2	8			83
								1772	3	52	9							
05	3720	X	3426	-0-	-294	B	-0-	260	1	1449	2	N	75	121	1	2	8	35
								1634	3	83	9							
06	3600	X	2827	-0-	-773	B	-0-	242	1	1215	2	N	-0-					35
								1370	3									
07	3720	X	3093	-0-	-627	B	-0-	261	1	1289	2	N	82	2	8			115
								1453	3	90	9							
08	3736	X	3736	-0-	-0-	B	-0-	313	1	1576	2	N	64	4	8			175
								1777	3	70	9							
09	3600	X	3280	-0-	-320	B	-0-	272	1	1395	2	N	35	189	1	3	8	18
								1574	3	39	9							

MCGILL BROS. WELL #: 603 RRCID -> 226152 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8403 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	397	N	397	-0-	-0-	B	-0-	29	1	173	2	N	-0-					-0-
								195	3									
05	310	N	240	-0-	-70	B	-0-	19	1	104	2	N	-0-					-0-
								117	3									
06	1450	N	1450	-0-	-0-	B	-0-	124	1	623	2	N	-0-					-0-
								703	3									
07	3748	X	3748	-0-	-0-	B	-0-	326	1	1608	2	N	-0-					-0-
								1814	3									
08	3584	X	3584	-0-	-0-	B	-0-	306	1	1541	2	N	-0-					-0-
								1737	3									
*09	2053	N	2053	-0-	-0-	B	-0-	172	1	884	2	N	-0-					-0-
								997	3									

MCGILL BROS. WELL #: 605 RRCID -> 226968 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9857 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	379	-0-	-71	B	-85961	27	1	164	2	N	3					71
								185	3	3	9							
05	403	N	413	-0-	10	B	-85951	31	1	175	2	N	9	68	1			12
								197	3	10	9							
06	420	N	370	-0-	-50	B	-85951	32	1	159	2	N	-0-					12
								179	3									
07	403	N	371	-0-	-32	B	-85951	32	1	159	2	N	-0-					12
								180	3									
08	403	N	372	-0-	-31	B	-85951	31	1	157	2	N	7	1	8			18
								176	3	8	9							
09	360	N	293	-0-	-67	B	-85951	25	1	126	2	N	-0-					18
								142	3									

MCGILL BROS. WELL #: 604 RRCID -> 227027 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8976 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-64536					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-64536					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-64536					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-64536					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-64536					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-64536					N	-0-					23

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MCGILL BROS. WELL #: 607 RRCID -> 228597 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9788 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1310	-0-	-100 B	-115979	95	1	569	2	N	4					92
							642	3	4	9							
05	1240	N	1584	-0-	344 B	-115635	122	1	681	2	N	12	2	8			102
							768	3	13	9							
06	1500	N	1544	-0-	44 B	-115591	131	1	660	2	N	8					110
							744	3	9	9							
07	1364	N	1519	-0-	155 B	-115436	132	1	651	2	N	2	2	8			110
							734	3	2	9							
08	1581	N	1527	-0-	-54 B	-115436	126	1	633	2	N	49	2	8			157
							714	3	54	9							
09	1530	N	1336	-0-	-194 B	-115436	111	1	572	2	N	7	147	1	4	8	13
							645	3	8	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	810	N	797	-0-	-13 B	-8555	55	1	332	2	N	32	2	8			104
							375	3	35	9							
05	837	N	823	-0-	-14 B	-8555	57	1	320	2	N	78	8	8			174
							360	3	86	9							
06	780	N	754	-0-	-26 B	-8555	61	1	305	2	N	40	192	1			22
							344	3	44	9							
07	837	N	793	-0-	-44 B	-8555	67	1	330	2	N	22	2	8			42
							372	3	24	9							
08	837	N	812	-0-	-25 B	-8555	69	1	348	2	N	3	3	8			42
							392	3	3	9							
09	750	N	708	-0-	-42 B	-8555	59	1	302	2	N	5	5	8			42
							341	3	6	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	600	N	569	-0-	-31 B	-271332	41	1	248	2	N	-0-					14
							280	3									
05	589	N	456	-0-	-133 B	-271332	35	1	197	2	N	2	2	8			14
							222	3	2	9							
06	780	N	554	-0-	-226 B	-271332	47	1	238	2	N	-0-					14
							269	3									
07	589	N	382	-0-	-207 B	-271332	33	1	163	2	N	2	2	8			14
							184	3	2	9							
08	465	N	724	-0-	259 B	-271073	61	1	310	2	N	4	4	8			14
							349	3	4	9							
09	540	N	511	-0-	-29 B	-271073	43	1	220	2	N	-0-					14
							248	3									

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	3660	X	3590	-0-	-70 B	-0-	252	1	1513	2	N	107	186	1	3	8	45
							1707	3	118	9							
05	3782	X	3653	-0-	-129 B	-0-	281	1	1563	2	N	42	8	8			79
							1763	3	46	9							
06	3600	X	3529	-0-	-71 B	-0-	298	1	1498	2	N	40					119
							1689	3	44	9							
07	3732	X	3732	-0-	-0- B	-0-	315	1	1553	2	N	102	187	1	11	8	23
							1752	3	112	9							
08	3720	X	3570	-0-	-150 B	-0-	296	1	1492	2	N	91	10	8			104
							1682	3	100	9							
09	3600	X	2685	-0-	-915 B	-0-	221	1	1133	2	N	48	13	8			139
							1278	3	53	9							

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MCGILL BROS. WELL #: 612 RRCID -> 233207 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9760 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	39	143	1			8
05	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	2	1	11	2	N	-0-					8
							13	3									
06	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	7	1	35	2	N	-0-					8
							39	3									
07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	1	2	1	3	N	-0-					8
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					8
09	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					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	1260	N	1260	-0-	-0- B	-0-	91	1	549	2	N	1	1	8			19
							619	3	1	9							
05	1426	N	1054	-0-	-372 B	-0-	82	1	456	2	N	2	2	8			19
							514	3	2	9							
06	1350	N	834	-0-	-516 B	-0-	71	1	359	2	N	-0-					19
							404	3									
07	1302	N	1182	-0-	-120 B	-0-	99	1	487	2	N	43	3	8			59
							549	3	47	9							
08	1305	N	1305	-0-	-0- B	-0-	111	1	560	2	N	3	3	8			59
							631	3	3	9							
*09	1277	N	1277	-0-	-0- B	-0-	107	1	547	2	N	5	5	8			59
							617	3	6	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	1050	N	872	-0-	-178 B	-0-	63	1	380	2	N	-0-					10
							429	3									
05	1237	N	1237	-0-	-0- B	-0-	96	1	535	2	N	2	2	8			10
							604	3	2	9							
06	1265	N	1265	-0-	-0- B	-0-	108	1	544	2	N	-0-					10
							613	3									
07	1201	N	1201	-0-	-0- B	-0-	101	1	498	2	N	36	2	8			44
							562	3	40	9							
08	1240	N	1201	-0-	-39 B	-0-	101	1	511	2	N	12	2	8			54
							576	3	13	9							
*09	1330	N	1330	-0-	-0- B	-0-	111	1	571	2	N	4	4	8			54
							644	3	4	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	-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		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17

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	2820	X	2842	-0-	22 B	-19474	206	1	1238	2	N	2	2	8			35
							1396	3	2	9							
05	2914	X	1875	-0-	-1039 B	-19474	146	1	811	2	N	3	3	8			35
							915	3	3	9							
06	2430	N	2067	-0-	-363 B	-19474	177	1	888	2	N	-0-					35
							1002	3									
07	2914	N	1816	-0-	-1098 B	-19474	157	1	773	2	N	13	2	8			46
							872	3	14	9							
08	1860	N	2599	-0-	739 B	-18735	219	1	1104	2	N	28	3	8			71
							1245	3	31	9							
09	2070	N	1769	-0-	-301 B	-18735	148	1	760	2	N	4	4	8			71
							857	3	4	9							

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MCGILL BROS. WELL #: 616 RRCID -> 239643 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9500 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	588	N	588	-0-		-0- B	-0-	42	1	251	2	N	11	11	8			18
								283	3	12	9							
05	403	N	78	-0-		-325 B	-0-	6	1	34	2	N	-0-					18
								38	3									
06	435	N	435	-0-		-0- B	-0-	37	1	187	2	N	-0-					18
								211	3									
07	403	N	373	-0-		-30 B	-0-	30	1	148	2	N	25	25	8			18
								167	3	28	9							
08	755	N	755	-0-		-0- B	-0-	62	1	311	2	N	28	28	8			18
								351	3	31	9							
09	390	N	213	-0-		-177 B	-0-	17	1	86	2	N	12	12	8			18
								97	3	13	9							

MCGILL BROS. WELL #: 617 RRCID -> 239694 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9486 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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 B	-0-	5	1	33	2	N	-0-					35
								37	3									
05	93	N	62	-0-		-31 B	-0-	5	1	27	2	N	-0-					35
								30	3									
06	90	N	66	-0-		-24 B	-0-	6	1	28	2	N	-0-					35
								32	3									
07	93	N	68	-0-		-25 B	-0-	6	1	29	2	N	-0-					35
								33	3									
08	79	N	79	-0-		-0- B	-0-	7	1	34	2	N	-0-					35
								38	3									
*09	61	N	61	-0-		-0- B	-0-	5	1	26	2	N	-0-					35
								30	3									

MCGILL BROS. WELL #: 619 RRCID -> 241602 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 11509 PERF. 10682 - 11354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	2996	-0-		-214 B	-0-	210	1	1262	2	N	91	176	1	2	8	23
								1424	3	100	9							
05	3317	X	3158	-0-		-159 B	-0-	239	1	1330	2	N	81	7	8			97
								1500	3	89	9							
06	3131	X	3131	-0-		-0- B	-0-	264	1	1327	2	N	39					136
								1497	3	43	9							
07	3262	X	3262	-0-		-0- B	-0-	269	1	1330	2	N	148	185	1	2	8	97
								1500	3	163	9							
08	3162	X	2992	-0-		-170 B	-0-	244	1	1231	2	N	117	185	1	4	8	25
								1388	3	129	9							
09	3120	X	2613	-0-		-507 B	-0-	219	1	1121	2	N	7	7	8			25
								1265	3	8	9							

MCGILL BROS. WELL #: 621 RRCID -> 242208 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9850 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	95	-0-		35 B	-182971	5	1	32	2	N	20	50	1			43
								36	3	22	9							
05	62	N	108	-0-		46 B	-182925	8	1	47	2	N	-0-					43
								53	3									
06	60	N	339	-0-		279 B	-182646	29	1	146	2	N	-0-					43
								164	3									
07	93	N	67	-0-		-26 B	-182646	4	1	20	2	N	19					62
								22	3	21	9							
08	93	N	60	-0-		-33 B	-182646	5	1	26	2	N	-0-					62
								29	3									
09	330	N	68	-0-		-262 B	-182646	6	1	29	2	N	-0-					62
								33	3									

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MCGILL BROS. WELL #: 618 RRCID -> 242850 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9624 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	30	1	179	2	N	17	6	8			116
							201	3	19	9							
05	496	N	412	-0-	-84 B	-0-	30	1	168	2	N	22	18	8			120
							190	3	24	9							
06	480	N	46	-0-	-434 B	-0-	4	1	20	2	N	-0-					120
							22	3									
07	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					120
08	1071	N	1071	-0-	-0- B	-0-	90	1	454	2	N	14	14	8			120
							512	3	15	9							
*09	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	55	1	281	2	N	35	47	1	19	8	89
							317	3	39	9							

MCGILL BROS. WELL #: 622 RRCID -> 243480 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8942 - 9173

04	4	N	2	-0-	-2 B	-6397	1	2	1	3	N	-0-					13
05	0	N	2	-0-	2 B	-6395	1	2	1	3	N	-0-					13
06	0	N	8	-0-	8 B	-6387	1	1	3	2	N	-0-					13
							4	3									
07	2	N	3	-0-	1 B	-6386	1	2	2	3	N	-0-					13
08	2	N	2	-0-	-0- B	-6386	1	2	1	3	N	-0-					13
09	8	N	4	-0-	-4 B	-6386	2	2	2	3	N	-0-					13

MCGILL BROS. WELL #: 623 RRCID -> 243671 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10134 - 10970

04	2280	X	4357	-0-	2077 B	-423896	312	1	1871	2	N	58	1	8			128
							2110	3	64	9							
05	2356	X	4495	-0-	2139 B	-421757	342	1	1904	2	N	93	183	1	2	8	36
							2147	3	102	9							
06	2280	X	4342	-0-	2062 B	-419695	372	1	1866	2	N	-0-					36
							2104	3									
07	2356	X	4410	-0-	2054 B	-417641	383	1	1891	2	N	3	3	8			36
							2133	3	3	9							
08	2356	X	4701	-0-	2345 B	-415296	392	1	1973	2	N	101	3	8			134
							2225	3	111	9							
09	2280	X	4189	-0-	1909 B	-413387	346	1	1773	2	N	64	5	8			193
							2000	3	70	9							

MCGILL BROS. WELL #: 627 RRCID -> 243685 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9926 - 10148

04	240	N	266	-0-	26 B	-14607	19	1	113	2	N	5	2	8			18
							128	3	6	9							
05	248	N	235	-0-	-13 B	-14607	18	1	98	2	N	7	7	8			18
							111	3	8	9							
06	300	N	272	-0-	-28 B	-14607	23	1	117	2	N	-0-					18
							132	3									
07	279	N	274	-0-	-5 B	-14607	24	1	117	2	N	1	1	8			18
							132	3	1	9							
08	248	N	246	-0-	-2 B	-14607	21	1	105	2	N	2	2	8			18
							118	3	2	9							
09	270	N	241	-0-	-29 B	-14607	20	1	102	2	N	4	4	8			18
							115	3	4	9							

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MCGILL BROS. WELL #: 624 RRCID -> 245459 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9812 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	200	-0-		20 B	-185917	15 98	1 3	87	2	N	-0-					20
05	186	N	196	-0-		10 B	-185907	15 96	1 3	85	2	N	-0-					20
06	210	N	95	-0-		-115 B	-185907	8 46	1 3	41	2	N	-0-					20
07	217	N	238	-0-		21 B	-185886	21 115	1 3	102	2	N	-0-					20
08	186	N	311	-0-		125 B	-185761	26 150	1 3	133 2	2 9	N	2	2	8			20
09	90	N	375	-0-		285 B	-185476	31 179	1 3	159 6	2 9	N	5	5	8			20

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	8253	-0-		-417 B	-642190	592 4006	1 3	3553 102	2 9	N	93	189	1	3	8	63
05	8959	X	8355	-0-		-604 B	-642190	646 4053	1 3	3594 62	2 9	N	56	65	1	6	8	48
06	8670	X	7377	-0-		-1293 B	-642190	628 3554	1 3	3151 44	2 9	N	40					88
07	8959	X	6014	-0-		-2945 B	-642190	511 2844	1 3	2521 138	2 9	N	125	179	1	4	8	30
08	8959	X	5785	-0-		-3174 B	-642190	492 2795	1 3	2479 19	2 9	N	17	3	8			44
09	8250	X	8691	-0-		441 B	-641749	729 4217	1 3	3739 6	2 9	N	5	5	8			44

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	870	N	774	-0-		-96 B	-9851	56 379	1 3	336 3	2 9	N	3					81
05	930	N	638	-0-		-292 B	-9851	50 312	1 3	276	2	N	-0-					81
06	750	N	519	-0-		-231 B	-9851	44 252	1 3	223	2	N	-0-					81
07	806	N	644	-0-		-162 B	-9851	56 310	1 3	275 3	2 9	N	3	3	8			81
08	651	N	1201	-0-		550 B	-9301	102 581	1 3	515 3	2 9	N	3	3	8			81
09	510	N	857	-0-		347 B	-8954	68 392	1 3	347 50	2 9	N	45	5	8			121

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	8837	-0-		6197 B	-558582	630 4265	1 3	3782 160	2 9	N	145	186	1	3	8	51
05	2728	X	8558	-0-		5830 B	-552752	660 4140	1 3	3671 87	2 9	N	79	7	8			123
06	2640	X	6495	-0-		3855 B	-548897	552 3127	1 3	2773 43	2 9	N	39					162
07	2728	X	8311	-0-		5583 B	-543314	712 3965	1 3	3515 119	2 9	N	108	190	1	4	8	76
08	2728	X	5080	-0-		2352 B	-540962	433 2461	1 3	2183 3	2 9	N	3	3	8			76
09	2640	X	8857	-0-		6217 B	-534745	730 4225	1 3	3746 156	2 9	N	142	5	8			213

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MCGILL BROS. WELL #: 630 RRCID -> 247363 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11563 PERF. 9470 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	5778	-0-		-42 B	-215280	415	1	2492	2	N	55	3	8			131
								2810	3	61	9							
05	6014	X	5474	-0-		-540 B	-215280	422	1	2350	2	N	47	120	1	6	8	52
								2650	3	52	9							
06	5820	X	5270	-0-		-550 B	-215280	451	1	2265	2	N	-0-					52
								2554	3									
07	5983	X	5490	-0-		-493 B	-215280	473	1	2334	2	N	46	2	8			96
								2632	3	51	9							
08	5983	X	5753	-0-		-230 B	-215280	480	1	2420	2	N	114	159	1	4	8	47
								2728	3	125	9							
09	5790	X	5657	-0-		-133 B	-215280	474	1	2433	2	N	5	5	8			47
								2744	3	6	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. GAS	(I) LIFT(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	2303	-0-		83 B	-496421	164	1	984	2	N	41	74	1	2	8	57
								1110	3	45	9							
05	2170	N	793	-0-		-1377 B	-496421	62	1	342	2	N	3	3	8			57
								386	3	3	9							
06	2220	N	242	-0-		-1978 B	-496421	21	1	104	2	N	-0-					57
								117	3									
07	2294	N	229	-0-		-2065 B	-496421	18	1	88	2	N	21	2	8			76
								100	3	23	9							
08	806	N	323	-0-		-483 B	-496421	27	1	138	2	N	2	2	8			76
								156	3	2	9							
09	240	N	570	-0-		330 B	-496091	47	1	244	2	N	4	4	8			76
								275	3	4	9							

MCGILL BROS. WELL #: 633 RRCID -> 251209 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11296 PERF.10177 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1679	N	1679	-0-		-0- B	-0-	122	1	731	2	N	2	2	8			44
								824	3	2	9							
05	1696	N	1696	-0-		-0- B	-0-	132	1	734	2	N	3	3	8			44
								827	3	3	9							
06	1655	N	1655	-0-		-0- B	-0-	142	1	711	2	N	-0-					44
								802	3									
07	1657	N	1657	-0-		-0- B	-0-	134	1	663	2	N	102	2	8			144
								748	3	112	9							
08	1556	N	1556	-0-		-0- B	-0-	129	1	648	2	N	44	4	8			184
								731	3	48	9							
*09	1339	N	1339	-0-		-0- B	-0-	111	1	571	2	N	12	167	1	6	8	23
								644	3	13	9							

MCGILL BROS. WELL #: 629 RRCID -> 253403 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 11522 PERF. 9290 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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- B	-0-	373	1	2238	2	N	47	2	8			116
								2524	3	52	9							
05	5640	X	5640	-0-		-0- B	-0-	435	1	2420	2	N	50	126	1	7	8	33
								2730	3	55	9							
06	4980	X	4661	-0-		-319 B	-0-	399	1	2003	2	N	-0-					33
								2259	3									
07	5146	X	4199	-0-		-947 B	-0-	357	1	1763	2	N	83	4	8			112
								1988	3	91	9							
08	5146	X	4305	-0-		-841 B	-0-	367	1	1850	2	N	3	3	8			112
								2085	3	3	9							
09	4980	X	4392	-0-		-588 B	-0-	368	1	1888	2	N	5	5	8			112
								2130	3	6	9							

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MCGILL BROS. WELL #: 632 RRCID -> 254954 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 12198 PERF.10174 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6630	X	5538	-0-	-1092 B	-0-	400	1	2403	2	N	23	112	1			35
							2710	3	25	9							
05	6851	X	5062	-0-	-1789 B	-0-	394	1	2194	2	N	-0-					35
							2474	3									
06	6180	X	3435	-0-	-2745 B	-0-	294	1	1476	2	N	-0-					35
							1665	3									
07	6386	X	3482	-0-	-2904 B	-0-	303	1	1494	2	N	-0-					35
							1685	3									
08	5735	X	3687	-0-	-2048 B	-0-	315	1	1585	2	N	-0-					35
							1787	3									
09	5550	X	5050	-0-	-500 B	-0-	424	1	2174	2	N	-0-					35
							2452	3									

MCGILL BROS. WELL #: 634 RRCID -> 256021 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9378 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5374	X	5374	-0-	-0- B	-0-	388	1	2328	2	N	30					84
							2625	3	33	9							
05	5704	X	5086	-0-	-618 B	-0-	393	1	2187	2	N	35	64	1			55
							2467	3	39	9							
06	5520	X	4275	-0-	-1245 B	-0-	366	1	1837	2	N	-0-					55
							2072	3									
07	5704	X	4998	-0-	-706 B	-0-	417	1	2059	2	N	182	182	1			55
							2322	3	200	9							
08	5549	X	4920	-0-	-629 B	-0-	420	1	2115	2	N	-0-					55
							2385	3									
09	5370	X	4363	-0-	-1007 B	-0-	366	1	1878	2	N	-0-					55
							2119	3									

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	1991	N	5427	-0-	3436 B	-0-	5427	3			N	-0-					-0-
*05	4833	X	4833	-0-	-0- B	-0-	4833	3			N	-0-					-0-
*06	3917	X	3917	-0-	-0- B	-0-	3917	3			N	-0-					-0-
07	2531	X	2531	-0-	-0- B	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
08	1147	X	1109	-0-	-38 B	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
*09	1891	X	1891	-0-	-0- B	-0-	1891	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 540 RRCID -> 157593 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9020 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1555	N	1555	-0-	-0- B	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
*05	1094	N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
*06	1049	N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	889	-0-	-723 B	-0-	889	3			N	-0-					-0-
08	1509	N	1509	-0-	-0- B	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	989	-0-	-61 B	-0-	989	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 546 RRCID -> 162385 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 10879 PERF. 8644 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1211	-0-	-169 B	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
*05	1210	N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
*06	1068	N	1068	-0-	-0- B	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	737	-0-	-503 B	-0-	737	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	907	-0-	-302 B	-0-	907	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	1078	-0-	-2 B	-0-	1078	3			N	-0-					-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
MCGILL BROS. WELL #: 549 RRCID -> 165891 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8355 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	321	N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
*05	465	N	406	-0-	-59	B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
*06	631	N	631	-0-	-0-	B	-0-	631	3			N	-0-					-0-
07	641	N	641	-0-	-0-	B	-0-	641	3			N	-0-					-0-
08	586	N	586	-0-	-0-	B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
09	630	N	564	-0-	-66	B	-0-	564	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 553 RRCID -> 171792 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8584 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1798	N	1798	-0-	-0-	B	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
*05	1581	N	749	-0-	-832	B	-0-	749	3			N	-0-					-0-
*06	2274	N	2274	-0-	-0-	B	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	992	-0-	-868	B	-0-	992	3			N	-0-					-0-
08	744	N	643	-0-	-101	B	-0-	643	3			N	-0-					-0-
09	2280	N	1729	-0-	-551	B	-0-	1729	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 550 RRCID -> 171938 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10808 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1014	-0-	-126	B	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
*05	1116	N	845	-0-	-271	B	-0-	845	3			N	-0-					-0-
*06	1247	N	1247	-0-	-0-	B	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
07	1122	N	1122	-0-	-0-	B	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
08	885	N	885	-0-	-0-	B	-0-	885	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	823	-0-	-437	B	-0-	823	3			N	-0-					-0-

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-146454					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-146454					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-146454					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-146454					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-146454					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-146454					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 564DF RRCID -> 190934 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7140 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	861	-0-	201	B	-29779	861	3			N	-0-					-0-
*05	961	N	940	-0-	-21	B	-29779	940	3			N	-0-					-0-
*06	960	N	899	-0-	-61	B	-29779	899	3			N	-0-					-0-
07	899	N	935	-0-	36	B	-29743	935	3			N	-0-					-0-
08	930	N	837	-0-	-93	B	-29743	837	3			N	-0-					-0-
09	900	N	938	-0-	38	B	-29705	938	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 565 RRCID -> 191852 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10320 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	348	-0-	348	B	-94959	348	3			N	-0-					-0-
*05	0	N	166	-0-	166	B	-94793	166	3			N	-0-					-0-
*06	0	N	452	-0-	452	B	-94341	452	3			N	-0-					-0-
07	341	N	363	-0-	22	B	-94319	363	3			N	-0-					-0-
08	155	N	156	-0-	1	B	-94318	156	3			N	-0-					-0-
09	330	N	341	-0-	11	B	-94307	341	3			N	-0-					-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
MCGILL BROS. WELL #: 572 RRCID -> 212343 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8615 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	418	-0-	-152 B	-144526	418	3			N	-0-					-0-
*05	744	N	523	-0-	-221 B	-144526	523	3			N	-0-					-0-
*06	990	N	705	-0-	-285 B	-144526	705	3			N	-0-					-0-
07	434	N	769	-0-	335 B	-144191	769	3			N	-0-					-0-
08	527	N	654	-0-	127 B	-144064	654	3			N	-0-					-0-
09	720	N	637	-0-	-83 B	-144064	637	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	6000	X	5145	-0-	-855 B	-0-	421 80	1 9	4644	3	Y	73					191
05	7316	X	4520	-0-	-2796 B	-0-	417 89	1 9	4014	3	Y	81					272
06	7080	X	5264	-0-	-1816 B	-0-	400 64	1 9	4800	3	Y	58	4	6			326
07	7316	X	6462	-0-	-854 B	-0-	453 95	1 9	5914	3	Y	86					412
*08	6076	X	4641	-0-	-1435 B	-0-	284 46	1 9	4311	3	Y	42	164	1			290
09	5250	X	NO RPT	-0-	-5250 B	-0-					Y	NO RPT					290

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 4 RRCID -> 111567 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7838 - 8134

04	1641	N	1641	-0-	-0- B	-0-	1641	2			Y	-0-					7
05	1835	N	1835	-0-	-0- B	-0-	1821	2	14	9	Y	13					20
06	1650	N	1377	-0-	-273 B	-0-	1360	2	17	9	Y	15					35
07	1705	N	1481	-0-	-224 B	-0-	1459	2	22	9	Y	20					55
08	1705	N	7	-0-	-1698 B	-0-	7	2			Y	-0-					55
*09	1729	N	1729	-0-	-0- B	-0-	1708	2	21	9	Y	19					74

DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 5 RRCID -> 112084 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7681 - 7754

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

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-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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	1140	N	881	-0-	-259 B	-0-	65 18	1 9	798	2	N	16					138
05	1116	N	579	-0-	-537 B	-0-	31 15	1 9	533	2	N	14					152
06	990	N	918	-0-	-72 B	-0-	58 11	1 9	849	2	N	10					162
07	899	N	613	-0-	-286 B	-0-	58 7	1 9	548	2	N	6					168
08	589	N	489	-0-	-100 B	-0-	50	1	439	2	N	-0-					168
09	930	N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					N	NO RPT					168

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
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	5790	X	4154	-0-	-1636 B	-0-	210 568	1 9	3376	2	N	516	384	1			217
05	5983	X	4718	-0-	-1265 B	-0-	210 597	1 9	3911	2	N	543	563	1			197
06	5790	X	4394	-0-	-1396 B	-0-	210 449	1 9	3735	2	N	408	380	1			225
07	5190	X	5190	-0-	-0- B	-0-	210 561	1 9	4419	2	N	510	570	1			165
08	4712	X	3920	-0-	-792 B	-0-	158 437	1 9	3325	2	N	397	379	1			183
09	4560	X	NO RPT	-0-	-4560 B	-0-					N	NO RPT					183

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	2910	X	2660	-0-	-250 B	-0-	372	1	2288	2	N	-0-					157
05	3007	X	2556	-0-	-451 B	-0-	372	1	2184	2	N	-0-					157
06	2910	X	2124	-0-	-786 B	-0-	372	1	1752	2	N	-0-					157
07	3007	X	2151	-0-	-856 B	-0-	372	1	1779	2	N	-0-					157
08	3007	X	2124	-0-	-883 B	-0-	372	1	1752	2	N	-0-					157
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670 B	-0-					N	NO RPT					157

WAGNER OIL COMPANY 891175
VILLARREAL WELL #: 28 RRCID -> 129651 COMPL. DATE 12/06/1988 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7016 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

KELSEY, DEEP (ZONE 18-A,NW) 48631 221 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
BASS, A.M.K. "B" MRS. WELL #: 19 RRCID -> 138105 COMPL. DATE 02/06/1991 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6242 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	49	1	1129	2	N	-0-					-0-
							1406	3									
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
							34	3									
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
							37	3									
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
							39	3									
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
							34	3									
*09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
							39	3									

KELSEY, DEEP (ZONE 19-A, SEG 7) 48631 313 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
BASS, A.M.K. MRS., -B- WELL #: 18 F RRCID -> 080917 COMPL. DATE 06/03/1986 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5824 - 5832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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

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	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	49	1	1129	2	N	-0-					-0-
							1406	3									
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
							34	3									
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
							37	3									
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
							39	3									
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
							34	3									
*09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
							39	3									

KELSEY, DEEP (ZONE 19-H) 48631 336 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
WALLIS ENERGY, INC. 893997
STATE-MARSHALL WELL #: 45 U RRCID -> 133959 COMPL. DATE 01/12/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5981 - 5993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3000	N	7750	-0-	4750	4750	148 4217	1 3	3385	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	174	-0-	-2926	1824	3 95	1 3	76	2	N	-0-					-0-
06	1977	N	153	-0-	-1824	-0-	3 83	1 3	67	2	N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	3 85	1 3	68	2	N	-0-					-0-
08	2325		117	-0-	-2208	-0-	2 63	1 3	52	2	N	-0-					-0-
09	2250		140	-0-	-2110	-0-	3 76	1 3	61	2	N	-0-					-0-

KELSEY, DEEP (ZONE 22-H) 48631 823 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
ELAND ENERGY, INC. 246565
MARSHALL BROS. WELL #: 7 T RRCID -> 132891 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7238 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	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-

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	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 (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-	500			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	500			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	500			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	500			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	500			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	500			N	NO RPT			-0-

KIMBER (17,000) 49278 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
ZAMORA, ESTELLA WELL #: 1 RRCID -> 210342 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 21243 PERF.17124 - 17793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	667	3	11	9	N	10					10
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					10
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	545	3	19	9	N	17					27
08	682	N	410	-0-	-272	-0-	410	3			N	-0-					27
*09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					27

KINGSVILLE 49506 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
DIETZ HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 248430 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 2854 - 2864

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-

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

04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	1			22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22					-0-

SW KINGSVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 190469 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2802 - 3008

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 193119 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12310 - 12818

04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	405	2	209	9	Y	190	250	0			187
05	3100	N	3862	-0-	762	762	1448	2	2023	5	Y	355	190	1			220
							391	9									
06	762	N	-0-	-0-	-762	-0-					Y	244	329	1			135
07	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	1746	2	151	5	Y	122	190	1			67
							134	9									
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	438	284	1			221
09	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	500	560	1			161

KINGSVILLE, SW (COCHITI) //CONT.// 49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
OTTO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 194247 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12502 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29	1			74
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					171
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	150	7			22
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22					-0-

OTTO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 195099 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 13153 PERF.12423 - 12948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	X	283	-0-	-47	-0-	159	2	124	9	Y	113	159	1			428
05	341	X	160	-0-	-181	-0-	53	2	74	5	Y	30					201
							33	9									
06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1197	2	64	5	Y	407	384	0			224
							448	9									
07	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	1821	2	157	5	Y	402	559	0			67
							442	9									
*08	3100	N	14402	-0-	11302	11302	10112	2	3637	5	Y	594	376	0			285
							653	9									
*09	3000	N	18836	-0-	15836	27138	12192	2	5903	5	Y	674	583	0	55	1	321
							741	9									

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209132 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12340 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-	319	2	105	9	Y	95	125	0			96
05	3100	N	4853	-0-	1753	1753	1937	2	2705	5	Y	192	118	1			129
							211	9									
06	2222	N	469	-0-	-1753	-0-	191	2	10	5	Y	244	238	1			135
							268	9									
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	122	190	1			67
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	101	99	1			69
09	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	3	59	1			7

SMITH GAS UNIT ONE WELL #: 7 RRCID -> 209774 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12820 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	1			22
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22					-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-

KINGSVILLE, SW (TAOS) //CONT.// 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M107E RRCID -> 191780 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11530 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 #: 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
YEARY WELL #: 1 RRCID -> 188873 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 14210 PERF.11906 - 12104

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	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	30					-0-

YEARY WELL #: 2 RRCID -> 189833 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11304 - 11470

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
06	14B2 EXT		46	-0-	46	46	44	2	2	5	Y	-0-	11	0			30
07	96	X	50	-0-	-46	-0-	46	2	4	5	Y	-0-					30
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	30					-0-

KINGSVILLE, SW (TAOS) //CONT.// 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 191422 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11050 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	68					68
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26	1			42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			30
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30					-0-

YEARY WELL #: 3 RRCID -> 191695 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11350 - 11572

04	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	40	104	0			64
05	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	90					131
06	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	99	136	0			94
07	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	1997	2	172	5	Y	55					149
							61	9									
*08	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	3414	2	1228	5	Y	226	120	0			255
							249	9									
*09	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	2198	2	1064	5	Y	218	345	0	32	1	96
							240	9									

YEARY WELL #: 4 RRCID -> 191865 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11400 - 11574

04	1380	X	1164	-0-	-216	-0-	1119	2	45	9	Y	41	85	0			85
05	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	13					54
06	1020	N	685	-0-	-335	-0-	650	2	35	5	Y	-0-	24	0			30
07	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2279	2	196	5	Y	73					103
							80	9									
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	74	0			65
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	8	41	0	4	1	12

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-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 193078 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 12709 PERF.11389 - 12413

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26	1			42
07	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	6703	2	578	5	Y	484	250	1			276
							532	9									
*08	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	4418	2	1589	5	Y	306	370	1			212
							337	9									
*09	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	1812	2	877	5	Y	195	207	1			200
							215	9									

KINGSVILLE, SW (TAOS) //CONT.// 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 194255 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11178 - 12406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26	1			42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			30
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30					-0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 195774 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.11280 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	X	1928	-0-	-292	-0-	1883	2	45	9	Y	41					247
05	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	1887	2	2636	5	Y	114					182
							125	9									
06	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3699	2	196	5	Y	52	103	1			131
							57	9									
07	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	6192	2	534	5	Y	13	108	1			36
							14	9									
*08	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	2571	2	925	5	Y	6	6	1			36
							7	9									
09	4500	X	335	-0-	-4165	-0-	199	2	96	5	Y	36					-0-
							40	9									

YEARY WELL #: 5 RRCID -> 196869 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11558 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	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	30					-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	500	N	500	-0-	-0-	-0-	486	2	14	9	N	13					559
05	496	N	452	-0-	-44	-0-	439	2	13	9	N	12					571
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	446	2	11	9	N	10					581
07	527	N	184	-0-	-343	-0-	180	2	4	9	N	4					585
08	465	N	351	-0-	-114	-0-	344	2	7	9	N	6					591
09	450	N	264	-0-	-186	-0-	262	2	2	9	N	2					593

KOHLER (COLE) 50084 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 192 RRCID -> 164073 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 1742 - 1748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (HOCKLEY 1950) 50085 608 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 175 RRCID -> 193537 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 1888 - 1895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, NORTH (GOVERNMENT WELLS) 50087 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LELIA C., -B- WELL #: 1 L RRCID -> 011152 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 161 RRCID -> 159049 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2090 - 2100

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 136 RRCID -> 191116 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2310 - 2317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	3000	N	661	-0-	-2339	4065	661	1			N	-0-					-0-
05	3100	N	682	-0-	-2418	1647	682	1			N	-0-					-0-
06	2329	N	682	-0-	-1647	-0-	682	1			N	-0-					-0-
07	682	N	579	-0-	-103	-0-	579	1			N	-0-					-0-
08	682	N	579	-0-	-103	-0-	579	1			N	-0-					-0-
09	690	N	-0-	-0-	-690	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			N	-0-					-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	1			N	-0-					-0-
08	465	N	206	-0-	-259	-0-	206	1			N	-0-					-0-
09	450	N	206	-0-	-244	-0-	206	1			N	-0-					-0-

KOHLER, NE. (VEESY) 50088 645 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A" WELL #: 185 RRCID -> 155372 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 2755 PERF. 590 - 604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

KOHLER, V. -A- WELL #: 189 RRCID -> 182792 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 999 - 1005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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. (970) 50088 917 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 89 F RRCID -> 206471 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 976 - 977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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, 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (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	930	#	493	-0-	-437	-0-	493	2			N	-0-					48
05	961	#	382	-0-	-579	-0-	382	2			N	-0-					48
06	480	N	327	-0-	-153	-0-	327	2			N	-0-					48
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					48
08	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	2			N	-0-					48
*09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					48

J-BAR WELL #: 1 RRCID -> 256359 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7182 - 7199

04	1200	#	1080	-0-	-120	-0-	1080	2			N	-0-					100
05	1240	#	1099	-0-	-141	-0-	1099	2			N	-0-					100
06	1140	N	906	-0-	-234	-0-	906	2			N	-0-					100
07	1116	N	972	-0-	-144	-0-	972	2			N	-0-					100
08	1085	N	543	-0-	-542	-0-	543	2			N	-0-					100
09	900	N	171	-0-	-729	-0-	171	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

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

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

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	4860	X	4361	-0-	-499	-0-	4361	2			Y	-0-					12
05	4681	X	4045	-0-	-636	-0-	4045	2			Y	-0-					12
06	4620	X	3003	-0-	-1617	-0-	3003	2			Y	-0-					12
07	4774	X	3629	-0-	-1145	-0-	3629	2			Y	-0-					12
08	4774	X	4034	-0-	-740	-0-	4034	2			Y	-0-					12
09	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT					12

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 50658 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 8 T RRCID -> 011341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9081 PERF. 6603 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1553	-0-	-67	-0-	1553	2			Y	-0-					28
05	1674	N	384	-0-	-1290	-0-	384	2			Y	-0-					28
06	1620	N	380	-0-	-1240	-0-	380	2			Y	-0-					28
07	1612	N	376	-0-	-1236	-0-	376	2			Y	-0-					28
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					28
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

LA BLANCA GU WELL #: 1 RRCID -> 043522 COMPL. DATE 02/25/1968 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2			Y	-0-					4
05	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			Y	-0-					4
06	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2			Y	-0-					4
07	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	2			Y	-0-					4
08	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	2			Y	-0-					4
09	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					4

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 047896 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7278 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 50658 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 101372 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 6606 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	4740	X	3142	-0-	-1598	-0-	3142	2			Y	-0-					11
05	4898	X	3177	-0-	-1721	-0-	3177	2			Y	-0-					11
06	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	7032	2			Y	-0-					11
07	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			Y	-0-					11
08	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	2			Y	-0-					11
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					11

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 265843 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7774 - 7982

04	3780	X	3614	-0-	-166	-0-	3573	2	41	9	N	37	34	1			18
05	4061	X	3799	-0-	-262	-0-	3742	2	57	9	N	52	40	1			30
06	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3903	2	51	9	N	46	41	1			35
07	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4040	2	46	9	N	42	66	1			11
08	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4827	2	46	9	N	42	34	1			19
09	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
CANTU WELL #: 1 RRCID -> 244506 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6860 - 6862

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2017 - P/A 06/30/17

LA BLANCA (FRIO 8090) 50658 009 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
LA BLANCA G.U. WELL #: 45 T RRCID -> 170447 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8218 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	2730	X	2318	-0-	-412	-0-	2157	2	161	9	Y	146	132	1			32
05	2759	X	2586	-0-	-173	-0-	2420	2	166	9	Y	151	116	1			67
06	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2531	2	146	9	Y	133	118	1			82
07	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2571	2	191	9	Y	174	256	1			-0-
08	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2655	2	177	9	Y	161	130	1			31
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

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	3030	X	2999	-0-	-31	-0-	2979	2	20	9	Y	18	17	1			131
05	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3357	2	29	9	Y	26	20	1			137
06	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3103	2	25	9	Y	23	20	1			140
07	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3375	2	23	9	Y	21	33	1			128
08	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3376	2	23	9	Y	21	17	1			132
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					132

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	8790	X	6117	-0-	-2673 B	-0-	291	1	5815	2	N	10					130
							11	9									
05	8246	X	5870	-0-	-2376 B	-0-	280	1	5580	2	N	9					139
							10	9									
06	7980	X	5299	-0-	-2681 B	-0-	252	1	5038	2	N	8					147
							9	9									
07	7564	X	5474	-0-	-2090 B	-0-	211	1	5255	2	N	7					154
							8	9									
08	6665	X	4136	-0-	-2529 B	-0-	106	1	4019	2	N	10					164
							11	9									
09	6120	X	3469	-0-	-2651 B	-0-	76	1	3387	2	N	5					169
							6	9									

REILLY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 280251 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4766 - 4786

04	5850	X	3982	-0-	-1868 B	-0-	189	1	3793	2	N	-0-					44
05	5332	X	4844	-0-	-488 B	-0-	230	1	4591	2	N	21					65
							23	9									
06	5160	X	4209	-0-	-951 B	-0-	200	1	4005	2	N	4					69
							4	9									
07	5332	X	3879	-0-	-1453 B	-0-	150	1	3726	2	N	3					72
							3	9									
08	4991	X	3053	-0-	-1938 B	-0-	78	1	2964	2	N	10					82
							11	9									
09	4680	X	3756	-0-	-924 B	-0-	82	1	3674	2	N	-0-					82

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	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-

HOWELL, J.J. WELL #: 6 RRCID -> 178689 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8506 - 8938

04	1680	X	1151	-0-	-529	-0-	274	1	877	3	Y	-0-					17
05	1736	X	963	-0-	-773	-0-	963	3			Y	-0-					17
06	1320	X	724	-0-	-596	-0-	287	1	437	3	Y	-0-					17
07	1364	X	1071	-0-	-293	-0-	303	1	768	3	Y	-0-					17
08	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	309	1	806	3	Y	-0-					17
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

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	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-

HOWELL J J WELL #: 8 RRCID -> 187270 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8743 - 8836

04	210	N	110	-0-	-100	-0-	26	1	84	3	Y	-0-					67
05	217	N	91	-0-	-126	-0-	91	3			Y	-0-					67
06	150	N	31	-0-	-119	-0-	13	1	18	3	Y	-0-					67
07	124	N	28	-0-	-96	-0-	7	1	21	3	Y	-0-					67
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					67
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					67

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
AL-MARTINEZ STATE #1 WELL #: 1 RRCID -> 162690 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7556 - 7870

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

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BENTSEN BROS.-STATE WELL #: 3 RRCID -> 011360 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 9907 PERF. 7736 - 8154

04	930	X	881	-0-	-49	-0-	38	1	813	2	Y	27	28	0					1
							30	9											
05	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	31	1	842	2	Y	141	133	7					9
							155	9											
06	1200	X	1029	-0-	-171	-0-	41	1	866	2	Y	111	112	0					8
							122	9											
07	1240	X	1048	-0-	-192	-0-	42	1	868	2	Y	125	128	0					5
							138	9											
*08	643	X	643	-0-	-0-	-0-	25	1	485	2	Y	121	121	0					5
							133	9											
09	1020	X	655	-0-	-365	-0-	25	1	546	2	Y	76	75	0					6
							84	9											

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LA COPITA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 011366 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8064 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7080	X	6810	-0-	-270	-0-	301	1	6509	2	Y	-0-					-0-
05	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	246	1	6753	2	Y	-0-					-0-
06	7080	X	6620	-0-	-460	-0-	297	1	6323	2	Y	-0-					-0-
07	7316	X	6547	-0-	-769	-0-	301	1	6246	2	Y	-0-					-0-
*08	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	293	1	5750	2	Y	-0-					-0-
09	6810	X	6720	-0-	-90	-0-	294	1	6426	2	Y	-0-					-0-

NEBLETT, G. E., ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 011367 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 10123 PERF. 7650 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	824	-0-	-2926	-0-	36	1	785	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
05	2077	X	332	-0-	-1745	-0-	12	1	316	2	Y	4	4	7			-0-
							4	9									
06	1200	X	170	-0-	-1030	-0-	8	1	162	2	Y	-0-					-0-
07	1240	X	236	-0-	-1004	-0-	11	1	225	2	Y	-0-					-0-
*08	219	X	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	Y	-0-					-0-
*09	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	123	1	2697	2	Y	27	25	0			2
							30	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	1320	X	703	-0-	-617	-0-	31	1	662	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
05	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	55	1	1509	2	Y	40	38	7			2
							44	9									
06	1320	X	1117	-0-	-203	-0-	49	1	1033	2	Y	32	32	0			2
							35	9									
07	1364	X	1012	-0-	-352	-0-	45	1	928	2	Y	35	36	0			1
							39	9									
*08	734	X	734	-0-	-0-	-0-	34	1	666	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
09	1560	X	481	-0-	-1079	-0-	19	1	418	2	Y	40	38	0			3
							44	9									

BARRERA, F. - STATE WELL #: 1 RRCID -> 056420 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 7704 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5700	X	5219	-0-	-481	-0-	228	1	4939	2	Y	47	47	0			3
							52	9									
05	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	210	1	5766	2	Y	49	49	0			3
							54	9									
06	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	245	1	5204	2	Y	42	42	0			3
							46	9									
07	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	276	1	5722	2	Y	47	48	0			2
							52	9									
*08	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	242	1	4749	2	Y	34	35	0			1
							37	9									
09	5700	X	5563	-0-	-137	-0-	241	1	5270	2	Y	47	45	0			3
							52	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 4 RRCID -> 067228 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7630 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14405	X	14405	-0-	-0-	-0-	615 503	1 9	13287	2	Y	457	459	0			24
05	14001	X	14001	-0-	-0-	-0-	485 227	1 9	13289	2	Y	206	216	7			14
06	14455	X	14455	-0-	-0-	-0-	640 202	1 9	13613	2	Y	184	185	0			13
07	14683	X	14683	-0-	-0-	-0-	665 226	1 9	13792	2	Y	205	210	0			8
*08	12052	X	12052	-0-	-0-	-0-	575 199	1 9	11278	2	Y	181	182	0			7
*09	14858	X	14858	-0-	-0-	-0-	644 129	1 9	14085	2	Y	117	115	0			9

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 7 RRCID -> 076318 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7858 - 8869

04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	30	-0-	-125	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-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

04	7530	X	5	-0-	-7525	-0-	5	2			Y	-0-	4	0			-0-
05	9114	X	-0-	-0-	-9114	-0-					Y	42	40	7			2
06	8820	X	-0-	-0-	-8820	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
07	9114	X	-0-	-0-	-9114	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	245 124	1 9	5352	2	Y	113	105	0			8

NEBLETT, G.E. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 082017 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 10373 PERF. 8000 - 9237

04	13889	X	13889	-0-	-0-	-0-	595 438	1 9	12856	2	Y	398	399	0			21
05	12910	X	12910	-0-	-0-	-0-	445 255	1 9	12210	2	Y	232	238	7			15
06	13197	X	13197	-0-	-0-	-0-	583 219	1 9	12395	2	Y	199	200	0			14
07	13052	X	13052	-0-	-0-	-0-	590 243	1 9	12219	2	Y	221	226	0			9
*08	10891	X	10891	-0-	-0-	-0-	519 195	1 9	10177	2	Y	177	179	0			7
*09	12747	X	12747	-0-	-0-	-0-	544 293	1 9	11910	2	Y	266	253	0			20

HOWELL, J.J. WELL #: 3 RRCID -> 082859 COMPL. DATE 05/27/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9064 - 9245

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	692	-0-	692	692	21	1	592	2	Y	72	67	0			5
							79	9									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	692					Y	-0-	5	0			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	692					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	692					Y	43	41	0			2
*09	2632	X	1940	-0-	-692	-0-	85	1	1855	2	Y	-0-	2	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 4 RRCID -> 092087 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9056 - 9144

	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	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	348	1	7514	2	Y	496	496	0			27
							546	9									
05	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	262	1	7166	2	Y	321	327	7			21
							353	9									
06	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	337	1	7164	2	Y	279	280	0			20
							307	9									
07	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	343	1	7117	2	Y	312	319	0			13
							343	9									
*08	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	312	1	6108	2	Y	247	250	0			10
							272	9									
*09	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	326	1	7131	2	Y	331	317	0			24
							364	9									

HOWELL, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 093203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8734 - 9170

	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	7020	X	6503	-0-	-517	-0-	278	1	5999	2	Y	205	199	0			11
							226	9									
05	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	260	1	7114	2	Y	218	215	7			14
							240	9									
06	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	313	1	6668	2	Y	183	184	0			13
							201	9									
07	6727	X	5857	-0-	-870	-0-	259	1	5372	2	Y	205	210	0			8
							226	9									
*08	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	277	1	5433	2	Y	163	165	0			6
							179	9									
*09	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	413	1	9030	2	Y	218	208	0			16
							240	9									

NEBLETT G.E. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093756 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 7742 - 8486

	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	2970	X	2924	-0-	-46	-0-	128	1	2776	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
05	3162	X	2860	-0-	-302	-0-	100	1	2743	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
06	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	150	1	3184	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
07	3162	X	2977	-0-	-185	-0-	136	1	2826	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
*08	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	116	1	2274	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
09	3060	X	2676	-0-	-384	-0-	116	1	2543	2	Y	15	14	0			1
							17	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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-	498					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	498					Y	7	7	7			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	498					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	498					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	498					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	498					Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE- STATE RPU WELL #: 9 RRCID -> 100123 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7776 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 4 RRCID -> 142542 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10183 PERF. 7998 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN BROS. "B" WELL #: 9 RRCID -> 150643 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7720 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	208	1	4495	2	Y	52	52	0			3
							57	9									
05	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	157	1	4291	2	Y	30	31	7			2
							33	9									
06	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	194	1	4120	2	Y	27	27	0			2
							30	9									
07	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	188	1	3903	2	Y	30	31	0			1
							33	9									
*08	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	176	1	3453	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
*09	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	198	1	4325	2	Y	-0-	1	0			-0-

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151468 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8645 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		2763	-0-	2763	2763	121	1	2642	2	Y	-0-					-0-

HOWELL, J.J. WELL #: 2 RRCID -> 151766 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8494 - 10151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	192	1	4159	2	Y	28	27	0			2
							31	9									
05	4743	X	3806	-0-	-937	-0-	133	1	3631	2	Y	38	38	0			2
							42	9									
06	4590	X	3252	-0-	-1338	-0-	145	1	3073	2	Y	31	31	0			2
							34	9									
07	4743	X	4409	-0-	-334	-0-	201	1	4169	2	Y	35	36	0			1
							39	9									
*08	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	126	1	2463	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
09	4380	X	4238	-0-	-142	-0-	183	1	4013	2	Y	38	36	0			3
							42	9									

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 6 RRCID -> 152686 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 7960 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11557	-0-	-1403	-0-	500	1	10808	2	Y	226	227	0			12
							249	9									
05	12927	X	10892	-0-	-2035	-0-	374	1	10239	2	Y	254	250	7			16
							279	9									
06	12330	X	10883	-0-	-1447	-0-	478	1	10173	2	Y	211	212	0			15
							232	9									
07	12558	X	12558	-0-	-0-	-0-	566	1	11732	2	Y	236	241	0			10
							260	9									
*08	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	481	1	9434	2	Y	186	189	0			7
							205	9									
*09	13969	X	13969	-0-	-0-	-0-	598	1	13094	2	Y	252	240	0			19
							277	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOWELL, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 156755 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6576 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	8070	X	5877	-0-	-2193	-0-	260 3	1 9	5614	2	Y	3	3	0			-0-
05	7502	X	6407	-0-	-1095	-0-	225 8	1 9	6174	2	Y	7	7	0			-0-
06	6750	X	6333	-0-	-417	-0-	284 7	1 9	6042	2	Y	6	6	0			-0-
07	6727	X	6614	-0-	-113	-0-	304 8	1 9	6302	2	Y	7	7	0			-0-
*08	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	273 7	1 9	5343	2	Y	6	6	0			-0-
*09	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	307 4	1 9	6723	2	Y	4	4	0			-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 10 RRCID -> 176288 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 7974 - 8876

04	3570	X	3135	-0-	-435	-0-	137 47	1 9	2951	2	Y	43	44	0			2
05	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	128 87	1 9	3530	2	Y	79	76	7			5
06	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	158 70	1 9	3358	2	Y	64	64	0			5
07	3627	X	3161	-0-	-466	-0-	142 78	1 9	2941	2	Y	71	73	0			3
*08	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	132 62	1 9	2585	2	Y	56	57	0			2
*09	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	169 84	1 9	3688	2	Y	76	72	0			6

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185714 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 7687 - 9070

04	10875	X	10875	-0-	-0-	-0-	476 106	1 9	10293	2	Y	96	96	0			5
05	10885	X	10885	-0-	-0-	-0-	381 62	1 9	10442	2	Y	56	57	7			4
06	10444	X	10444	-0-	-0-	-0-	467 52	1 9	9925	2	Y	47	48	0			3
07	10246	X	10246	-0-	-0-	-0-	469 59	1 9	9718	2	Y	54	55	0			2
*08	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	423 47	1 9	8298	2	Y	43	43	0			2
*09	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	385 65	1 9	8429	2	Y	59	57	0			4

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
G. E. NEBLETT ET AL GAS UNIT WELL #: 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	8970	X	8294	-0-	-676	-0-	365	1	7884	2	Y	41	42	0			2
							45	9									
05	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	349	1	9556	2	Y	64	62	0			4
							70	9									
06	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	431	1	9169	2	Y	52	52	0			4
							57	9									
07	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	467	1	9674	2	Y	57	59	0			2
							63	9									
*08	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	389	1	7622	2	Y	46	46	0			2
							51	9									
09	9660	X	8241	-0-	-1419	-0-	357	1	7816	2	Y	62	59	0			5
							68	9									

BARRERA, F. - STATE WELL #: 6 RRCID -> 191858 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8668 - 8766

04	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	115	1	2496	2	Y	-0-					-0-
05	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	94	1	2588	2	Y	-0-					-0-
06	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	120	1	2554	2	Y	-0-					-0-
07	2697	N	2633	-0-	-64	-0-	121	1	2512	2	Y	-0-					-0-
*08	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	103	1	2019	2	Y	-0-					-0-
09	2670	N	2085	-0-	-585	-0-	91	1	1994	2	Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 11 RRCID -> 195623 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7062 - 7790

04	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	227	1	4914	2	Y	56	56	0			3
							62	9									
05	5363	X	5031	-0-	-332	-0-	174	1	4780	2	Y	70	68	0			5
							77	9									
06	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	230	1	4904	2	Y	59	60	0			4
							65	9									
07	5363	X	5222	-0-	-141	-0-	237	1	4911	2	Y	67	68	0			3
							74	9									
*08	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	225	1	4408	2	Y	52	53	0			2
							57	9									
*09	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	253	1	5547	2	Y	71	68	0			5
							78	9									

BARRERA, F. - STATE WELL #: 7 RRCID -> 199162 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8936 - 9370

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 14 RRCID -> 199557 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 6964 - 7056

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 12 RRCID -> 199634 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9605 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1699	-0-	-71	-0-	75	1	1624	2	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1680	-0-	-118	-0-	59	1	1621	2	Y	-0-					-0-
06	1680	N	996	-0-	-684	-0-	45	1	951	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1642	-0-	-125	-0-	76	1	1566	2	Y	-0-					-0-
*08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					-0-
*09	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	67	1	1473	2	Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 15 RRCID -> 203830 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9621 PERF. 7221 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	334	1	7228	2	Y	-0-					-0-
05	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	254	1	6953	2	Y	-0-					-0-
06	6840	X	5652	-0-	-1188	-0-	253	1	5399	2	Y	-0-					-0-
07	7068	X	6372	-0-	-696	-0-	293	1	6079	2	Y	-0-					-0-
*08	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	196	1	3849	2	Y	-0-					-0-
09	6840	X	1236	-0-	-5604	-0-	54	1	1182	2	Y	-0-					-0-

NEBLETT, G.E. ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205373 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7746 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3909	-0-	-471	-0-	164	1	3539	2	Y	187	188	0			10
							206	9									
05	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	151	1	4124	2	Y	308	299	0			19
							339	9									
06	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	193	1	4097	2	Y	255	256	0			18
							281	9									
07	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	178	1	3694	2	Y	286	292	0			12
							315	9									
*08	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	160	1	3133	2	Y	226	229	0			9
							249	9									
09	4560	X	4519	-0-	-41	-0-	183	1	4003	2	Y	303	290	0			22
							333	9									

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 10 RRCID -> 206391 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 7250 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12308	X	12308	-0-	-0-	-0-	534	1	11548	2	Y	205	206	0			11
							226	9									
05	14016	X	14016	-0-	-0-	-0-	488	1	13373	2	Y	141	141	0	2	7	9
							155	9									
06	13652	X	13652	-0-	-0-	-0-	607	1	12914	2	Y	119	120	0			8
							131	9									
07	13610	X	13610	-0-	-0-	-0-	620	1	12844	2	Y	133	136	0			5
							146	9									
*08	11611	X	11611	-0-	-0-	-0-	557	1	10924	2	Y	118	118	0			5
							130	9									
*09	12858	X	12858	-0-	-0-	-0-	558	1	12212	2	Y	80	79	0			6
							88	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	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	252	1	5448	2	Y	166	166	0			9
							183	9									
05	4960	X	167	-0-	-4793	-0-	1	1	19	2	Y	134	133	0	1	7	9
							147	9									
06	4800	X	3076	-0-	-1724	-0-	133	1	2821	2	Y	111	112	0			8
							122	9									
07	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	243	1	5028	2	Y	125	128	0			5
							138	9									
*08	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	225	1	4408	2	Y	99	100	0			4
							109	9									
*09	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	205	1	4477	2	Y	133	127	0			10
							146	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	256	1	5543	2	Y	120	122	0			6
							132	9									
05	7688	X	7499	-0-	-189	-0-	258	1	7043	2	Y	180	175	0			11
							198	9									
06	7440	X	6438	-0-	-1002	-0-	282	1	5994	2	Y	147	148	0			10
							162	9									
07	7688	X	6544	-0-	-1144	-0-	293	1	6068	2	Y	166	169	0			7
							183	9									
*08	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	251	1	4924	2	Y	130	132	0			5
							143	9									
09	7260	X	4858	-0-	-2402	-0-	204	1	4460	2	Y	176	168	0			13
							194	9									

SAGA WELL #: 1 RRCID -> 212783 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9556 - 10481

04	3480	X	2343	-0-	-1137	-0-	2280	2	63	9	Y	57					272
05	3596	X	1732	-0-	-1864	-0-	1660	2	72	9	Y	65	237	7			100
06	3480	X	2041	-0-	-1439	-0-	1998	2	43	9	Y	39					139
07	3162	X	1332	-0-	-1830	-0-	1312	2	20	9	Y	18					157
*08	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2540	2	41	9	Y	37	106	1			88
*09	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	2514	2	15	9	Y	14					102

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213687 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 7696 - 8846

04	21900	X	18048	-0-	-3852	-0-	778	1	16826	2	Y	404	406	0			22
							444	9									
05	22630	X	17139	-0-	-5491	-0-	582	1	15954	2	Y	548	534	7			36
							603	9									
06	20610	X	13451	-0-	-7159	-0-	581	1	12356	2	Y	467	470	0			33
							514	9									
07	20181	X	17581	-0-	-2600	-0-	783	1	16227	2	Y	519	531	0			21
							571	9									
*08	14657	X	14657	-0-	-0-	-0-	689	1	13513	2	Y	414	419	0			16
							455	9									
09	18060	X	17024	-0-	-1036	-0-	717	1	15694	2	Y	557	532	0			41
							613	9									

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 11 RRCID -> 214065 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7162 - 8884

04	6810	X	5568	-0-	-1242	-0-	246	1	5322	2	Y	-0-					-0-
05	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	223	1	6113	2	Y	-0-					-0-
06	5310	X	4818	-0-	-492	-0-	217	1	4601	2	Y	-0-					-0-
07	5766	X	5146	-0-	-620	-0-	237	1	4909	2	Y	-0-					-0-
*08	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	167	1	3279	2	Y	-0-					-0-
09	6120	X	5455	-0-	-665	-0-	238	1	5217	2	Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 16 RRCID -> 215048 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 6826 - 6836

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	4080	X	3999	-0-	-81	-0-	175	1	3792	2	Y	29	29	0			2
							32	9									
05	4216	X	4072	-0-	-144	-0-	142	1	3899	2	Y	28	28	0			2
							31	9									
06	4080	X	3714	-0-	-366	-0-	166	1	3522	2	Y	24	24	0			2
							26	9									
07	4216	X	3938	-0-	-278	-0-	180	1	3729	2	Y	26	27	0			1
							29	9									
*08	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	158	1	3092	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
09	3990	X	2934	-0-	-1056	-0-	127	1	2777	2	Y	27	26	0			2
							30	9									

SAGA WELL #: 3 RRCID -> 219650 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9752 - 10426

04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1030	2	20	9	N	18					101
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	978	2	105	9	N	95	61	7			135
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					135
07	1085	N	993	-0-	-92	-0-	993	2			N	-0-					135
*08	T. A.		943	-0-	843	843	730	2	213	9	N	194	175	1			154
09	T. A.		1177	-0-	1177	2020	1043	2	134	9	N	122					32

SAGA WELL #: 2 RRCID -> 220401 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9536 - 10308

04	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	6193	2	43	9	Y	39					154
05	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4147	2	41	9	Y	37	103	7			88
06	2580	X	1847	-0-	-733	-0-	1811	2	36	9	Y	33					121
07	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4072	2	21	9	Y	19					140
*08	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2577	2	35	9	Y	32	85	1			87
*09	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3154	2	18	9	Y	16					103

NEBLETT, G. E. ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 220751 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 7096 - 8091

04	7680	X	7261	-0-	-419	-0-	315	1	6819	2	Y	115	116	0			6
							127	9									
05	7843	X	7461	-0-	-382	-0-	258	1	7070	2	Y	121	119	7			8
							133	9									
06	7470	X	7346	-0-	-124	-0-	325	1	6912	2	Y	99	100	0			7
							109	9									
07	7719	X	6040	-0-	-1679	-0-	272	1	5645	2	Y	112	114	0			5
							123	9									
*08	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	297	1	5831	2	Y	87	89	0			3
							96	9									
09	7350	X	2471	-0-	-4879	-0-	102	1	2238	2	Y	119	113	0			9
							131	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-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	63	61	7			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	17					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSON BROS. - STATE WELL #: 14 RRCID -> 225619 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7864 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	297	1	6417	2	Y	67	67	0			4
							74	9									
05	6665	X	6491	-0-	-174	-0-	227	1	6195	2	Y	63	63	0			4
							69	9									
06	9637	X	9637	-0-	-0-	-0-	430	1	9149	2	Y	53	53	0			4
							58	9									
07	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	393	1	8137	2	Y	59	61	0			2
							65	9									
*08	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	333	1	6529	2	Y	52	52	0			2
							57	9									
*09	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	353	1	7718	2	Y	62	59	0			5
							68	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	32	30	0			2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	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 #: 13 RRCID -> 229344 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8402 - 8412

04	450	N	134	-0-	-316	-0-	6	1	128	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	43	-0-	-50	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	29	-0-	-121	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	87	-0-	-37	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
*08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 16 RRCID -> 242274 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 7974 - 8272

04	6900	X	6045	-0-	-855	-0-	260	1	5625	2	Y	145	145	0			8
							160	9									
05	6944	X	6087	-0-	-857	-0-	208	1	5683	2	Y	178	175	0			11
							196	9									
06	6300	X	6162	-0-	-138	-0-	269	1	5731	2	Y	147	148	0			10
							162	9									
07	6510	X	6067	-0-	-443	-0-	271	1	5613	2	Y	166	169	0			7
							183	9									
*08	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	202	1	3964	2	Y	130	132	0			5
							143	9									
09	6150	X	4990	-0-	-1160	-0-	210	1	4586	2	Y	176	168	0			13
							194	9									

HOWELL, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 248025 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 7720 - 8190

04	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	278	1	6012	2	Y	183	183	0			10
							201	9									
05	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	235	1	6438	2	Y	141	142	7			9
							155	9									
06	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	293	1	6238	2	Y	119	120	0			8
							131	9									
07	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	298	1	6176	2	Y	134	137	0			5
							147	9									
*08	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	266	1	5222	2	Y	106	107	0			4
							117	9									
*09	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	261	1	5723	2	Y	153	146	0			11
							168	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOWELL, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 248455 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 7680 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	72	1	1555	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	57	1	1546	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	69	1	1477	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
07	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	73	1	1509	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
*08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	67	1	1322	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*09	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	68	1	1494	2	Y	10	9	0			1
							11	9									

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 17 RRCID -> 265949 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8825 - 9518

04	6180	X	5691	-0-	-489	-0-	252	1	5439	2	Y	-0-					-0-
05	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	217	1	5932	2	Y	-0-					-0-
06	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	272	1	5783	2	Y	-0-					-0-
07	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	276	1	5727	2	Y	-0-					-0-
*08	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	234	1	4586	2	Y	-0-					-0-
09	6060	X	4837	-0-	-1223	-0-	211	1	4626	2	Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 15 RRCID -> 265965 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8354 - 9174

04	22935	X	22935	-0-	-0-	-0-	1010	1	21844	2	Y	74	74	0			4
							81	9									
05	23724	X	23724	-0-	-0-	-0-	833	1	22804	2	Y	79	78	0			5
							87	9									
06	22920	X	22098	-0-	-822	-0-	989	1	21036	2	Y	66	66	0			5
							73	9									
07	23715	X	21619	-0-	-2096	-0-	991	1	20547	2	Y	74	76	0			3
							81	9									
*08	17784	X	17784	-0-	-0-	-0-	860	1	16852	2	Y	65	65	0			3
							72	9									
*09	18815	X	18815	-0-	-0-	-0-	818	1	17913	2	Y	76	73	0			6
							84	9									

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 18 RRCID -> 265966 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7774 - 8980

04	930	N	514	-0-	-416	-0-	23	1	491	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	1066	-0-	-81	-0-	37	1	1029	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	967	-0-	-23	-0-	44	1	923	2	Y	-0-					-0-
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	46	1	944	2	Y	-0-					-0-
*08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	29	1	560	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	437	-0-	-523	-0-	19	1	418	2	Y	-0-					-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
HIDALGO-WILLACY WELL #: 1 H RRCID -> 148331 COMPL. DATE 06/11/1993 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 10100 - 10644

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

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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	300	N	226	-0-	-74	-0-	24	1	202	3	Y	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	45	1	318	3	Y	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	48	1	322	3	Y	-0-					-0-
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	104	1	683	3	Y	-0-					-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	56	1	292	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	253	-0-	-107	-0-	36	1	217	3	Y	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA HITCHCOCK ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139699 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9710 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD WELL #: 1 RRCID -> 161039 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9433 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	541	-0-	-689	-0-	518	3	23	9	N	21					44
05	899	N	854	-0-	-45	-0-	851	3	3	9	N	3					47
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	560	3	17	9	N	15					62
07	558	N	396	-0-	-162	-0-	388	3	8	9	N	7					69
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	428	3	23	9	N	21					90
*09	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1361	3	4	9	N	4					94

BRANNAN WELL #: 1 RRCID -> 165080 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 9542 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2727	-0-	-213	-0-	285	1	2419	3	Y	21	45	1			39
							23	9									
05	3038	X	2816	-0-	-222	-0-	347	1	2443	3	Y	24	36	1			27
							26	9									
06	2940	X	2104	-0-	-836	-0-	271	1	1813	3	Y	18					45
							20	9									
07	2821	X	1887	-0-	-934	-0-	248	1	1625	3	Y	13	30	1			28
							14	9									
08	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	199	1	1030	3	Y	5					33
							6	9									
09	2730	X	2137	-0-	-593	-0-	300	1	1829	3	Y	7	23	1			17
							8	9									

DON CAMERON ET AL G. U. WELL #: 6A RRCID -> 166618 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8096 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
NIMMO GAS UNIT NO.1 WELL #: 3P RRCID -> 168052 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9000 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BRANNAN WELL #: 2 RRCID -> 179274 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8648 - 8680

04	4140	X	4011	-0-	-129	-0-	306	1	3692	3	Y	12	24	1			21
							13	9									
05	4278	X	1372	-0-	-2906	-0-	101	1	1261	3	Y	9	17	1			13
							10	9									
06	4140	X	587	-0-	-3553	-0-	46	1	541	3	Y	-0-					13
07	4154	X	594	-0-	-3560	-0-	46	1	548	3	Y	-0-	7	1			6
08	669	X	669	-0-	-0-	-0-	61	1	608	3	Y	-0-					6
09	4020	X	1725	-0-	-2295	-0-	135	1	1589	3	Y	1	4	1			3
							1	9									

DON CAMERON ET AL G. U. WELL #: 7A RRCID -> 184748 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8538 - 9677

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRANNAN WELL #: 3 RRCID -> 186019 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8355 - 8662

04	1020	N	705	-0-	-315	-0-	54	1	648	3	Y	3	7	1			6
							3	9									
05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	94	1	1172	3	Y	4	6	1			4
							4	9									
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	99	1	1152	3	Y	3					7
							3	9									
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	87	1	1047	3	Y	3	5	1			5
							3	9									
08	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	194	1	1925	3	Y	1					6
							1	9									
*09	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	175	1	2063	3	Y	3	5	1			4
							3	9									

BRANNAN WELL #: 4 RRCID -> 190698 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 8918 - 9837

04	4020	X	3210	-0-	-810	-0-	238	1	2865	3	Y	97	91	1			79
							107	9									
05	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	354	1	4425	3	Y	113	110	1			82
							124	9									
06	5490	X	4430	-0-	-1060	-0-	341	1	3977	3	Y	102					184
							112	9									
07	5673	X	4654	-0-	-1019	-0-	352	1	4233	3	Y	63	127	1			120
							69	9									
08	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	280	1	2774	3	Y	40					160
							44	9									
09	4740	X	4678	-0-	-62	-0-	360	1	4237	3	Y	74	133	1			101
							81	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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	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-

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	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3301	3	17	9	N	15					214
05	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3560	3	14	9	N	13					227
06	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3477	3	17	9	N	15	36	1			206
07	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3601	3	12	9	N	11					217
08	3441	X	2579	-0-	-862	-0-	2556	3	23	9	N	21	120	1			118
*09	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3826	3	15	9	N	14					132

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	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-

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	1200	X	1062	-0-	-138	-0-	941	3	121	9	N	110	193	1			134
05	1271	X	918	-0-	-353	-0-	835	3	83	9	N	75					209
06	1230	X	661	-0-	-569	-0-	659	3	2	9	N	2	156	1			55
07	1271	X	867	-0-	-404	-0-	795	3	72	9	N	65					120
08	1116	X	731	-0-	-385	-0-	658	3	73	9	N	66	70	1			116
09	1050	X	1000	-0-	-50	-0-	877	3	123	9	N	112					228

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	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-

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	2790	X	2088	-0-	-702	-0-	119	1	1940	3	Y	26	44	1			23
							29	9									
05	3379	X	3013	-0-	-366	-0-	208	1	2763	3	Y	38	45	1			16
							42	9									
06	3270	X	2574	-0-	-696	-0-	199	1	2338	3	Y	34	23	1			27
							37	9									
07	3379	X	2513	-0-	-866	-0-	176	1	2282	3	Y	50	46	1			31
							55	9									
08	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	219	1	2299	3	Y	47	51	1			27
							52	9									
*09	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	244	1	3015	3	Y	109	91	1			45
							120	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 5 RRCID -> 201258 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9304 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	154	1	2518	3	Y	30	42	1			22
							33	9									
05	2139	X	1950	-0-	-189	-0-	134	1	1774	3	Y	38	44	1			16
							42	9									
06	2070	X	1110	-0-	-960	-0-	84	1	993	3	Y	30	21	1			25
							33	9									
07	2790	X	2006	-0-	-784	-0-	140	1	1812	3	Y	49	44	1			30
							54	9									
08	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	116	1	1218	3	Y	39	45	1			24
							43	9									
09	2700	X	2076	-0-	-624	-0-	155	1	1921	3	Y	-0-	16	1			8

HEARD WELL #: 2 RRCID -> 202189 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9114 - 9593

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 6 RRCID -> 206628 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9993 - 10300

04	1500	N	1426	-0-	-74	-0-	107	1	1295	3	Y	22	37	1			19
							24	9									
05	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	126	1	1571	3	Y	30	36	1			13
							33	9									
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	115	1	1344	3	Y	27	18	1			22
							30	9									
07	1488	N	1119	-0-	-369	-0-	83	1	993	3	Y	39	36	1			25
							43	9									
08	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	94	1	931	3	Y	27	34	1			18
							30	9									
09	1680	X	1503	-0-	-177	-0-	118	1	1385	3	Y	-0-	12	1			6

HEARD WELL #: 3 RRCID -> 207519 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9498 - 9760

04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			Y	-0-					-0-
05	1178	N	1091	-0-	-87	-0-	1091	3			Y	-0-					-0-
06	1140	N	950	-0-	-190	-0-	950	3			Y	-0-					-0-
07	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	1017	3			Y	-0-					-0-
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			Y	-0-					-0-
09	960	N	864	-0-	-96	-0-	864	3			Y	-0-					-0-

DON CAMERON ET AL G.U. WELL #: 10 RRCID -> 207916 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9036 - 9350

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-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 7 RRCID -> 208762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9482 - 9773

04	870	N	440	-0-	-430	-0-	34	1	406	3	Y	-0-	2	1			1
05	620	N	595	-0-	-25	-0-	44	1	551	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	3000	N	3566	-0-	566	566	282	1	3284	3	Y	-0-					-0-
07	2951	N	2385	-0-	-566	-0-	183	1	2202	3	Y	-0-					-0-
08	168	X	168	-0-	-0-	-0-	15	1	153	3	Y	-0-					-0-
09	3300	X	537	-0-	-2763	-0-	42	1	495	3	Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 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	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	138	1	1659	3	Y	-0-			1	1	-0-
05	2635	X	1807	-0-	-828	-0-	134	1	1673	3	Y	-0-					-0-
06	2940	X	811	-0-	-2129	-0-	64	1	747	3	Y	-0-					-0-
07	3038	X	389	-0-	-2649	-0-	30	1	359	3	Y	-0-					-0-
08	15	X	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
09	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					-0-

BRANNAN WELL #: 6 RRCID -> 218794 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9391 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1169	-0-	-61	-0-	123	1	1046	3	Y	-0-					-0-
05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	230	1	1619	3	Y	-0-					-0-
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	221	1	1477	3	Y	-0-					-0-
07	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	265	1	1742	3	Y	-0-					-0-
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	228	1	1184	3	Y	-0-					-0-
*09	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	232	1	1412	3	Y	-0-					-0-

BRANNAN WELL #: 5 RRCID -> 218967 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8414 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	X	1549	-0-	-281	-0-	119	1	1430	3	Y	-0-					-0-
05	2108	X	1616	-0-	-492	-0-	120	1	1496	3	Y	-0-					-0-
06	2040	X	1322	-0-	-718	-0-	104	1	1218	3	Y	-0-					-0-
07	2108	X	1555	-0-	-553	-0-	119	1	1436	3	Y	-0-					-0-
08	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	139	1	1378	3	Y	-0-					-0-
09	1560	X	1396	-0-	-164	-0-	109	1	1287	3	Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 9 RRCID -> 222801 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9565 - 9937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 12 RRCID -> 233140 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9671 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	606	-0-	-474	-0-	35 7	1 9	564	3	Y	6	8	1			4
05	713	N	689	-0-	-24	-0-	48 8	1 9	633	3	Y	7	8	1			3
06	900	N	465	-0-	-435	-0-	36 8	1 9	421	3	Y	7	5	1			5
07	620	N	547	-0-	-73	-0-	38 11	1 9	498	3	Y	10	9	1			6
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	30 6	1 9	312	3	Y	5	7	1			4
*09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	97 2	1 9	1198	3	Y	2	4	1			2

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 13 RRCID -> 235318 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9616 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	X	1903	-0-	-527	-0-	146	1	1757	3	Y	-0-	4	1			2
05	3348	X	2453	-0-	-895	-0-	182	1	2270	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	3240	X	2166	-0-	-1074	-0-	171	1	1995	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	3348	X	2176	-0-	-1172	-0-	167	1	2009	3	Y	-0-					-0-
08	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	159	1	1573	3	Y	-0-					-0-
*09	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	193	1	2267	3	Y	12	8	1			4
							13	9									

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 14 RRCID -> 238139 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9605 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	1917	-0-	-2043	-0-	140	1	1692	3	Y	77	123	1			65
							85	9									
05	3410	X	2634	-0-	-776	-0-	187	1	2333	3	Y	104	123	1			46
							114	9									
06	3540	X	2181	-0-	-1359	-0-	165	1	1926	3	Y	82	58	1			70
							90	9									
07	3658	X	2913	-0-	-745	-0-	212	1	2556	3	Y	132	120	1			82
							145	9									
08	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	148	1	1466	3	Y	26	70	1			38
							29	9									
09	2550	X	2037	-0-	-513	-0-	159	1	1871	3	Y	6	29	1			15
							7	9									

GARZA-HITCHCOCK G.U. WELL #: 11 RRCID -> 238481 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9458 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1157	-0-	-733	-0-	66	1	1084	3	Y	6	10	1			5
							7	9									
05	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	122	1	1622	3	Y	7	9	1			3
							8	9									
06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	114	1	1342	3	Y	8	5	1			6
							9	9									
07	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	115	1	1484	3	Y	8	8	1			6
							9	9									
08	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	94	1	984	3	Y	-0-	4	1			2
*09	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	135	1	1669	3	Y	-0-	1	1			1

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 17 RRCID -> 241093 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9404 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	X	516	-0-	-1854	-0-	30	1	485	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	1984	X	916	-0-	-1068	-0-	64	1	848	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	875	X	875	-0-	-0-	-0-	68	1	803	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
07	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	103	1	1329	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	88	1	921	3	Y	-0-	1	1			1
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					1

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 18 RRCID -> 245379 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9360 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 19 RRCID -> 253728 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9396 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	X	1791	-0-	-699	-0-	103	1	1681	3	Y	6	16	1			8
							7	9									
05	2573	X	2437	-0-	-136	-0-	170	1	2258	3	Y	8	12	1			4
							9	9									
06	2490	X	2029	-0-	-461	-0-	158	1	1863	3	Y	7	5	1			6
							8	9									
07	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	167	1	2157	3	Y	11	10	1			7
							12	9									
08	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	138	1	1447	3	Y	84	59	1			32
							92	9									
*09	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	179	1	2218	3	Y	143	117	1			58
							157	9									

BRANNAN WELL #: 7 RRCID -> 254191 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8375 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4500	X	2174	-0-	-2326	-0-	165	1	1988	3	Y	19	25	1			22
							21	9									
05	4495	X	3489	-0-	-1006	-0-	257	1	3208	3	Y	22	25	1			19
							24	9									
06	4200	X	2993	-0-	-1207	-0-	235	1	2737	3	Y	19					38
							21	9									
07	3906	X	3036	-0-	-870	-0-	232	1	2790	3	Y	13	26	1			25
							14	9									
08	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	216	1	2144	3	Y	7					32
							8	9									
09	3390	X	2923	-0-	-467	-0-	228	1	2676	3	Y	17	28	1			21
							19	9									

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 21 RRCID -> 256160 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9342 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	X	711	-0-	-1449	-0-	38	1	617	3	Y	51	96	1			50
							56	9									
05	2294	X	1402	-0-	-892	-0-	91	1	1213	3	Y	89	102	1			37
							98	9									
06	2220	X	1569	-0-	-651	-0-	116	1	1365	3	Y	80	53	1			64
							88	9									
07	2294	X	1367	-0-	-927	-0-	89	1	1154	3	Y	113	105	1			72
							124	9									
08	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	92	1	964	3	Y	65	89	1			48
							72	9									
*09	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	138	1	1712	3	Y	115	109	1			54
							127	9									

HEARD WELL #: 12 RRCID -> 256318 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9115 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420	X	3228	-0-	-192	-0-	3138	3	90	9	Y	82					125
05	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3090	3	84	9	Y	76	174	1			27
06	3240	X	3043	-0-	-197	-0-	2965	3	78	9	Y	71					98
07	3348	X	3073	-0-	-275	-0-	2977	3	96	9	Y	87					185
08	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2414	3	53	9	Y	48	178	1			55
*09	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3619	3	85	9	Y	77					132

BRANNAN WELL #: 11 RRCID -> 258071 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9636 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	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-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
HEARD WELL #: 18 RRCID -> 258166 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9590 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-					-0-
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			Y	-0-					-0-
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			Y	-0-					-0-
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-					-0-
09	660	N	224	-0-	-436	-0-	224	3			Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 27 RRCID -> 258370 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 9538 PERF. 9356 - 9428

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HEARD WELL #: 4 RRCID -> 258514 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9904 - 10135

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 COYOTA (QUEEN CITY) 50705 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CICO OIL & GAS COMPANY 153410
GARCIA HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 255541 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7210 - 7234

04	8970	X	7147	-0-	-1823	-0-	25 53	1 9	7069	2	N	48					252
05	9269	X	2499	-0-	-6770	-0-	9 22	1 9	2468	2	N	20	183	1			89
06	8970	X	6946	-0-	-2024	-0-	24 66	1 9	6856	2	N	60					149
07	8742	X	7686	-0-	-1056	-0-	27 69	1 9	7590	2	N	63					212
08	8742	X	7965	-0-	-777	-0-	28 61	1 9	7876	2	N	55	158	1			109
09	7140	X	5086	-0-	-2054	-0-	18 62	1 9	5006	2	N	56					165

GARCIA HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 262319 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7184 - 7204

04	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-	29 68	1 9	8361	2	N	62					222
05	8339	X	4132	-0-	-4207	-0-	14 44	1 9	4074	2	N	40					262
06	8070	X	5135	-0-	-2935	-0-	18 50	1 9	5067	2	N	45	183	1			124
07	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	34 78	1 9	9682	2	N	71					195
08	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	31 79	1 9	8880	2	N	72					267
09	8070	X	6477	-0-	-1593	-0-	22 45	1 9	6410	2	N	41	163	1			145

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	540	N	388	-0-	-152	-0-	33	1	355	3	N	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	47	1	297	3	N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	10	1	66	3	N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					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-

BENAVIDES-CNR WELL #: 24 RRCID -> 096838 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 4887 - 5123

04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	27	1	285	3	N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	18	1	115	3	N	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	25	1	173	3	N	-0-					-0-
07	310	N	144	-0-	-166	-0-	29	1	115	3	N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	26	1	113	3	N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-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

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

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
MANGEL A WELL #: 1 RRCID -> 173790 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8562 - 8581

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

04	2520		365	-0-	-2155	-0-	365	2			N	-0-					-0-
05	1705	#	226	-0-	-1479	-0-	226	2			N	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			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
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.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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-

CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 15 RRCID -> 275302 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7472 - 7476

04	4770	X	34	-0-	-4736	B	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					24
05	4929	X	-0-	-0-	-4929	B	-0-					Y	-0-					24
06	3930	X	-0-	-0-	-3930	B	-0-					Y	-0-					24
07	1271	X	-0-	-0-	-1271	B	-0-					Y	-0-	24	1			-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	B	-0-					Y	-0-					-0-

ROYKO OIL COMPANY 732198
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 139689 COMPL. DATE 07/20/1991 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6832 - 6840

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	62					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	62					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	62					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	62					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	62					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	62					Y	NO RPT					-0-

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	165	R	165	-0-	-0-		-0-	165	2			Y	-0-					-0-
05	383	R	383	-0-	-0-		-0-	383	2			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	#	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	180	#	NO RPT	-0-	-180		-0-					Y	NO RPT					-0-

LA GLORIA (BRANSON) 50744 195 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
CHURCH OF THE BRETHREN UNIT WELL #: 9 F RRCID -> 179758 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8226 - 8247

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-

LA GLORIA (BRANSON) //CONT.// 50744 195 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
MYRICK WELL #: 1 RRCID -> 248712 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8091 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4680	#	1184	-0-	-3496	-0-	1172	2	12	9	Y	11					113
05	4464	#	1892	-0-	-2572	-0-	1892	2			Y	-0-					113
06	4320	#	954	-0-	-3366	-0-	921	2	33	9	Y	30					143
07	2480	#	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					143
08	3404	R	3404	-0-	-0-	-0-	3358	2	46	9	Y	42					185
09	1170	#	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					185

LA GLORIA (EARNEST, LO.) 50744 312 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 57 RRCID -> 140491 COMPL. DATE 12/03/1991 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7778 - 7791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			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	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6357	R	6357	-0-	-0-	-0-	6323	2	34	9	Y	31					178
05	5735	#	5409	-0-	-326	-0-	5398	2	11	9	Y	10	143	1			45
06	6270	#	5409	-0-	-861	-0-	5394	2	15	9	Y	14					59
07	6572	#	5687	-0-	-885	-0-	5668	2	19	9	Y	17					76
08	6572	#	4393	-0-	-2179	-0-	4373	2	20	9	Y	18					94
09	6360	#	5981	-0-	-379	-0-	5951	2	30	9	Y	27					121

LA GLORIA (FRANK) 50744 377 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 57 RRCID -> 035893 COMPL. DATE 02/02/1965 TOTAL DEPTH 8208 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	590	2			N	-0-					-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			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-

LA GLORIA (HORNSBY -A-) 50744 442 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 114T RRCID -> 256364 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7231 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 274868 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7116 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROYKO OIL COMPANY 732198
JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 096958 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 7180 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LA GLORIA (JORDAN) 50744 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SCOTT & HERNANDEZ UNIT 1 WELL #: 2 T RRCID -> 164944 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7958 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 STATUS (-)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 GLORIA (LOHMAN) //CONT.// 50744 637 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
CHURCH OF THE BRETHREN UNIT WELL #: 9 D RRCID -> 179762 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8948 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

04	1077	N	930	-0-	-147	-0-	861	2	69	9	Y	63					193
05	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			Y	-0-					193
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	178	1			65
07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1399	2	33	9	Y	30					95
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					95
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					95

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

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-

EOG RESOURCES, INC. 253162
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 276357 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8309 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-

MURPHY-KRUSE GU WELL #: 2 RRCID -> 282281 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6992 - 7000

05	SHUT IN		32950	-0-	32950	32950	75	1	32414	2	N	419	192	1			227
							461	9									
06	SHUT IN		55599	-0-	55599	88549	114	1	54916	2	N	517	565	1			179
							569	9									
*07	142397	X	53848	-0-	-88549	-0-	122	1	53188	2	N	489	381	1			287
							538	9									
*08	59334	X	39411	-0-	-19923	-0-	96	1	38905	2	N	373	550	1			110
							410	9									
*09	57420	X	48747	-0-	-8673	-0-	108	1	48135	2	N	458	382	1			186
							504	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	2670	X	1820	-0-	-850	-0-	1812	2	8	9	Y	7					54
05	2325	X	2204	-0-	-121	-0-	2201	2	3	9	Y	3	43	1			14
06	2190	X	1916	-0-	-274	-0-	1913	2	3	9	Y	3					17
07	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2815	2	7	9	Y	6					23
08	2201	X	1886	-0-	-315	-0-	1879	2	7	9	Y	6					29
*09	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2185	2	8	9	Y	7					36

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 011395 COMPL. DATE 06/07/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2		N	-0-			-0-
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2		N	-0-			-0-
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2		N	-0-			-0-
07	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2		N	-0-			-0-
08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2		N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 27 T RRCID -> 011400 COMPL. DATE 03/29/1950 TOTAL DEPTH 7966 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 011406 COMPL. DATE 06/07/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

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 #: 28 RRCID -> 011440 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 6023 - 6038

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

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 GAS UNIT WELL #: 25 T RRCID -> 011459 COMPL. DATE 01/06/1972 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6982 - 7003

04	3000	N	5104	-0-	2104	4497	5104	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4480	-0-	1380	5877	4480	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	5177	-0-	2177	8054	5177	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4742	-0-	1642	9696	4742	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2858	-0-	-242	9454	2858	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	6484					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 040268 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 7229 PERF. N/A

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 #: 66 RRCID -> 044825 COMPL. DATE 08/04/1968 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

04	2070	X	1711	-0-	-359	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
05	2139	X	1944	-0-	-195	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
06	1530	X	1109	-0-	-421	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
07	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
08	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
09	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-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	1170	X	377	-0-	-793	-0-	377	2			N	-0-					-0-
05	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 045880 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5956 - 5972

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 10 T RRCID -> 047257 COMPL. DATE 09/17/1955 TOTAL DEPTH 6774 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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 GLORIA GAS UNIT WELL #: 69 RRCID -> 047568 COMPL. DATE 01/05/1970 TOTAL DEPTH 7505 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-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 047737 COMPL. DATE 02/02/1970 TOTAL DEPTH 6998 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-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 049798 COMPL. DATE 02/07/1971 TOTAL DEPTH 6570 PERF. N/A

04	14B2 EXT		855	-0-	855	2779	855	2			N	-0-					-0-
05	DELQ PR		972	-0-	972	3751	972	2			N	-0-					-0-
06	4305	X	554	-0-	-3751	-0-	554	2			N	-0-					-0-
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			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

04	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	4101	-0-	-270	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
06	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
07	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
08	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 057083 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 5560 - 6320

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

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
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	2940	X	829	-0-	-2111	-0-	829	2		N	-0-			-0-
05	2449	X	1097	-0-	-1352	-0-	1097	2		N	-0-			-0-
06	1440	X	449	-0-	-991	-0-	449	2		N	-0-			-0-
07	1488	X	975	-0-	-513	-0-	975	2		N	-0-			-0-
08	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2		N	-0-			-0-
09	840	X	NO RPT	-0-	-840	-0-				N	NO RPT			-0-

LA GLORIA G.U. WELL #: 89 RRCID -> 064490 COMPL. DATE 06/17/1986 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6170 - 6185

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	15139	X	15139	-0-	-0-	-0-	15139	2		N	-0-			-0-
05	14229	X	13690	-0-	-539	-0-	13690	2		N	-0-			-0-
06	15270	X	7146	-0-	-8124	-0-	7146	2		N	-0-			-0-
07	15779	X	15339	-0-	-440	-0-	15339	2		N	-0-			-0-
08	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6430	2		N	-0-			-0-
09	15150	X	NO RPT	-0-	-15150	-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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	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-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 117437 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6150 - 6178

04	5400	X	1412	-0-	-3988	-0-	1412	2		N	-0-			-0-
05	5053	X	486	-0-	-4567	-0-	486	2		N	-0-			-0-
06	3840	X	211	-0-	-3629	-0-	211	2		N	-0-			-0-
07	3968	X	350	-0-	-3618	-0-	350	2		N	-0-			-0-
08	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-			-0-
09	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-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 #: 97 RRCID -> 119345 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 5680 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		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-

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	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	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-

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	3000	N	-0-	-0-	-3000	6656					N	-0-					-0-
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	3556					N	-0-					-0-
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	556					N	-0-					-0-
07	556	N	-0-	-0-	-556	-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 #: 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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 133161 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5716 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

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-

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	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	4212	-0-	-190	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					N	NO RPT					-0-
07	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					-0-
08	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-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	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			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	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 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	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	9462	2			Y	-0-					-0-
05	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	8605	2			Y	-0-					-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	22127	X	22127	-0-	-0-	-0-	22127	2			Y	-0-					-0-
09	9450	X	NO RPT	-0-	-9450	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 118 RRCID -> 268872 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 5976 - 5996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	3348	X	3031	-0-	-317	-0-	3031	2			Y	-0-					-0-
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 270802 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6008 - 6013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		4650	-0-	4650	4650	4650	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4650					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	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-
05	2108	X	82	-0-	-2026	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	59	X	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	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-

LA GLORIA (LOUELLA) //CONT.// 50744 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
US. FUELS, INC. //CONT.// 879264
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 (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

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-

MYRICK WELL #: 2 RRCID -> 238512 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8380 - 8424

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	283	-0-	283	283	283	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	283					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	283					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	283					Y	NO RPT					-0-

LA GLORIA (MYRICK) 50744 715 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 11 RRCID -> 278150 COMPL. DATE 07/17/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7956 - 7964

04	3780	2939	-0-	-841	-0-	237	1	2630	2	Y	65					95
						72	9									
05	3720 #	2506	-0-	-1214	-0-	215	1	2237	2	Y	49					144
						54	9									
06	3030 #	2576	-0-	-454	-0-	174	1	2358	2	Y	40					184
						44	9									
07	3131 #	2555	-0-	-576	-0-	216	1	2306	2	Y	30	144	1			70
						33	9									
08	2976 #	1727	-0-	-1249	-0-	143	1	1556	2	Y	25					95
						28	9									
09	2940 #	2172	-0-	-768	-0-	141	1	2027	2	Y	4					99
						4	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-	-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 GLORIA, N. (7750) 50746 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
S. MONTEMAYOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210182 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7756 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	#	774	-0-	-156	-0-	774	2			N	-0-					193
05	837	#	802	-0-	-35	-0-	802	2			N	-0-					193
06	750	N	680	-0-	-70	-0-	680	2			N	-0-					193
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					193
08	806	N	609	-0-	-197	-0-	609	2			N	-0-					193
09	690	N	555	-0-	-135	-0-	555	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	2580	X	2558	-0-	-22	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
05	2511	X	2161	-0-	-350	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
06	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
07	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
08	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-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	51584	X	17910	-0-	-33674	-0-	17910	2			N	-0-					-0-
05	18114	X	18114	-0-	-0-	-0-	18114	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					N	NO RPT					-0-
07	21111	X	NO RPT	-0-	-21111	-0-					N	NO RPT					-0-
08	21111	X	5023	-0-	-16088	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
09	17910	X	NO RPT	-0-	-17910	-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	1740	#	1648	-0-	-92	-0-	1623	2	25	9	N	23					192
05	1767	#	1727	-0-	-40	-0-	1674	2	53	9	N	48	180	1			60
06	1710	#	1669	-0-	-41	-0-	1624	2	45	9	N	41					101
07	1736	#	1729	-0-	-7	-0-	1673	2	56	9	N	51					152
08	1736	#	1311	-0-	-425	-0-	1278	2	33	9	N	30					182
*09	1830	R	1830	-0-	-0-	-0-	1823	2	7	9	N	6	164	1			24

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	19951	X	19951	-0-	-0-	-0-	946	1	18921	2	N	76	178	1			113
							84	9									
05	18833	X	18833	-0-	-0-	-0-	895	1	17850	2	N	80					193
							88	9									
06	15630	X	15630	-0-	-0-	-0-	741	1	14837	2	N	47					240
							52	9									
07	15624	X	13988	-0-	-1636	-0-	537	1	13350	2	N	92	169	1			163
							101	9									
08	15624	X	10826	-0-	-4798	-0-	277	1	10499	2	N	45					208
							50	9									
09	15120	X	10298	-0-	-4822	-0-	224	1	10032	2	N	38					246
							42	9									

LA GRULLA (YEGUA 7100) //CONT.// 50780 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
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	2490	N	2256	-0-	-234	-0-	107	1	2149	2	N	-0-					109
05	2418	N	2342	-0-	-76	-0-	112	1	2230	2	N	-0-					109
06	2220	N	2117	-0-	-103	-0-	101	1	2013	2	N	3					112
							3	9									
07	2325	N	1965	-0-	-360	-0-	76	1	1888	2	N	1					113
							1	9									
08	2356	N	1646	-0-	-710	-0-	42	1	1604	2	N	-0-					113
09	2130	N	61	-0-	-2069	-0-	1	1	60	2	N	-0-					113

BLOCK WELL #: 1 RRCID -> 277340 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6346 - 6368

04	6360	X	5412	-0-	-948	-0-	256	1	5119	2	N	34					181
							37	9									
05	6572	X	5267	-0-	-1305	-0-	250	1	4996	2	N	19					200
							21	9									
06	6360	X	5120	-0-	-1240	-0-	241	1	4825	2	N	49	179	1			70
							54	9									
07	6572	X	4714	-0-	-1858	-0-	179	1	4456	2	N	72					142
							79	9									
08	6076	X	3839	-0-	-2237	-0-	97	1	3690	2	N	47					189
							52	9									
09	5400	X	4293	-0-	-1107	-0-	92	1	4103	2	N	89	180	1			98
							98	9									

SMITH PRODUCTION INC. 789662
REILLY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 267332 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6638 - 6644

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	55	1	2063	2	N	11	11	1			-0-
							12	9									
06	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	25	1	1318	2	N	11	11	1			-0-
							12	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	10	1			-0-
08	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	3	3	1			-0-
09	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
GARCIA HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161076 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 13951 PERF. 7139 - 8264

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
06	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	418	1	1826	2	N	-0-					168
07	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	373	1	1227	2	N	-0-					168
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	90	1	143	2	N	-0-					168
09	2250	N	411	-0-	-1839	-0-	147	1	264	2	N	-0-					168

VERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162883 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 6370 - 6970

04	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	477	1	2552	2	N	39	178	1			123
							43	9									
05	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	445	1	2466	2	N	27	3	1			147
							30	9									
06	1680	X	876	-0-	-804	-0-	158	1	690	2	N	25	7	1			165
							28	9									
07	1736	X	1354	-0-	-382	-0-	313	1	1028	2	N	12	4	1			173
							13	9									
08	1736	X	1208	-0-	-528	-0-	456	1	729	2	N	21	7	1			187
							23	9									
09	1680	X	1261	-0-	-419	-0-	431	1	776	2	N	49					236
							54	9									

LA GRULLA (YEGUA 7100) //CONT.// 50780 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GARCIA HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164057 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6459 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	223	1	1192	2	N	7					130
							8	9									
05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	319	1	1767	2	N	10					140
							11	9									
06	1200	N	360	-0-	-840	-0-	67	1	291	2	N	2					142
							2	9									
07	1457	N	290	-0-	-1167	-0-	66	1	218	2	N	5					147
							6	9									
08	2108	N	413	-0-	-1695	-0-	159	1	254	2	N	-0-					147
09	360	N	242	-0-	-118	-0-	86	1	155	2	N	1					148
							1	9									

LA GRULLA, DEEP (11,300 SAND) 50783 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
JILPETCO, INC. 432469
HINOJOSA, ISIDRO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159653 COMPL. DATE 02/27/1996 TOTAL DEPTH 13740 PERF.11524 - 11730

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
IAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157021 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 14830 PERF.11530 - 11602

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GARCIA HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159644 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 14820 PERF.12094 - 12166

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	124	1	541	2	N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

FLORES GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 217031 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9175 - 9598

04	2670	X	2093	-0-	-577	-0-	54	1	2039	2	N	-0-					71
05	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	59	1	2215	2	N	1					72
							1	9									
06	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	66	1	2422	2	N	-0-					72
07	2170	X	1887	-0-	-283	-0-	50	1	1837	2	N	-0-					72
08	2263	X	1325	-0-	-938	-0-	41	1	1281	2	N	3					75
							3	9									
09	2490	X	1201	-0-	-1289	-0-	35	1	1164	2	N	2					77
							2	9									

LA JARA (FRIO) 50827 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
MCALLEN, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 107789 COMPL. DATE 09/10/1983 TOTAL DEPTH 11468 PERF. 9606 - 9744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-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-

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	840 #	768	-0-	-72	-0-	768	2			N	-0-					-0-
05	899 #	499	-0-	-400	-0-	499	2			N	-0-					-0-
06	870 #	741	-0-	-129	-0-	741	2			N	-0-					-0-
07	899 #	669	-0-	-230	-0-	669	2			N	-0-					-0-
08	806 #	770	-0-	-36	-0-	770	2			N	-0-					-0-
09	780 #	633	-0-	-147	-0-	633	2			N	-0-					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
VESTER WELL #: 1 RRCID -> 134189 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 4182 - 4184

04	210 N	99	-0-	-111	-0-	11	1	88	3	N	-0-					-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	12	1	88	3	N	-0-					-0-
06	150 N	93	-0-	-57	-0-	10	1	83	3	N	-0-					-0-
07	93 N	86	-0-	-7	-0-	8	1	78	3	N	-0-					-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	N	-0-					-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-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	T. A.	2024	-0-	2024	2045	147	1	1823	2	Y	49					109
						54	9									
05	T. A.	603	-0-	603	2648	56	1	544	2	Y	3	67	1			45
						3	9									
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	2648					Y	-0-					45
07	4159 X	1511	-0-	-2648	-0-	95	1	1416	2	Y	-0-					45
08	1984 X	1845	-0-	-139	-0-	178	1	1667	2	Y	-0-					45
*09	1920 X	1304	-0-	-616	-0-	99	1	1205	2	Y	-0-					45

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
HUBBERD ESTATE E WELL #: 5 RRCID -> 135994 COMPL. DATE 09/14/1990 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8694 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		2546	-0-	2546	2546	190	1	2349	2	Y	6					21
							7	9									
05	T. A.		847	-0-	847	3393	78	1	765	2	Y	4	24	1			1
							4	9									
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	3393					Y	-0-					1
07	4570	X	1177	-0-	-3393	-0-	73	1	1089	2	Y	14					15
							15	9									
08	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	259	1	2433	2	Y	12					27
							13	9									
*09	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	182	1	2209	2	Y	9					36
							10	9									

HUBBERD ESTATE A WELL #: 7 RRCID -> 141057 COMPL. DATE 11/02/1991 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 8080 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		4505	-0-	4505	4505	336	1	4158	2	Y	10					37
							11	9									
05	T. A.		1579	-0-	1579	6084	146	1	1425	2	Y	7	42	1			2
							8	9									
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	6084					Y	-0-					2
07	7076	X	992	-0-	-6084	-0-	61	1	919	2	Y	11					13
							12	9									
08	4371	X	2465	-0-	-1906	-0-	236	1	2218	2	Y	10					23
							11	9									
*09	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	435	1	5276	2	Y	30					53
							33	9									

HUBBERD ESTATE D WELL #: 8 RRCID -> 141748 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8647 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					54
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54

HUBBERD ESTATE "G" WELL #: 2 RRCID -> 159532 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		1922	-0-	1922	1922	142	1	1763	2	Y	15					60
							17	9									
05	T. A.		634	-0-	634	2556	58	1	572	2	Y	4	63	1			1
							4	9									
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2556					Y	-0-					1
07	4376	X	1820	-0-	-2556	-0-	112	1	1683	2	Y	23					24
							25	9									
08	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	204	1	1918	2	Y	9					33
							10	9									
*09	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	117	1	1415	2	Y	5					38
							6	9									

MECOM, J. W. WELL #: 96 RRCID -> 172592 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9188 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 94 RRCID -> 173202 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	150	N	102	-0-	-48	-0-	7	1	95	2	N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	11	1	158	2	N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	2	N	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	10	1	139	2	N	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	10	1	136	2	N	-0-					-0-
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	9	1	129	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	T. A.		2701	-0-	2701	2726	550	1	2151	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		981	-0-	981	3707	238	1	743	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	3707					Y	-0-					-0-
07	5687	X	1980	-0-	-3707	-0-	259	1	1721	2	Y	-0-					-0-
08	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	789	1	2495	2	Y	-0-					-0-
*09	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	604	1	1814	2	Y	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 73 RRCID -> 261465 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 10000 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 #: 71 RRCID -> 261855 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 10300 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 PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
*01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	41	1	917	2	N	-0-					32
*02	1120	N	844	-0-	-276	-0-	39	1	805	3	N	-0-					32
*03	1364	N	1109	-0-	-255	-0-	43	1	1066	2	N	-0-					32
*04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	49	1	1082	2	N	-0-					32
*05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	49	1	904	3	N	-0-					32
*06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	53	1	969	2	N	-0-					32
*07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	57	1	952	2	N	-0-					32
*08	837	N	751	-0-	-86	-0-	52	1	699	3	N	-0-					32
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-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	282	N	282	-0-	-0-	-0-	12	1	270	3	N	-0-					2
05	248	N	229	-0-	-19	-0-	12	1	217	3	N	-0-					2
06	270	N	205	-0-	-65	-0-	11	1	194	3	N	-0-					2
07	279	N	213	-0-	-66	-0-	12	1	201	3	N	-0-					2
08	217	N	162	-0-	-55	-0-	11	1	151	3	N	-0-					2
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					2

BRIONES, J.E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 147343 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7562 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7650	X	7012	-0-	-638	-0-	396	1	6602	3	Y	13	195	1			87
							14	9									
05	7905	X	7348	-0-	-557	-0-	412	1	6901	3	Y	32					119
							35	9									
06	7620	X	7193	-0-	-427	-0-	410	1	6754	3	Y	26					145
							29	9									
07	7533	X	7352	-0-	-181	-0-	412	1	6919	3	Y	19					164
							21	9									
08	7533	X	7235	-0-	-298	-0-	412	1	6798	3	Y	23					187
							25	9									
09	7200	X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					Y	NO RPT					187

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	1680	N	1412	-0-	-268	-0-	80	1	1332	3	Y	-0-					-0-
05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	83	1	1388	3	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1278	-0-	-42	-0-	73	1	1205	3	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1377	-0-	-80	-0-	77	1	1300	3	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1376	-0-	-81	-0-	79	1	1297	3	Y	-0-					-0-
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	360	N	343	-0-	-17	-0-	19	1	324	3	N	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	20	1	338	3	N	-0-					-0-
06	360	N	266	-0-	-94	-0-	15	1	251	3	N	-0-					-0-
07	341	N	299	-0-	-42	-0-	17	1	282	3	N	-0-					-0-
08	372	N	325	-0-	-47	-0-	19	1	306	3	N	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	110	1	1838	3	N	-0-					3
05	2232	N	2089	-0-	-143	-0-	118	1	1970	3	N	1					4
							1	9									
06	2070	N	1845	-0-	-225	-0-	106	1	1739	3	N	-0-					4
07	2015	N	1950	-0-	-65	-0-	110	1	1840	3	N	-0-					4
08	2077	N	1960	-0-	-117	-0-	112	1	1848	3	N	-0-					4
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-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

SALINAS, OCTAVIO GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151289 COMPL. DATE 08/21/1994 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7316 - 7354

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

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HERBST, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 062293 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 8993 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	16	1	221	2	N	-0-					-0-
							73	3									
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	41	1	582	2	N	-0-					-0-
							225	3									
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	31	1	451	2	N	-0-					-0-
							163	3									
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	26	1	375	2	N	-0-					-0-
							140	3									
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	28	1	384	2	N	-0-					-0-
							145	3									
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 3 RRCID -> 062841 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	16	1	233	2	N	-0-					-0-
							75	3									
05	279	N	248	-0-	-31	-0-	12	1	171	2	N	-0-					-0-
							65	3									
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	12	1	177	2	N	-0-					-0-
							64	3									
07	279	N	242	-0-	-37	-0-	12	1	168	2	N	-0-					-0-
							62	3									
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	15	1	202	2	N	-0-					-0-
							76	3									
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 12 RRCID -> 063917 COMPL. DATE 08/12/1975 TOTAL DEPTH 9782 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	119	1	1697	2	N	-0-					-0-
							552	3									
05	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	116	1	1653	2	N	-0-					-0-
							634	3									
06	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	108	1	1584	2	N	-0-					-0-
							566	3									
07	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	96	1	1362	2	N	-0-					-0-
							504	3									
08	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	102	1	1355	2	N	-0-					-0-
							506	3									
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 10 RRCID -> 065056 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 9290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	203	1	2871	2	N	-0-			-0-
							934	3							
05	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	196	1	2808	2	N	-0-			-0-
							1078	3							
06	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	184	1	2672	2	N	-0-			-0-
							952	3							
07	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	195	1	2746	2	N	-0-			-0-
							1014	3							
08	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	208	1	2759	2	N	-0-			-0-
							1030	3							
09	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			-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	510	N	468	-0-	-42	-0-	23	1	335	2	N	-0-			1
							110	3							
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	23	1	323	2	N	-0-			1
							124	3							
06	510	N	457	-0-	-53	-0-	21	1	321	2	N	-0-			1
							115	3							
07	496	N	430	-0-	-66	-0-	22	1	298	2	N	-0-			1
							110	3							
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	24	1	334	2	N	-0-			1
							125	3							
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT			1

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	1590	N	1408	-0-	-182	-0-	71	1	1009	2	N	-0-			-0-
							328	3							
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	71	1	1011	2	N	-0-			-0-
							391	3							
06	1440	N	1432	-0-	-8	-0-	68	1	1005	2	N	-0-			-0-
							359	3							
07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	76	1	1072	2	N	-0-			-0-
							395	3							
08	1488	N	1428	-0-	-60	-0-	75	1	985	2	N	-0-			-0-
							368	3							
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT			-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	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	120	1	1711	2	N	-0-			1
							558	3							
05	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	120	1	1719	2	N	-0-			1
							660	3							
06	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	120	1	1762	2	N	-0-			1
							629	3							
07	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	132	1	1861	2	N	-0-			1
							687	3							
08	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	136	1	1804	2	N	-0-			1
							672	3							
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			1

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	689	N	689	-0-	-0-	-0-	36 161	1 3	492	2	N	-0-					-0-
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	43 231	1 3	604	2	N	-0-					-0-
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	43 222	1 3	619	2	N	-0-					-0-
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	38 198	1 3	536	2	N	-0-					-0-
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	48 238	1 3	640	2	N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 14 RRCID -> 073806 COMPL. DATE 10/10/1977 TOTAL DEPTH 10113 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	249 1149	1 3	3537	2	N	-0-					-0-
05	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	232 1285	1 3	3337	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	4735	-0-	-305	-0-	226 1185	1 3	3324	2	N	-0-					-0-
07	5208	X	5067	-0-	-141	-0-	248 1300	1 3	3519	2	N	-0-					-0-
08	5115	X	4972	-0-	-143	-0-	258 1279	1 3	3435	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 16 RRCID -> 074875 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 9545 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	74 340	1 3	1048	2	N	-0-					-0-
05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	63 339	1 3	888	2	N	-0-					-0-
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	62 330	1 3	920	2	N	-0-					-0-
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	72 376	1 3	1016	2	N	-0-					-0-
08	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	74 371	1 3	998	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					-0-

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	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	134 625	1 3	1918	2	N	-0-					-0-
05	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	132 724	1 3	1887	2	N	-0-					-0-
06	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	124 655	1 3	1834	2	N	-0-					-0-
07	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	132 692	1 3	1871	2	N	-0-					-0-
08	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	141 702	1 3	1881	2	N	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 27 RRCID -> 076571 COMPL. DATE 03/21/1978 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8800 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 19 RRCID -> 076841 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 9867 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1115	-0-	-85	-0-	56	1	799	2	N	-0-					-0-
							260	3									
05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	66	1	942	2	N	-0-					-0-
							363	3									
06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	71	1	1041	2	N	-0-					-0-
							373	3									
07	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	76	1	1047	2	N	-0-					-0-
							386	3									
08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	77	1	1033	2	N	-0-					-0-
							385	3									
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 21 RRCID -> 078488 COMPL. DATE 09/16/1978 TOTAL DEPTH 9869 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	159	1	2246	2	N	-0-					-0-
							728	3									
05	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	151	1	2156	2	N	-0-					-0-
							829	3									
06	4230	X	2753	-0-	-1477	-0-	131	1	1931	2	N	-0-					-0-
							691	3									
07	4371	X	2442	-0-	-1929	-0-	119	1	1696	2	N	-0-					-0-
							627	3									
08	3224	X	2968	-0-	-256	-0-	154	1	2051	2	N	-0-					-0-
							763	3									
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 23 RRCID -> 078959 COMPL. DATE 10/15/1978 TOTAL DEPTH 9897 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	108	1	1543	2	N	-0-					-0-
							504	3									
05	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	94	1	1361	2	N	-0-					-0-
							526	3									
06	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	89	1	1298	2	N	-0-					-0-
							463	3									
07	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	104	1	1472	2	N	-0-					-0-
							542	3									
08	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	108	1	1422	2	N	-0-					-0-
							529	3									
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 22 RRCID -> 079712 COMPL. DATE 11/23/1978 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9024 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	108	1	1544	2	N	-0-					-0-
							503	3									
05	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	103	1	1459	2	N	-0-					-0-
							558	3									
06	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	119	1	1734	2	N	-0-					-0-
							617	3									
07	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	106	1	1497	2	N	-0-					-0-
							550	3									
08	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	115	1	1536	2	N	-0-					-0-
							572	3									
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-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 #: 20 RRCID -> 080282 COMPL. DATE 12/22/1978 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8527 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6660	X	5448	-0-	-1212	-0-	275	1	3904	2	N	-0-					-0-
							1269	3									
05	6882	X	6004	-0-	-878	-0-	288	1	4127	2	N	-0-					-0-
							1589	3									
06	6660	X	6227	-0-	-433	-0-	299	1	4369	2	N	-0-					-0-
							1559	3									
07	6882	X	5523	-0-	-1359	-0-	272	1	3834	2	N	-0-					-0-
							1417	3									
08	6696	X	5888	-0-	-808	-0-	305	1	4067	2	N	-0-					-0-
							1516	3									
09	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 26 RRCID -> 082016 COMPL. DATE 04/18/1979 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8965 - 9085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1437	-0-	-423	-0-	72	1	1030	2	N	-0-					-0-
							335	3									
05	1736	N	1506	-0-	-230	-0-	71	1	1035	2	N	-0-					-0-
							400	3									
06	1650	N	1385	-0-	-265	-0-	66	1	972	2	N	-0-					-0-
							347	3									
07	1488	N	1383	-0-	-105	-0-	67	1	960	2	N	-0-					-0-
							356	3									
08	1519	N	1304	-0-	-215	-0-	68	1	900	2	N	-0-					-0-
							336	3									
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 2 RRCID -> 083875 COMPL. DATE 05/15/1979 TOTAL DEPTH 9089 PERF. 8675 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	40	1	408	2	N	-0-					-0-
							133	3									
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	63	1	591	2	N	-0-					-0-
							228	3									
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	63	1	700	2	N	-0-					-0-
							251	3									
07	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	76	1	818	2	N	-0-					-0-
							302	3									
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	34	1	350	2	N	-0-					-0-
							131	3									
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 27 RRCID -> 083997 COMPL. DATE 06/08/1979 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9245 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	85	1	1188	2	N	-0-					-0-
							385	3									
05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	80	1	1131	2	N	-0-					-0-
							436	3									
06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	73	1	1076	2	N	-0-					-0-
							386	3									
07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	70	1	956	2	N	-0-					-0-
							352	3									
08	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	87	1	1152	2	N	-0-					-0-
							428	3									
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	1170	N	1134	-0-	-36	-0-	58	1	812	2	N	-0-					-0-
							264	3									
05	1178	N	1116	-0-	-62	-0-	54	1	768	2	N	-0-					-0-
							294	3									
06	1110	N	1042	-0-	-68	-0-	50	1	731	2	N	-0-					-0-
							261	3									
07	1178	N	1041	-0-	-137	-0-	52	1	723	2	N	-0-					-0-
							266	3									
08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	58	1	781	2	N	-0-					-0-
							292	3									
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA "A" WELL #: 1 RRCID -> 084896 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 9084 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2755	-0-	-155	-0-	140	1	1975	2	N	-0-					-0-
							640	3									
05	3007	X	2717	-0-	-290	-0-	131	1	1868	2	N	-0-					-0-
							718	3									
06	2910	X	2342	-0-	-568	-0-	111	1	1643	2	N	-0-					-0-
							588	3									
07	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	166	1	2348	2	N	-0-					-0-
							869	3									
08	3007	X	2803	-0-	-204	-0-	145	1	1935	2	N	-0-					-0-
							723	3									
09	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 30 RRCID -> 087311 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8786 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	3260	-0-	-640	-0-	163	1	2336	2	N	-0-					110
							761	3									
05	3968	X	3964	-0-	-4	-0-	190	1	2726	2	N	-0-					110
							1048	3									
06	3930	X	3696	-0-	-234	-0-	175	1	2588	2	N	6					116
							926	3	7	9							
07	4061	X	3756	-0-	-305	-0-	185	1	2608	2	N	-0-					116
							963	3									
08	3968	X	3655	-0-	-313	-0-	189	1	2523	2	N	-0-					116
							943	3									
09	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT					116

MARTINEZ, C. WELL #: 3 RRCID -> 088354 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8948 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	N	-0-					-0-
							23	3									
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	N	-0-					-0-
							25	3									
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	N	-0-					-0-
							16	3									
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	N	-0-					-0-
							22	3									
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	71	2	N	-0-					-0-
							27	3									
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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 #: 33 RRCID -> 092219 COMPL. DATE 10/16/1980 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8306 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	77	2	N	-0-					-0-
							24	3									
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	N	-0-					-0-
							33	3									
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	N	-0-					-0-
							29	3									
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	N	-0-					-0-
							32	3									
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	N	-0-					-0-
							32	3									
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

MCASKILL WELL #: 4 RRCID -> 092236 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10166 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	217	-0-	-83	-0-	14	1	154	2	N	-0-					-0-
							49	3									
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	37	1	378	2	N	-0-					-0-
							144	3									
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	21	1	239	2	N	-0-					-0-
							86	3									
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	16	1	166	2	N	-0-					-0-
							62	3									
08	558	N	361	-0-	-197	-0-	25	1	245	2	N	-0-					-0-
							91	3									
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 36 RRCID -> 093190 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8043 - 8153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5010	X	4953	-0-	-57	-0-	250	1	3548	2	N	-0-					-0-
							1155	3									
05	5208	X	5159	-0-	-49	-0-	248	1	3546	2	N	-0-					-0-
							1365	3									
06	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	276	1	4042	2	N	-0-					-0-
							1444	3									
07	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	279	1	3938	2	N	-0-					-0-
							1455	3									
08	5518	X	5392	-0-	-126	-0-	280	1	3723	2	N	-0-					-0-
							1389	3									
09	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 37 RRCID -> 095556 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8830 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	88	1	1238	2	Y	-0-					-0-
							403	3									
05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	80	1	1157	2	Y	-0-					-0-
							447	3									
06	1500	N	1471	-0-	-29	-0-	71	1	1032	2	Y	-0-					-0-
							368	3									
07	1798	N	1396	-0-	-402	-0-	67	1	969	2	Y	-0-					-0-
							360	3									
08	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	94	1	1252	2	Y	-0-					-0-
							468	3									
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	319	N	319	-0-	-0-	-0-	19	1	226	2	N	-0-			-0-
							74	3							
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	28	1	287	2	N	-0-			-0-
							111	3							
06	420	N	220	-0-	-200	-0-	14	1	152	2	N	-0-			-0-
							54	3							
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	24	1	241	2	N	-0-			-0-
							91	3							
08	434	N	116	-0-	-318	-0-	8	1	79	2	N	-0-			-0-
							29	3							
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA WELL #: 40 RRCID -> 102216 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8831 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	33	1	457	2	N	-0-			-0-
							147	3							
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	24	1	358	2	N	-0-			-0-
							141	3							
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	18	1	277	2	N	-0-			-0-
							99	3							
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	22	1	308	2	N	-0-			-0-
							114	3							
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	29	1	392	2	N	-0-			-0-
							147	3							
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			-0-

BRUNI RANCH WELL #: 5 RRCID -> 102747 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 10141 PERF. 8166 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	42	1	427	2	N	-0-			-0-
							138	3							
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	53	1	492	2	N	-0-			-0-
							189	3							
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	39	1	434	2	N	-0-			-0-
							156	3							
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	34	1	362	2	N	-0-			-0-
							133	3							
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	34	1	343	2	N	-0-			-0-
							127	3							
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA "A" WELL #: 3 RRCID -> 103498 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9020 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	7548	X	4898	-0-	-2650	-0-	248	1	3510	2	N	-0-			-0-
							1140	3							
05	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	232	1	3337	2	N	-0-			-0-
							1283	3							
06	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	166	1	2443	2	N	-0-			-0-
							872	3							
07	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	185	1	2633	2	N	-0-			-0-
							971	3							
08	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	199	1	2629	2	N	-0-			-0-
							979	3							
09	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCASKILL WELL #: 9 RRCID -> 103708 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10921 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	18	1	204	2	N	-0-			-0-
							67	3							
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	33	1	342	2	N	-0-			-0-
							132	3							
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	23	1	250	2	N	-0-			-0-
							90	3							
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	25	1	230	2	N	-0-			-0-
							84	3							
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	15	1	147	2	N	-0-			-0-
							54	3							
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA WELL #: 43 RRCID -> 104103 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8833 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	280	1	3963	2	N	-0-			-0-
							1287	3							
05	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	266	1	3802	2	N	-0-			-0-
							1462	3							
06	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	255	1	3774	2	N	-0-			-0-
							1348	3							
07	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	265	1	3748	2	N	-0-			-0-
							1385	3							
08	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	283	1	3761	2	N	-0-			-0-
							1402	3							
09	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA WELL #: 44 RRCID -> 104589 COMPL. DATE 02/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8759 - 8956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	3019	-0-	-161	-0-	152	1	2163	2	N	-0-			-0-
							704	3							
05	3286	X	3063	-0-	-223	-0-	146	1	2107	2	N	-0-			-0-
							810	3							
06	3180	X	2458	-0-	-722	-0-	118	1	1726	2	N	-0-			-0-
							614	3							
07	3131	X	2943	-0-	-188	-0-	145	1	2045	2	N	-0-			-0-
							753	3							
08	3131	X	2935	-0-	-196	-0-	153	1	2027	2	N	-0-			-0-
							755	3							
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT			-0-

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	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	77	1	896	2	N	-0-			-0-
							291	3							
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	78	1	802	2	N	-0-			-0-
							309	3							
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	72	1	788	2	N	-0-			-0-
							281	3							
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	99	1	948	2	N	-0-			-0-
							351	3							
08	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	82	1	831	2	N	-0-			-0-
							309	3							
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-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 #: 31 RRCID -> 105696 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	140 640	1 3	1970	2	N	-0-					-0-
05	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	131 709	1 3	1847	2	N	-0-					-0-
06	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	123 655	1 3	1832	2	N	-0-					-0-
07	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	132 691	1 3	1869	2	N	-0-					-0-
08	2604	X	2522	-0-	-82	-0-	131 650	1 3	1741	2	N	-0-					-0-
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 32 RRCID -> 105709 COMPL. DATE 05/03/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8753 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	169 779	1 3	2394	2	N	-0-					-0-
05	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	159 872	1 3	2271	2	N	-0-					-0-
06	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	120 635	1 3	1775	2	N	-0-					-0-
07	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	128 676	1 3	1827	2	N	-0-					-0-
08	2387	X	2369	-0-	-18	-0-	123 611	1 3	1635	2	N	-0-					-0-
09	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 34 RRCID -> 105805 COMPL. DATE 04/02/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8764 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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	14640	X	13465	-0-	-1175	-0-	682 3136	1 3	9647	2	N	-0-					1
05	15128	X	12909	-0-	-2219	-0-	621 3413	1 3	8875	2	N	-0-					1
06	14400	X	13514	-0-	-886	-0-	645 3386	1 3	9483	2	N	-0-					1
07	14880	X	13610	-0-	-1270	-0-	669 3491	1 3	9450	2	N	-0-					1
08	14663	X	13483	-0-	-1180	-0-	701 3471	1 3	9311	2	N	-0-					1
09	13500	X	NO RPT	-0-	-13500	-0-					N	NO RPT					1

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	4752	-0-	-48	-0-	241	1	3404	2	N	-0-					-0-
							1107	3									
05	4960	X	4790	-0-	-170	-0-	230	1	3292	2	N	-0-					-0-
							1268	3									
06	4800	X	4490	-0-	-310	-0-	213	1	3150	2	N	-0-					-0-
							1127	3									
07	4960	X	4577	-0-	-383	-0-	225	1	3177	2	N	-0-					-0-
							1175	3									
08	4960	X	4614	-0-	-346	-0-	240	1	3186	2	N	-0-					-0-
							1188	3									
09	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					N	NO RPT					-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	2100	N	1646	-0-	-454	-0-	84	1	1179	2	N	-0-					1
							383	3									
05	2201	N	1717	-0-	-484	-0-	81	1	1180	2	N	-0-					1
							456	3									
06	2010	N	1573	-0-	-437	-0-	75	1	1105	2	N	-0-					1
							393	3									
07	1705	N	1618	-0-	-87	-0-	79	1	1123	2	N	-0-					1
							416	3									
08	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	130	1	1723	2	N	-0-					1
							642	3									
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					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	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	81	1	944	2	N	-0-					-0-
							306	3									
05	1302	N	1250	-0-	-52	-0-	81	1	845	2	N	-0-					-0-
							324	3									
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	85	1	923	2	N	-0-					-0-
							329	3									
07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	110	1	1047	2	N	-0-					-0-
							386	3									
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	90	1	914	2	N	-0-					-0-
							341	3									
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 33 RRCID -> 107636 COMPL. DATE 07/12/1983 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9062 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3089	-0-	89	89	157	1	2212	2	N	-0-					-0-
							720	3									
05	3100	N	3154	-0-	54	143	152	1	2169	2	N	-0-					-0-
							833	3									
06	2984	N	2841	-0-	-143	-0-	135	1	1993	2	N	-0-					-0-
							713	3									
07	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	140	1	1977	2	N	-0-					-0-
							731	3									
08	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	142	1	1892	2	N	-0-					-0-
							705	3									
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-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 #: 45 RRCID -> 107670 COMPL. DATE 07/26/1983 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8857 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	86	1	1226	2	N	-0-					-0-
							399	3									
05	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	70	1	1006	2	N	-0-					-0-
							386	3									
06	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	84	1	1233	2	N	-0-					-0-
							441	3									
07	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	110	1	1543	2	N	-0-					-0-
							571	3									
08	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	108	1	1445	2	N	-0-					-0-
							538	3									
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, R. WELL #: 2 RRCID -> 107687 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8478 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	121	-0-	-89	-0-	8	1	85	2	N	-0-					-0-
							28	3									
05	217	N	116	-0-	-101	-0-	9	1	77	2	N	-0-					-0-
							30	3									
06	210	N	157	-0-	-53	-0-	10	1	108	2	N	-0-					-0-
							39	3									
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	135	2	N	-0-					-0-
							51	3									
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	16	1	166	2	N	-0-					-0-
							62	3									
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 46 RRCID -> 108095 COMPL. DATE 10/07/1983 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7926 - 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	450	N	438	-0-	-12	-0-	22	1	313	2	N	-0-					-0-
							103	3									
05	465	N	430	-0-	-35	-0-	21	1	295	2	N	-0-					-0-
							114	3									
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	50	1	737	2	N	-0-					-0-
							263	3									
07	991	N	991	-0-	-0-	-0-	49	1	688	2	N	-0-					-0-
							254	3									
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	41	1	536	2	N	-0-					-0-
							199	3									
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

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	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	324	1	4588	2	N	-0-					-0-
							1493	3									
05	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	314	1	4493	2	N	-0-					-0-
							1729	3									
06	6240	X	6154	-0-	-86	-0-	295	1	4319	2	N	-0-					-0-
							1540	3									
07	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	322	1	4540	2	N	-0-					-0-
							1676	3									
08	6448	X	6407	-0-	-41	-0-	332	1	4425	2	N	-0-					-0-
							1650	3									
09	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					N	NO RPT					-0-

M.L.E.I.-PENA, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 109224 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8334 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	32	1	68	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	29	1	78	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	26	1	12	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	59	1	24	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	26	1	46	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 13 RRCID -> 109782 COMPL. DATE 01/30/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9274 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	78	2	N	-0-					-0-
							25	3									
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	30	1	280	2	N	-0-					-0-
							108	3									
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	3	1	40	2	N	-0-					-0-
							15	3									
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	77	2	N	-0-					-0-
							28	3									
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	112	2	N	-0-					-0-
							42	3									
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-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	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	408	1	5762	2	N	-0-					-0-
							1874	3									
05	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	401	1	5724	2	N	-0-					-0-
							2203	3									
06	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	381	1	5589	2	N	-0-					-0-
							1995	3									
07	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	409	1	5764	2	N	-0-					-0-
							2126	3									
08	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	432	1	5737	2	N	-0-					-0-
							2138	3									
09	7920	X	NO RPT	-0-	-7920	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 49 RRCID -> 112092 COMPL. DATE 07/08/1984 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8750 - 8820

04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	49	1	693	2	N	-0-					-0-
							226	3									
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	45	1	654	2	N	-0-					-0-
							254	3									
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	40	1	580	2	N	-0-					-0-
							208	3									
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	37	1	520	2	N	-0-					-0-
							190	3									
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	52	1	681	2	N	-0-					-0-
							254	3									
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-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 #: 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	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	450	1	6367	2	N	-0-					-0-
							2071	3									
05	9052	X	7566	-0-	-1486	-0-	364	1	5202	2	N	-0-					-0-
							2000	3									
06	8760	X	8420	-0-	-340	-0-	403	1	5908	2	N	-0-					-0-
							2109	3									
07	9052	X	8808	-0-	-244	-0-	434	1	6117	2	N	-0-					-0-
							2257	3									
08	9052	X	9009	-0-	-43	-0-	468	1	6221	2	N	-0-					-0-
							2320	3									
09	8760	X	NO RPT	-0-	-8760	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 51 RRCID -> 112841 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9486 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	70	1	989	2	N	-0-					-0-
							322	3									
05	1302	N	1269	-0-	-33	-0-	61	1	873	2	N	-0-					-0-
							335	3									
06	1320	N	1164	-0-	-156	-0-	56	1	816	2	N	-0-					-0-
							292	3									
07	1426	N	1072	-0-	-354	-0-	54	1	743	2	N	-0-					-0-
							275	3									
08	1271	N	1098	-0-	-173	-0-	58	1	758	2	N	-0-					-0-
							282	3									
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 36 RRCID -> 114567 COMPL. DATE 11/13/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8495 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	26	1	369	2	N	-0-					1
							120	3									
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	25	1	368	2	N	-0-					1
							142	3									
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	25	1	358	2	N	-0-					1
							127	3									
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	25	1	366	2	N	-0-					1
							135	3									
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	28	1	376	2	N	-0-					1
							140	3									
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					1

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	1710	N	1611	-0-	-99	-0-	81	1	1154	2	N	-0-					-0-
							376	3									
05	1767	N	1584	-0-	-183	-0-	76	1	1089	2	N	-0-					-0-
							419	3									
06	1560	N	1555	-0-	-5	-0-	75	1	1091	2	N	-0-					-0-
							389	3									
07	1674	N	1424	-0-	-250	-0-	69	1	988	2	N	-0-					-0-
							367	3									
08	1581	N	1409	-0-	-172	-0-	72	1	973	2	N	-0-					-0-
							364	3									
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	73	2	N	-0-					-0-
							24	3									
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	N	-0-					-0-
							18	3									
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	99	2	N	-0-					-0-
							35	3									
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	N	-0-					-0-
							32	3									
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	64	2	N	-0-					-0-
							24	3									
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 40 RRCID -> 116138 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 8966 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4380	X	4090	-0-	-290	-0-	207	1	2930	2	N	-0-					1
							953	3									
05	4557	X	4013	-0-	-544	-0-	192	1	2759	2	N	-0-					1
							1062	3									
06	4410	X	4098	-0-	-312	-0-	196	1	2876	2	N	-0-					1
							1026	3									
07	4557	X	4283	-0-	-274	-0-	210	1	2973	2	N	-0-					1
							1100	3									
08	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	225	1	2974	2	N	-0-					1
							1108	3									
09	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT					1

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	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	286	1	4050	2	N	-0-					-0-
							1317	3									
05	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	274	1	3930	2	N	-0-					-0-
							1513	3									
06	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	262	1	3850	2	N	-0-					-0-
							1372	3									
07	5642	X	4268	-0-	-1374	-0-	209	1	2963	2	N	-0-					-0-
							1096	3									
08	5642	X	4232	-0-	-1410	-0-	220	1	2923	2	N	-0-					-0-
							1089	3									
09	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					N	NO RPT					-0-

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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-
							10	3									
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
							7	3									
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-					-0-
							9	3									
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HERBST, M.V. WELL #: 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	4110	X	4100	-0-	-10	-0-	206	1	2938	2	N	-0-					-0-
							956	3									
05	4247	X	4075	-0-	-172	-0-	196	1	2801	2	N	-0-					-0-
							1078	3									
06	4110	X	3894	-0-	-216	-0-	187	1	2733	2	N	-0-					-0-
							974	3									
07	4247	X	3975	-0-	-272	-0-	195	1	2759	2	N	-0-					-0-
							1021	3									
08	4247	X	3910	-0-	-337	-0-	203	1	2699	2	N	-0-					-0-
							1008	3									
09	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 6 C RRCID -> 117318 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 7220 - 7991

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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	95	1	1343	2	N	-0-					-0-
							436	3									
05	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	94	1	1362	2	N	-0-					-0-
							526	3									
06	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	90	1	1322	2	N	-0-					-0-
							472	3									
07	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	94	1	1324	2	N	-0-					-0-
							488	3									
08	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	97	1	1307	2	N	-0-					-0-
							488	3									
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES WELL #: 5 RRCID -> 118278 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8460 - 9546

04	7500	X	6840	-0-	-660	-0-	346	1	4900	2	N	-0-					-0-
							1594	3									
05	7657	X	7275	-0-	-382	-0-	350	1	5002	2	N	-0-					-0-
							1923	3									
06	7410	X	7373	-0-	-37	-0-	353	1	5173	2	N	-0-					-0-
							1847	3									
07	7657	X	7274	-0-	-383	-0-	358	1	5050	2	N	-0-					-0-
							1866	3									
08	7378	X	7376	-0-	-2	-0-	384	1	5094	2	N	-0-					-0-
							1898	3									
09	7380	X	NO RPT	-0-	-7380	-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 #: 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	1860	N	1746	-0-	-114	-0-	89	1	1250	2	N	-0-			-0-
							407	3							
05	1860	N	1807	-0-	-53	-0-	87	1	1243	2	N	-0-			-0-
							477	3							
06	1740	N	1719	-0-	-21	-0-	82	1	1206	2	N	-0-			-0-
							431	3							
07	1798	N	1774	-0-	-24	-0-	87	1	1232	2	N	-0-			-0-
							455	3							
08	1798	N	1770	-0-	-28	-0-	90	1	1223	2	N	-0-			-0-
							457	3							
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT			-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	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	162	1	2313	2	N	-0-			-0-
							752	3							
05	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	148	1	2122	2	N	-0-			-0-
							816	3							
06	3450	X	2970	-0-	-480	-0-	141	1	2085	2	N	-0-			-0-
							744	3							
07	3379	X	2993	-0-	-386	-0-	146	1	2078	2	N	-0-			-0-
							769	3							
08	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	191	1	2559	2	N	-0-			-0-
							955	3							
09	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT			-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	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	211	1	2996	2	N	-0-			1
							975	3							
05	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	191	1	2734	2	N	-0-			1
							1051	3							
06	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	173	1	2527	2	N	-0-			1
							901	3							
07	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	184	1	2615	2	N	-0-			1
							967	3							
08	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	191	1	2544	2	N	-0-			1
							949	3							
09	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT			1

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	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	464	1	4756	2	N	-0-			-0-
							1547	3							
05	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	494	1	4609	2	N	-0-			-0-
							1773	3							
06	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	398	1	4416	2	N	-0-			-0-
							1577	3							
07	7006	X	6758	-0-	-248	-0-	431	1	4620	2	N	-0-			-0-
							1707	3							
08	7006	X	6449	-0-	-557	-0-	434	1	4382	2	N	-0-			-0-
							1633	3							
09	6780	X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	3270	X	3171	-0-	-99	-0-	162	1	2272	2	N	-0-					-0-
							737	3									
05	3379	X	3186	-0-	-193	-0-	154	1	2191	2	N	-0-					-0-
							841	3									
06	3270	X	3056	-0-	-214	-0-	146	1	2143	2	N	-0-					-0-
							767	3									
07	3348	X	3188	-0-	-160	-0-	158	1	2213	2	N	-0-					-0-
							817	3									
08	3286	X	3076	-0-	-210	-0-	160	1	2125	2	N	-0-					-0-
							791	3									
09	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 60 RRCID -> 119319 COMPL. DATE 11/29/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8282 - 8722

04	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	128	1	1801	2	N	-0-					-0-
							584	3									
05	2170	N	2017	-0-	-153	-0-	96	1	1387	2	N	-0-					-0-
							534	3									
06	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	114	1	1665	2	N	-0-					-0-
							594	3									
07	3100	N	3116	-0-	16	16	154	1	2163	2	N	-0-					-0-
							799	3									
08	2750	N	2734	-0-	-16	-0-	142	1	1888	2	N	-0-					-0-
							704	3									
09	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 58 RRCID -> 119347 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7760 - 7956

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 62 RRCID -> 119765 COMPL. DATE 01/18/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8700 - 9492

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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	2700	X	2166	-0-	-534	-0-	109	1	1551	2	N	-0-					-0-
							506	3									
05	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	221	1	3166	2	N	20					20
							1220	3	22	9							
06	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	205	1	2994	2	N	-0-					20
							1070	3									
07	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	245	1	3427	2	N	-0-					20
							1263	3									
08	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	174	1	2339	2	N	-0-					20
							874	3									
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					20

LA PERLA WELL #: 67 RRCID -> 120162 COMPL. DATE 02/09/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8550 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	991	-0-	-119	-0-	48	1	709	2	N	-0-					-0-
							234	3									
05	1116	N	1040	-0-	-76	-0-	50	1	714	2	N	-0-					-0-
							276	3									
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	49	1	722	2	N	-0-					-0-
							257	3									
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	52	1	718	2	N	-0-					-0-
							265	3									
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	58	1	749	2	N	-0-					-0-
							278	3									
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-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	11076	X	11076	-0-	-0-	-0-	562	1	7935	2	N	-0-					16
							2579	3									
05	11932	X	11932	-0-	-0-	-0-	575	1	8202	2	N	-0-					16
							3155	3									
06	10869	X	10869	-0-	-0-	-0-	520	1	7627	2	N	-0-					16
							2722	3									
07	11649	X	11649	-0-	-0-	-0-	574	1	8088	2	N	-0-					16
							2987	3									
08	11475	X	11475	-0-	-0-	-0-	596	1	7925	2	N	-0-					16
							2954	3									
09	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					N	NO RPT					16

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	4770	X	4537	-0-	-233	-0-	230	1	3250	2	N	-0-					1
							1057	3									
05	4960	X	4761	-0-	-199	-0-	229	1	3273	2	N	-0-					1
							1259	3									
06	4800	X	4447	-0-	-353	-0-	214	1	3121	2	N	-0-					1
							1112	3									
07	4960	X	4263	-0-	-697	-0-	208	1	2960	2	N	-0-					1
							1095	3									
08	4836	X	4365	-0-	-471	-0-	227	1	3014	2	N	-0-					1
							1124	3									
09	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT					1

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	258	1	3632	2	N	-0-					-0-
							1178	3									
05	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	246	1	3531	2	N	-0-					-0-
							1359	3									
06	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	232	1	3412	2	N	-0-					-0-
							1217	3									
07	5177	X	4895	-0-	-282	-0-	242	1	3398	2	N	-0-					-0-
							1255	3									
08	5177	X	4751	-0-	-426	-0-	247	1	3279	2	N	-0-					-0-
							1225	3									
09	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES WELL #: 6 RRCID -> 120798 COMPL. DATE 04/12/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9258 - 9700

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 PERLA WELL #: 66 RRCID -> 120799 COMPL. DATE 04/07/1986 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 8592 - 9694

04	5880	X	5584	-0-	-296	-0-	283	1	4001	2	N	-0-					-0-
							1300	3									
05	6076	X	5610	-0-	-466	-0-	271	1	3858	2	N	-0-					-0-
							1481	3									
06	5880	X	5678	-0-	-202	-0-	271	1	3983	2	N	-0-					-0-
							1424	3									
07	6045	X	5736	-0-	-309	-0-	281	1	3983	2	N	-0-					-0-
							1472	3									
08	5859	X	5634	-0-	-225	-0-	293	1	3891	2	N	-0-					-0-
							1450	3									
09	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 61 RRCID -> 120802 COMPL. DATE 04/07/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8456 - 9710

04	6960	X	6620	-0-	-340	-0-	333	1	4743	2	N	-0-					-0-
							1544	3									
05	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	329	1	4709	2	N	-0-					-0-
							1812	3									
06	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	312	1	4566	2	N	-0-					-0-
							1629	3									
07	6851	X	6668	-0-	-183	-0-	328	1	4630	2	N	-0-					-0-
							1710	3									
08	6851	X	6688	-0-	-163	-0-	348	1	4620	2	N	-0-					-0-
							1720	3									
09	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA "B" WELL #: 1 RRCID -> 121964 COMPL. DATE 08/16/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7943 - 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	5550	X	5532	-0-	-18	-0-	280 1290	1 3	3962	2	N	-0-					-0-
05	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	280 1537	1 3	3993	2	N	-0-					-0-
06	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	271 1420	1 3	3981	2	N	-0-					-0-
07	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	287 1497	1 3	4055	2	N	-0-					-0-
08	5735	X	5636	-0-	-99	-0-	293 1450	1 3	3893	2	N	-0-					-0-
09	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					N	NO RPT					-0-

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-

KING "B" WELL #: 2 D RRCID -> 122902 COMPL. DATE 10/26/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8114 - 8190

04	1380	N	776	-0-	-604	-0-	37 182	1 3	557	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1312	-0-	-114	-0-	62 348	1 3	902	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	74 382	1 3	1074	2	N	-0-					-0-
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	66 346	1 3	935	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	1168	-0-	-134	-0-	61 301	1 3	806	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 73 RRCID -> 122998 COMPL. DATE 12/14/1986 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8676 - 8878

04	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	142 649	1 3	2004	2	N	-0-					-0-
05	2697	X	2519	-0-	-178	-0-	121 667	1 3	1731	2	N	-0-					-0-
06	2670	X	2534	-0-	-136	-0-	121 635	1 3	1778	2	N	-0-					-0-
07	3076	N	3076	-0-	-0-	-0-	151 790	1 3	2135	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3105	-0-	5	5	162 799	1 3	2144	2	N	-0-					-0-
09	2520	N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA "B" WELL #: 3 RRCID -> 123376 COMPL. DATE 01/31/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7937 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	702	-0-	-558	-0-	48 161	1 3	493	2	N	-0-					-0-
05	682	N	582	-0-	-100	-0-	42 150	1 3	390	2	N	-0-					-0-
06	780	N	502	-0-	-278	-0-	31 124	1 3	347	2	N	-0-					-0-
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	63 248	1 3	672	2	N	-0-					-0-
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	44 166	1 3	443	2	N	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	167 773	1 3	2379	2	N	-0-					-0-
05	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	190 1048	1 3	2725	2	N	-0-					-0-
06	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	170 888	1 3	2487	2	N	-0-					-0-
07	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	169 879	1 3	2379	2	N	-0-					-0-
08	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	175 874	1 3	2342	2	N	-0-					-0-
09	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					-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	2610	X	2427	-0-	-183	-0-	122 567	1 3	1738	2	N	-0-					-0-
05	2697	X	2660	-0-	-37	-0-	127 706	1 3	1827	2	N	-0-					-0-
06	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	134 697	1 3	1943	2	N	-0-					-0-
07	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	165 859	1 3	2322	2	N	-0-					-0-
08	2697	X	2620	-0-	-77	-0-	136 674	1 3	1810	2	N	-0-					-0-
09	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	6060	X	5823	-0-	-237	-0-	295	1	4173	2	N	-0-					-0-
							1355	3									
05	6262	X	6186	-0-	-76	-0-	297	1	4252	2	N	-0-					-0-
							1637	3									
06	6060	X	5482	-0-	-578	-0-	262	1	3848	2	N	-0-					-0-
							1372	3									
07	6262	X	6079	-0-	-183	-0-	298	1	4221	2	N	-0-					-0-
							1560	3									
08	6200	X	6085	-0-	-115	-0-	317	1	4202	2	N	-0-					-0-
							1566	3									
09	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 75 RRCID -> 125205 COMPL. DATE 09/09/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8401 - 8636

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

04	210	N	141	-0-	-69	-0-	6	1	101	2	N	-0-					-0-
							34	3									
05	310	N	193	-0-	-117	-0-	8	1	132	2	N	-0-					-0-
							53	3									
06	300	N	154	-0-	-146	-0-	5	1	107	2	N	-0-					-0-
							42	3									
07	155	N	125	-0-	-30	-0-	6	1	87	2	N	-0-					-0-
							32	3									
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	6	1	115	2	N	-0-					-0-
							45	3									
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 9 RRCID -> 125457 COMPL. DATE 10/10/1987 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7984 - 8117

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 78 RRCID -> 126688 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9100 - 9554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	215	1	3029	2	N	-0-			-0-
							983	3							
05	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	216	1	3085	2	N	-0-			-0-
							1186	3							
06	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	200	1	2941	2	N	-0-			-0-
							1051	3							
07	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	215	1	3037	2	N	-0-			-0-
							1122	3							
08	4309	X	4299	-0-	-10	-0-	224	1	2970	2	N	-0-			-0-
							1105	3							
09	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA WELL #: 79 RRCID -> 127206 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8919 - 9328

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	188	2	61	3	Y	-0-			2
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	402	2	155	3	Y	-0-			2
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	475	2	169	3	Y	-0-			2
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	465	2	172	3	Y	-0-			2
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	752	2	281	3	Y	-0-			2
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT			2

LA PERLA WELL #: 80 RRCID -> 128152 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8606 - 9104

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 #: 81 RRCID -> 128414 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9263 - 9576

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	94	1	1343	2	N	-0-			-0-
							436	3							
05	1829	N	1682	-0-	-147	-0-	81	1	1156	2	N	-0-			-0-
							445	3							
06	1770	N	1574	-0-	-196	-0-	75	1	1106	2	N	-0-			-0-
							393	3							
07	1829	N	1413	-0-	-416	-0-	68	1	980	2	N	-0-			-0-
							365	3							
08	1674	N	1383	-0-	-291	-0-	72	1	956	2	N	-0-			-0-
							355	3							
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-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 #: 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	234	N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	167	2	N	-0-			-0-
							56	3							
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	13	1	176	2	N	-0-			-0-
							67	3							
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	169	2	N	-0-			-0-
							63	3							
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	172	2	N	-0-			-0-
							64	3							
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	169	2	N	-0-			-0-
							64	3							
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			-0-

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	10230	X	10050	-0-	-180	-0-	508	1	7199	2	N	-0-			-0-
							2343	3							
05	10664	X	9556	-0-	-1108	-0-	459	1	6570	2	N	-0-			-0-
							2527	3							
06	10320	X	10061	-0-	-259	-0-	481	1	7059	2	N	-0-			-0-
							2521	3							
07	10664	X	10320	-0-	-344	-0-	507	1	7165	2	N	-0-			-0-
							2648	3							
08	10708	X	10708	-0-	-0-	-0-	557	1	7395	2	N	-0-			-0-
							2756	3							
09	10050	X	NO RPT	-0-	-10050	-0-					N	NO RPT			-0-

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	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	69	1	986	2	N	-0-			-0-
							319	3							
05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	65	1	932	2	N	-0-			-0-
							360	3							
06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	55	1	797	2	N	-0-			-0-
							285	3							
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	54	1	735	2	N	-0-			-0-
							270	3							
08	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	51	1	693	2	N	-0-			-0-
							260	3							
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT			-0-

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	8040	X	8006	-0-	-34	-0-	406	1	5737	2	N	-0-			-0-
							1863	3							
05	8308	X	6854	-0-	-1454	-0-	328	1	4712	2	N	-0-			-0-
							1814	3							
06	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	387	1	5679	2	N	-0-			-0-
							2027	3							
07	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	411	1	5795	2	N	-0-			-0-
							2140	3							
08	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	444	1	5896	2	N	-0-			-0-
							2199	3							
09	8040	X	NO RPT	-0-	-8040	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	120	N	64	-0-	-56	-0-	5	1	46	2	N	-0-					-0-
							13	3									
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	52	2	N	-0-					-0-
							18	3									
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	N	-0-					-0-
							24	3									
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	N	-0-					-0-
							40	3									
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	N	-0-					-0-
							39	3									
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-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	2610	N	2589	-0-	-21	-0-	132	1	1855	2	N	-0-					-0-
							602	3									
05	2697	N	2695	-0-	-2	-0-	131	1	1853	2	N	-0-					-0-
							711	3									
06	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	122	1	1791	2	N	-0-					-0-
							640	3									
07	2666	N	2635	-0-	-31	-0-	128	1	1830	2	N	-0-					-0-
							677	3									
08	2697	N	2642	-0-	-55	-0-	137	1	1825	2	N	-0-					-0-
							680	3									
09	2550	N	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					-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	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	148	1	2116	2	N	-0-					-0-
							690	3									
05	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	147	1	2112	2	N	-0-					-0-
							815	3									
06	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	140	1	2051	2	N	-0-					-0-
							733	3									
07	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	130	1	1848	2	N	-0-					-0-
							682	3									
08	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	175	1	2323	2	N	-0-					-0-
							866	3									
09	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
LA PERLA WELL #: 87 RRCID -> 130706 COMPL. DATE 05/07/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8738 - 8982																	
04	3000	X	2850	-0-	-150	-0-	144	1	2042	2	N	-0-					-0-
							664	3									
05	3100	X	3048	-0-	-52	-0-	145	1	2095	2	N	-0-					-0-
							808	3									
06	3000	X	2837	-0-	-163	-0-	134	1	1990	2	N	-0-					-0-
							713	3									
07	3100	X	2938	-0-	-162	-0-	145	1	2040	2	N	-0-					-0-
							753	3									
08	3100	X	2723	-0-	-377	-0-	141	1	1880	2	N	-0-					-0-
							702	3									
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					-0-
LA PERLA WELL #: 88 RRCID -> 130741 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7904 - 8572																	
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	8	1	138	2	N	-0-					-0-
							48	3									
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	N	-0-					-0-
							45	3									
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	N	-0-					-0-
							50	3									
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	148	2	N	-0-					-0-
							56	3									
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	143	2	N	-0-					-0-
							53	3									
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-
LA PERLA WELL #: 89 RRCID -> 131211 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8421 - 9650																	
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 6 RRCID -> 131351 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7974 - 8010																	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 PERLA WELL #: 90 RRCID -> 131352 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 8487 - 8654																	
04	5280	X	5134	-0-	-146	-0-	259	1	3678	2	N	-0-					-0-
							1197	3									
05	5456	X	5405	-0-	-51	-0-	260	1	3715	2	N	-0-					-0-
							1430	3									
06	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	257	1	3760	2	N	-0-					-0-
							1339	3									
07	5456	X	5286	-0-	-170	-0-	260	1	3670	2	N	-0-					-0-
							1356	3									
08	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	291	1	3862	2	N	-0-					-0-
							1438	3									
09	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-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 #: 91 RRCID -> 131587 COMPL. DATE 07/23/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8867 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	91	1	1272	2	N	-0-					-0-
							414	3									
05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	69	1	999	2	N	-0-					-0-
							385	3									
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	55	1	812	2	N	-0-					-0-
							290	3									
07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	66	1	931	2	N	-0-					-0-
							345	3									
08	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	93	1	1242	2	N	-0-					-0-
							464	3									
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 131590 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7520 - 7603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	549	1	8558	3	Y	39	39	1			66
							43	9									
05	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-	553	1	8855	3	Y	69	39	1			96
							76	9									
06	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	577	1	9477	3	Y	7	77	1			26
							8	9									
07	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	533	1	8830	3	Y	53	38	1			41
							58	9									
08	9603	X	9603	-0-	-0-	-0-	541	1	9019	3	Y	39	38	1			42
							43	9									
09	8850	X	NO RPT	-0-	-8850	-0-					Y	NO RPT					42

LA PERLA -B- WELL #: 6 RRCID -> 131665 COMPL. DATE 07/04/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9842 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	355	1	5033	2	N	-0-					-0-
							1636	3									
05	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	354	1	5047	2	N	-0-					-0-
							1941	3									
06	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	333	1	4901	2	N	-0-					-0-
							1751	3									
07	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	352	1	4955	2	N	-0-					-0-
							1827	3									
08	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	384	1	5084	2	N	-0-					-0-
							1896	3									
09	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					N	NO RPT					-0-

VIDAURRI STATE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 131780 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7690 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	80	2	26	3	Y	-0-					3
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	80	2	30	3	Y	-0-					3
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	80	2	29	3	Y	-0-					3
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	82	2	30	3	Y	-0-					3
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	84	2	31	3	Y	-0-					3
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					3

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 131943 COMPL. DATE 09/03/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7758 - 8571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2886	-0-	-24	-0-	2178	2	708	3	Y	-0-					3
05	3007	X	2941	-0-	-66	-0-	2124	2	817	3	Y	-0-					3
06	2910	X	2804	-0-	-106	-0-	2066	2	738	3	Y	-0-					3
07	2976	X	2924	-0-	-52	-0-	2135	2	789	3	Y	-0-					3
08	2945	N	2921	-0-	-24	-0-	2127	2	794	3	Y	-0-					3
09	2790	N	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					3

LA PERLA WELL #: 94 RRCID -> 131961 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8626 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	21	1	277	2	N	-0-					-0-
							89	3									
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	20	1	298	2	N	-0-					-0-
							117	3									
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	25	1	367	2	N	-0-					-0-
							131	3									
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	40	1	556	2	N	-0-					-0-
							204	3									
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	61	1	840	2	N	-0-					-0-
							313	3									
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	97	1	1373	2	N	-0-					-0-
							449	3									
05	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	94	1	1366	2	N	-0-					-0-
							527	3									
06	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	91	1	1341	2	N	-0-					-0-
							478	3									
07	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	94	1	1325	2	N	-0-					-0-
							488	3									
08	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	104	1	1372	2	N	-0-					-0-
							513	3									
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 93 RRCID -> 132235 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8214 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	474	1	6693	2	N	-0-					-0-
							2174	3									
05	9238	X	9218	-0-	-20	-0-	442	1	6338	2	N	-0-					-0-
							2438	3									
06	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	455	1	6670	2	N	-0-					-0-
							2382	3									
07	9238	X	9118	-0-	-120	-0-	448	1	6331	2	N	-0-					-0-
							2339	3									
08	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	489	1	6488	2	N	-0-					-0-
							2420	3									
09	8940	X	NO RPT	-0-	-8940	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 21 RRCID -> 132249 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8677 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
							3	3									
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N	-0-					-0-
							12	3									
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-					-0-
							12	3									
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	N	-0-					-0-
							14	3									
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	N	-0-					-0-
							15	3									
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	77	1	1107	2	N	-0-					173
							361	3									
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	52	1	732	2	N	328	192	1			309
							282	3	361	9							
06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	89	1	1313	2	N	-0-					309
							468	3									
07	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	77	1	1106	2	N	-0-					309
							410	3									
08	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	142	1	1879	2	N	-0-					309
							701	3									
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					309

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	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	248	1	3484	2	N	-0-					-0-
							1130	3									
05	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	303	1	4318	2	N	-0-					-0-
							1660	3									
06	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	219	1	3216	2	N	-0-					-0-
							1145	3									
07	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	242	1	3401	2	N	-0-					-0-
							1256	3									
08	4216	X	3690	-0-	-526	-0-	192	1	2548	2	N	-0-					-0-
							950	3									
09	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-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 #: 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	12371	X	12371	-0-	-0-	-0-	627	1	8862	2	N	-0-					1
							2882	3									
05	11160	X	9139	-0-	-2021	-0-	439	1	6284	2	N	-0-					1
							2416	3									
06	10800	X	5701	-0-	-5099	-0-	273	1	4000	2	N	-0-					1
							1428	3									
07	11160	X	2	-0-	-11158	-0-	2	2			N	-0-					1
08	11160	X	-0-	-0-	-11160	-0-					N	-0-					1
09	10800	X	NO RPT	-0-	-10800	-0-					N	NO RPT					1

LA PERLA WELL #: 99 RRCID -> 132469 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9787 - 10012

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 100 RRCID -> 132667 COMPL. DATE 11/13/1989 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8706 - 9356

04	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	114	1	1604	2	N	-0-					-0-
							521	3									
05	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	106	1	1532	2	N	-0-					-0-
							591	3									
06	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	103	1	1511	2	N	-0-					-0-
							537	3									
07	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	111	1	1562	2	N	-0-					-0-
							577	3									
08	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	118	1	1548	2	N	-0-					-0-
							577	3									
09	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 102 RRCID -> 132814 COMPL. DATE 11/26/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8804 - 10000

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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		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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 107 RRCID -> 133004 COMPL. DATE 12/16/1989 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8822 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	70	1	989	2	N	-0-					-0-
							322	3									
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	65	1	933	2	N	-0-					-0-
							360	3									
06	1380	N	1362	-0-	-18	-0-	64	1	957	2	N	-0-					-0-
							341	3									
07	1426	N	1209	-0-	-217	-0-	58	1	840	2	N	-0-					-0-
							311	3									
08	1364	N	849	-0-	-515	-0-	44	1	586	2	N	-0-					-0-
							219	3									
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 106 RRCID -> 133153 COMPL. DATE 12/27/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8502 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	982	-0-	-68	-0-	48	1	704	2	N	-0-					-0-
							230	3									
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	54	1	751	2	N	56					56
							288	3	62	9							
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	51	1	742	2	N	-0-					56
							263	3									
07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	53	1	741	2	N	-0-					56
							275	3									
08	1085	N	888	-0-	-197	-0-	46	1	612	2	N	-0-					56
							230	3									
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					56

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	1710	N	1688	-0-	-22	-0-	86	1	1209	2	N	-0-					-0-
							393	3									
05	1736	N	1622	-0-	-114	-0-	78	1	1115	2	N	-0-					-0-
							429	3									
06	1620	N	1598	-0-	-22	-0-	76	1	1121	2	N	-0-					-0-
							401	3									
07	1736	N	1484	-0-	-252	-0-	74	1	1030	2	N	-0-					-0-
							380	3									
08	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	90	1	1210	2	N	-0-					-0-
							452	3									
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL "B" WELL #: 4 RRCID -> 133362 COMPL. DATE 11/29/1989 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7726 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAPERLA WELL #: 101 RRCID -> 133498 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9092 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	27 130	1 3	390	2	N	-0-					-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	26 150	1 3	389	2	N	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	15 81	1 3	226	2	N	-0-					-0-
07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	66 333	1 3	905	2	N	-0-					-0-
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	62 316	1 3	845	2	N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 22 RRCID -> 133948 COMPL. DATE 01/31/1990 TOTAL DEPTH 9244 PERF. 8192 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5 17	1 3	50	2	N	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	12 45	1 3	118	2	N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5 20	1 3	56	2	N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9 40	1 3	107	2	N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4 17	1 3	46	2	N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 122 RRCID -> 133960 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9258 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	23 110	1 3	336	2	N	-0-					-0-
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	39 214	1 3	556	2	N	-0-					-0-
06	450	N	448	-0-	-2	-0-	21 112	1 3	315	2	N	-0-					-0-
07	465	N	338	-0-	-127	-0-	17 86	1 3	235	2	N	-0-					-0-
08	465	N	286	-0-	-179	-0-	15 73	1 3	198	2	N	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 121 RRCID -> 133961 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8992 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 123 RRCID -> 133962 COMPL. DATE 03/15/1990 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8430 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5520	X	5390	-0-	-130	-0-	273	1	3863	2	N	-0-					-0-
							1254	3									
05	5704	X	5668	-0-	-36	-0-	271	1	3896	2	N	-0-					-0-
							1501	3									
06	5520	X	5355	-0-	-165	-0-	257	1	3759	2	N	-0-					-0-
							1339	3									
07	5704	X	5576	-0-	-128	-0-	275	1	3871	2	N	-0-					-0-
							1430	3									
08	5673	X	5529	-0-	-144	-0-	287	1	3818	2	N	-0-					-0-
							1424	3									
09	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 104 RRCID -> 134074 COMPL. DATE 01/21/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8249 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	1565	-0-	-595	-0-	79	1	1123	2	N	-0-					-0-
							363	3									
05	2170	N	1571	-0-	-599	-0-	76	1	1079	2	N	-0-					-0-
							416	3									
06	1590	N	1494	-0-	-96	-0-	71	1	1049	2	N	-0-					-0-
							374	3									
07	1612	N	1608	-0-	-4	-0-	79	1	1116	2	N	-0-					-0-
							413	3									
08	1581	N	1187	-0-	-394	-0-	61	1	820	2	N	-0-					-0-
							306	3									
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 134181 COMPL. DATE 03/25/1990 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7420 - 7483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	393	1	6127	3	Y	-0-					-0-
05	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	376	1	6014	3	Y	-0-					-0-
06	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	378	1	6210	3	Y	-0-					-0-
07	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	373	1	6186	3	Y	-0-					-0-
08	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	376	1	6277	3	Y	-0-					-0-
09	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 117 RRCID -> 134525 COMPL. DATE 06/13/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8292 - 8409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	495	1	7015	2	N	-0-					-0-
							2280	3									
05	11038	X	11038	-0-	-0-	-0-	531	1	7589	2	N	-0-					-0-
							2918	3									
06	11040	X	10180	-0-	-860	-0-	487	1	7144	2	N	-0-					-0-
							2549	3									
07	11408	X	10835	-0-	-573	-0-	533	1	7523	2	N	-0-					-0-
							2779	3									
08	11036	X	10561	-0-	-475	-0-	549	1	7292	2	N	-0-					-0-
							2720	3									
09	10680	X	NO RPT	-0-	-10680	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
LA PERLA WELL #: 124 RRCID -> 134564 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8510 - 9724																	
04	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	203	1	2865	2	N	-0-					-0-
							933	3									
05	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	197	1	2810	2	N	-0-					-0-
							1079	3									
06	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	187	1	2738	2	N	-0-					-0-
							979	3									
07	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	196	1	2787	2	N	-0-					-0-
							1031	3									
08	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	215	1	2866	2	N	-0-					-0-
							1069	3									
09	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					-0-
LA PERLA WELL #: 119 RRCID -> 135917 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8630 - 9302																	
04	12792	X	12792	-0-	-0-	-0-	646	1	9163	2	N	-0-					-0-
							2983	3									
05	13008	X	13008	-0-	-0-	-0-	624	1	8944	2	N	-0-					-0-
							3440	3									
06	13830	X	12613	-0-	-1217	-0-	603	1	8851	2	N	-0-					-0-
							3159	3									
07	14012	X	12894	-0-	-1118	-0-	636	1	8955	2	N	-0-					-0-
							3303	3									
08	13485	X	12832	-0-	-653	-0-	667	1	8862	2	N	-0-					-0-
							3303	3									
09	12780	X	NO RPT	-0-	-12780	-0-					N	NO RPT					-0-
LA PERLA WELL #: 114 RRCID -> 135952 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8744 - 8896																	
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 126 RRCID -> 135954 COMPL. DATE 07/09/1990 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8784 - 9604																	
04	9300	X	8858	-0-	-442	-0-	448	1	6346	2	N	-0-					-0-
							2064	3									
05	8897	X	8662	-0-	-235	-0-	417	1	5955	2	N	-0-					-0-
							2290	3									
06	8610	X	8373	-0-	-237	-0-	402	1	5875	2	N	-0-					-0-
							2096	3									
07	9145	X	8580	-0-	-565	-0-	424	1	5957	2	N	-0-					-0-
							2199	3									
08	9145	X	8778	-0-	-367	-0-	455	1	6063	2	N	-0-					-0-
							2260	3									
09	8850	X	NO RPT	-0-	-8850	-0-					N	NO RPT					-0-
VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 135975 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7720 - 8340																	
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	68	2	22	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	59	2	23	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	56	2	20	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	62	2	23	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	64	2	24	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	600	N	298	-0-	-302	-0-	225	2	73	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	316	-0-	-304	-0-	228	2	88	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	244	-0-	-116	-0-	179	2	65	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	226	-0-	-84	-0-	165	2	61	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	227	-0-	-83	-0-	165	2	62	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 127 RRCID -> 135988 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8911 - 9029

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	119	1	1678	2	N	-0-					-0-
							547	3									
05	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	118	1	1689	2	N	-0-					-0-
							651	3									
06	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	125	1	1843	2	N	-0-					-0-
							660	3									
07	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	116	1	1650	2	N	-0-					-0-
							610	3									
08	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	150	1	1984	2	N	-0-					-0-
							740	3									
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 131 RRCID -> 136006 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8956 - 9830

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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	1800	N	1615	-0-	-185	-0-	82	1	1157	2	N	-0-					-0-
							376	3									
05	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	103	1	1463	2	N	-0-					-0-
							562	3									
06	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	97	1	1399	2	N	-0-					-0-
							499	3									
07	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	94	1	1318	2	N	-0-					-0-
							487	3									
08	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	99	1	1328	2	N	-0-					-0-
							495	3									
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-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 #: 116 RRCID -> 137015 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8837 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1527	-0-	-63	-0-	77	1	1095	2	N	-0-					-0-
							355	3									
05	1612	N	1596	-0-	-16	-0-	76	1	1096	2	N	-0-					-0-
							424	3									
06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	75	1	1090	2	N	-0-					-0-
							390	3									
07	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	78	1	1114	2	N	-0-					-0-
							412	3									
08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	83	1	1097	2	N	-0-					-0-
							408	3									
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					-0-

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	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	132	1	1864	2	N	-0-					-0-
							606	3									
05	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	137	1	1960	2	N	-0-					-0-
							754	3									
06	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	131	1	1901	2	N	-0-					-0-
							677	3									
07	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	137	1	1930	2	N	-0-					-0-
							713	3									
08	2604	N	2595	-0-	-9	-0-	135	1	1792	2	N	-0-					-0-
							668	3									
09	2520	N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 132 RRCID -> 137237 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9547 - 9958

04	1560	N	1343	-0-	-217	-0-	68	1	963	2	N	-0-					-0-
							312	3									
05	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	68	1	957	2	N	-0-					-0-
							367	3									
06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	66	1	979	2	N	-0-					-0-
							348	3									
07	1395	N	1370	-0-	-25	-0-	66	1	950	2	N	-0-					-0-
							354	3									
08	1395	N	1370	-0-	-25	-0-	72	1	945	2	N	-0-					-0-
							353	3									
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 120 RRCID -> 137348 COMPL. DATE 12/30/1990 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8532 - 8775

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	114	1	1611	2	N	-0-					-0-
							523	3									
05	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	109	1	1564	2	N	-0-					-0-
							602	3									
06	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	105	1	1545	2	N	-0-					-0-
							550	3									
07	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	110	1	1554	2	N	-0-					-0-
							574	3									
08	2201	N	2009	-0-	-192	-0-	106	1	1388	2	N	-0-					-0-
							515	3									
09	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 112 RRCID -> 137353 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8982 - 9156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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 PERLA WELL #: 113 RRCID -> 137883 COMPL. DATE 02/19/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9418 - 10074

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13191	X	4754	-0-	-8437	-0-	241	1	3406	2	N	-0-					-0-
							1107	3									
05	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	215	1	3066	2	N	-0-					-0-
							1178	3									
06	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	187	1	2735	2	N	-0-					-0-
							976	3									
07	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	188	1	2663	2	N	-0-					-0-
							982	3									
08	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	191	1	2540	2	N	-0-					-0-
							947	3									
09	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

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	492	N	492	-0-	-0-	-0-	25	1	352	2	N	-0-					-0-
							115	3									
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	25	1	368	2	N	-0-					-0-
							142	3									
06	450	N	428	-0-	-22	-0-	20	1	300	2	N	-0-					-0-
							108	3									
07	465	N	452	-0-	-13	-0-	21	1	313	2	N	-0-					-0-
							118	3									
08	465	N	436	-0-	-29	-0-	23	1	301	2	N	-0-					-0-
							112	3									
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-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 #: 136 RRCID -> 137988 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8705 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	799	-0-	-101	-0-	39	1	572	2	N	-0-					-0-
							188	3									
05	899	N	746	-0-	-153	-0-	35	1	512	2	N	-0-					-0-
							199	3									
06	780	N	630	-0-	-150	-0-	30	1	443	2	N	-0-					-0-
							157	3									
07	837	N	725	-0-	-112	-0-	36	1	502	2	N	-0-					-0-
							187	3									
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	41	1	559	2	N	-0-					-0-
							210	3									
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 137 RRCID -> 138005 COMPL. DATE 03/14/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7947 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	198	1	2805	2	N	-0-					-0-
							911	3									
05	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	195	1	2792	2	N	-0-					-0-
							1076	3									
06	3930	X	3843	-0-	-87	-0-	184	1	2699	2	N	-0-					-0-
							960	3									
07	4061	X	3882	-0-	-179	-0-	192	1	2694	2	N	-0-					-0-
							996	3									
08	4061	X	3882	-0-	-179	-0-	202	1	2680	2	N	-0-					-0-
							1000	3									
09	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 140 RRCID -> 138006 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8473 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
							1	3									
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
							6	3									
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-
							11	3									
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
							7	3									
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
							3	3									
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 138 RRCID -> 138501 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8286 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1291	-0-	-119	-0-	65	1	925	2	N	-0-					-0-
							301	3									
05	1457	N	1306	-0-	-151	-0-	62	1	897	2	N	-0-					-0-
							347	3									
06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	73	1	1062	2	N	-0-					-0-
							379	3									
07	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	68	1	980	2	N	-0-					-0-
							365	3									
08	1302	N	1083	-0-	-219	-0-	58	1	748	2	N	-0-					-0-
							277	3									
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 139 RRCID -> 138503 COMPL. DATE 04/21/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8907 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 142 RRCID -> 138617 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9081 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	206	1	2923	2	N	-0-					-0-
							948	3									
05	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	202	1	2881	2	N	-0-					-0-
							1109	3									
06	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	186	1	2757	2	N	-0-					-0-
							987	3									
07	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	205	1	2897	2	N	-0-					-0-
							1069	3									
08	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	219	1	2906	2	N	-0-					-0-
							1082	3									
09	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 12 RRCID -> 139109 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7932 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	145	2	N	-0-					-0-
							49	3									
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	33	2	N	-0-					-0-
							12	3									
06	60	N	27	-0-	-33	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
							7	3									
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

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	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	249	1	3519	2	N	-0-					-0-
							1144	3									
05	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	239	1	3401	2	N	-0-					-0-
							1309	3									
06	4740	X	4588	-0-	-152	-0-	220	1	3219	2	N	-0-					-0-
							1149	3									
07	4898	X	4764	-0-	-134	-0-	233	1	3308	2	N	-0-					-0-
							1223	3									
08	4898	X	4669	-0-	-229	-0-	242	1	3224	2	N	-0-					-0-
							1203	3									
09	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					N	NO RPT					-0-

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	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	155	1	2197	2	N	-0-					-0-
							714	3									
05	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	150	1	2150	2	N	-0-					-0-
							828	3									
06	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	133	1	1951	2	N	-0-					-0-
							697	3									
07	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	145	1	2058	2	N	-0-					-0-
							761	3									
08	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	163	1	2183	2	N	-0-					-0-
							814	3									
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 115 RRCID -> 139236 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9228 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	59	1	829	2	N	-0-					-0-
							271	3									
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	54	1	751	2	N	-0-					-0-
							288	3									
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	71	1	1045	2	N	-0-					-0-
							373	3									
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	68	1	969	2	N	-0-					-0-
							358	3									
08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	61	1	817	2	N	-0-					-0-
							306	3									
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 47 RRCID -> 139430 COMPL. DATE 09/06/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9625 - 9920

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 145 RRCID -> 139562 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7890 - 8911

04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	49	1	693	2	N	-0-					-0-
							225	3									
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	36	1	534	2	N	-0-					-0-
							206	3									
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	36	1	523	2	N	-0-					-0-
							188	3									
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	36	1	503	2	N	-0-					-0-
							187	3									
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	41	1	536	2	N	-0-					-0-
							199	3									
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 146 RRCID -> 139651 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8904 - 9822

04	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	228	1	3213	2	N	-0-					-0-
							1044	3									
05	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	256	1	3673	2	N	-0-					-0-
							1413	3									
06	4800	X	4790	-0-	-10	-0-	229	1	3360	2	N	-0-					-0-
							1201	3									
07	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	244	1	3421	2	N	-0-					-0-
							1263	3									
08	5115	X	4826	-0-	-289	-0-	251	1	3333	2	N	-0-					-0-
							1242	3									
09	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-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 #: 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	540	N	460	-0-	-80	-0-	23	1	330	2	N	-0-			-0-
							107	3							
05	434	N	431	-0-	-3	-0-	20	1	296	2	N	-0-			-0-
							115	3							
06	420	N	361	-0-	-59	-0-	17	1	254	2	N	-0-			-0-
							90	3							
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	24	1	341	2	N	-0-			-0-
							125	3							
08	434	N	406	-0-	-28	-0-	21	1	280	2	N	-0-			-0-
							105	3							
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			-0-

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	870	N	483	-0-	-387	-0-	24	1	347	2	N	-0-			-0-
							112	3							
05	868	N	437	-0-	-431	-0-	20	1	300	2	N	-0-			-0-
							117	3							
06	510	N	282	-0-	-228	-0-	14	1	198	2	N	-0-			-0-
							70	3							
07	496	N	285	-0-	-211	-0-	14	1	199	2	N	-0-			-0-
							72	3							
08	434	N	265	-0-	-169	-0-	13	1	182	2	N	-0-			-0-
							70	3							
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			-0-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA WELL #: 151 RRCID -> 140144 COMPL. DATE 11/09/1991 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9231 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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
VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 140205 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7694 - 7866

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1459	2	475	3	Y	-0-			-0-
05	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	1602	2	616	3	Y	-0-			-0-
06	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	1483	2	529	3	Y	-0-			-0-
07	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	1569	2	580	3	Y	-0-			-0-
08	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	1565	2	583	3	Y	-0-			-0-
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT			-0-

HERBST, M.V. WELL #: 13 RRCID -> 140578 COMPL. DATE 12/25/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7884 - 8534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7241	-0-	-1849	-0-	367	1	5189	2	N	-0-			-0-
							1685	3							
05	9393	X	7167	-0-	-2226	-0-	344	1	4928	2	N	-0-			-0-
							1895	3							
06	9090	X	6570	-0-	-2520	-0-	314	1	4610	2	N	-0-			-0-
							1646	3							
07	8773	X	6528	-0-	-2245	-0-	322	1	4531	2	N	-0-			-0-
							1675	3							
08	7750	X	6224	-0-	-1526	-0-	323	1	4298	2	N	-0-			-0-
							1603	3							
09	7230	X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA WELL #: 154 RRCID -> 140581 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9159 - 9220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	103	1	1447	2	N	-0-			-0-
							469	3							
05	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	104	1	1476	2	N	-0-			-0-
							567	3							
06	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	97	1	1437	2	N	-0-			-0-
							513	3							
07	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	101	1	1420	2	N	-0-			-0-
							523	3							
08	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	108	1	1432	2	N	-0-			-0-
							535	3							
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA WELL #: 157 RRCID -> 140585 COMPL. DATE 01/24/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8230 - 8623

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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 #: 160 RRCID -> 140797 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9034 - 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	1380	N	1033	-0-	-347	-0-	51	1	740	2	N	-0-					-0-
							242	3									
05	1426	N	828	-0-	-598	-0-	40	1	569	2	N	-0-					-0-
							219	3									
06	1230	N	469	-0-	-761	-0-	22	1	327	2	N	-0-					-0-
							120	3									
07	1054	N	413	-0-	-641	-0-	20	1	286	2	N	-0-					-0-
							107	3									
08	837	N	399	-0-	-438	-0-	21	1	275	2	N	-0-					-0-
							103	3									
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 14 RRCID -> 141051 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7934 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	60	1	840	2	N	-0-					-0-
							272	3									
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	71	1	1010	2	N	-0-					-0-
							391	3									
06	1320	N	1212	-0-	-108	-0-	57	1	851	2	N	-0-					-0-
							304	3									
07	1209	N	582	-0-	-627	-0-	29	1	405	2	N	-0-					-0-
							148	3									
08	1364	N	435	-0-	-929	-0-	23	1	300	2	N	-0-					-0-
							112	3									
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 161 RRCID -> 141054 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8781 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4320	X	4169	-0-	-151	-0-	210	1	2988	2	N	-0-					-0-
							971	3									
05	4464	X	4316	-0-	-148	-0-	208	1	2966	2	N	-0-					-0-
							1142	3									
06	4320	X	4113	-0-	-207	-0-	197	1	2887	2	N	-0-					-0-
							1029	3									
07	4433	X	4248	-0-	-185	-0-	208	1	2951	2	N	-0-					-0-
							1089	3									
08	4309	X	4255	-0-	-54	-0-	221	1	2939	2	N	-0-					-0-
							1095	3									
09	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					N	NO RPT					-0-

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	2550	N	2331	-0-	-219	-0-	118	1	1670	2	N	-0-					-0-
							543	3									
05	2728	N	2177	-0-	-551	-0-	105	1	1496	2	N	-0-					-0-
							576	3									
06	2310	N	2150	-0-	-160	-0-	103	1	1510	2	N	-0-					-0-
							537	3									
07	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	128	1	1818	2	N	-0-					-0-
							672	3									
08	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	144	1	1927	2	N	-0-					-0-
							719	3									
09	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-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 #: 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	2880	X	17	-0-	-2863	-0-	1 5	1 3	11	2	N	-0-					-0-
05	124	X	14	-0-	-110	-0-	1 4	1 3	9	2	N	-0-					-0-
06	90	X	9	-0-	-81	-0-	1 3	1 3	5	2	N	-0-					-0-
07	31	X	15	-0-	-16	-0-	1 4	1 3	10	2	N	-0-					-0-
08	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES WELL #: 9 RRCID -> 141460 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10077 - 10159

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	93 433	1 3	1334	2	N	-0-					-0-
05	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	92 492	1 3	1286	2	N	-0-					-0-
06	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	70 373	1 3	1039	2	N	-0-					-0-
07	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	77 401	1 3	1085	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	86 422	1 3	1135	2	N	-0-					-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 13-U RRCID -> 141657 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7904 - 9352

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 (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA "A" WELL #: 6 RRCID -> 141878 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8696 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	N	-0-					-0-
							24	3									
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	N	-0-					-0-
							28	3									
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	65	2	N	-0-					-0-
							23	3									
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	69	2	N	-0-					-0-
							23	3									
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	N	-0-					-0-
							21	3									
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 167 RRCID -> 142453 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8440 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1337	-0-	-13	-0-	67	1	958	2	N	-0-					-0-
							312	3									
05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	66	1	942	2	N	-0-					-0-
							362	3									
06	1290	N	1262	-0-	-28	-0-	61	1	886	2	N	-0-					-0-
							315	3									
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	68	1	981	2	N	-0-					-0-
							365	3									
08	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	71	1	930	2	N	-0-					-0-
							346	3									
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 15 RRCID -> 142459 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7648 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	84	1	1188	2	N	-0-					-0-
							385	3									
05	1581	N	1359	-0-	-222	-0-	65	1	934	2	N	-0-					-0-
							360	3									
06	1680	N	972	-0-	-708	-0-	46	1	682	2	N	-0-					-0-
							244	3									
07	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	88	1	1237	2	N	-0-					-0-
							456	3									
08	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	91	1	1225	2	N	-0-					-0-
							457	3									
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 166 RRCID -> 142484 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9123 - 9218

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
CANALES WELL #: 10 RRCID -> 142511 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 10831 PERF. 9771 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	22 109	1 3	332	2	N	-0-					-0-
05	465	N	376	-0-	-89	-0-	19 98	1 3	259	2	N	-0-					-0-
06	420	N	394	-0-	-26	-0-	18 99	1 3	277	2	N	-0-					-0-
07	465	N	351	-0-	-114	-0-	17 90	1 3	244	2	N	-0-					-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	20 100	1 3	266	2	N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 168 RRCID -> 142536 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9614 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	22 97	1 3	295	2	N	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	22 122	1 3	319	2	N	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	17 90	1 3	251	2	N	-0-					-0-
07	403	N	306	-0-	-97	-0-	15 78	1 3	213	2	N	-0-					-0-
08	403	N	283	-0-	-120	-0-	15 72	1 3	196	2	N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 142538 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8114 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	1385	-0-	-745	-0-	81 43	1 9	1261	3	Y	39	39	1			66
05	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	137 77	1 9	2199	3	Y	70	38	1			98
06	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	155 8	1 9	2542	3	Y	7	77	1			28
07	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	142 58	1 9	2359	3	Y	53	38	1			43
08	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	146 42	1 9	2424	3	Y	38	38	1			43
09	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					43

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	3150	X	3120	-0-	-30	-0-	159 726	1 3	2235	2	N	-0-					-0-
05	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	158 871	1 3	2260	2	N	-0-					-0-
06	3150	X	3102	-0-	-48	-0-	148 778	1 3	2176	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	3070	-0-	-185	-0-	150 788	1 3	2132	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	2744	-0-	-511	-0-	142 706	1 3	1896	2	N	-0-					-0-
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA "A" WELL #: 7 RRCID -> 143009 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9590 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 169 RRCID -> 143058 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9872 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	190	1	2696	2	N	-0-					-0-
							877	3									
05	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	272	1	3861	2	N	-0-					-0-
							1485	3									
06	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	227	1	3334	2	N	-0-					-0-
							1191	3									
07	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	248	1	3513	2	N	-0-					-0-
							1300	3									
08	5239	X	4701	-0-	-538	-0-	245	1	3247	2	N	-0-					-0-
							1209	3									
09	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 170 RRCID -> 143692 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 144238 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7380 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	366	-0-	-24	-0-	32	1	334	3	Y	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	34	1	342	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	295	-0-	-65	-0-	21	1	274	3	Y	-0-					-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	38	1	378	3	Y	-0-					-0-
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	45	1	355	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 48 RRCID -> 144301 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	2040	-0-	-120	-0-	104	1	1463	2	N	-0-					1
							473	3									
05	2170	N	2098	-0-	-72	-0-	103	1	1442	2	N	-0-					1
							553	3									
06	2070	N	1977	-0-	-93	-0-	96	1	1388	2	N	-0-					1
							493	3									
07	2108	N	1998	-0-	-110	-0-	98	1	1387	2	N	-0-					1
							513	3									
08	2108	N	2082	-0-	-26	-0-	109	1	1438	2	N	-0-					1
							535	3									
09	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					1

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 8 RRCID -> 144343 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7980 - 8115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	208	1	3248	3	Y	-0-					-0-
05	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	214	1	3419	3	Y	-0-					-0-
06	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	209	1	3434	3	Y	-0-					-0-
07	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	219	1	3630	3	Y	-0-					-0-
08	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	215	1	3592	3	Y	-0-					-0-
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 173 RRCID -> 144531 COMPL. DATE 03/06/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8396 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	31	1	435	2	N	-0-					-0-
							142	3									
05	651	N	631	-0-	-20	-0-	31	1	434	2	N	-0-					-0-
							166	3									
06	630	N	617	-0-	-13	-0-	29	1	432	2	N	-0-					-0-
							156	3									
07	620	N	548	-0-	-72	-0-	27	1	380	2	N	-0-					-0-
							141	3									
08	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	141	1	1870	2	N	-0-					-0-
							696	3									
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES WELL #: 13 RRCID -> 144564 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10020 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	748	-0-	-392	-0-	37	1	537	2	N	-0-					-0-
							174	3									
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	71	1	1011	2	N	-0-					-0-
							391	3									
06	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	75	1	1090	2	N	-0-					-0-
							388	3									
07	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	110	1	1544	2	N	-0-					-0-
							569	3									
08	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	108	1	1425	2	N	-0-					-0-
							530	3									
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					-0-

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	901	N	901	-0-	-0-	-0-	47	1	646	2	N	-0-					-0-
							208	3									
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	45	1	616	2	N	-0-					-0-
							235	3									
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	43	1	626	2	N	-0-					-0-
							223	3									
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	44	1	621	2	N	-0-					-0-
							230	3									
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	45	1	600	2	N	-0-					-0-
							223	3									
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 144620 COMPL. DATE 03/07/1993 TOTAL DEPTH 9271 PERF. 7342 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	171	2	56	3	Y	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	174	2	67	3	Y	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	166	2	59	3	Y	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	168	2	62	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	203	-0-	-14	-0-	148	2	55	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 49 RRCID -> 144633 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9244 - 9417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 24 RRCID -> 144716 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7963 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	4717	2	1533	3	Y	-0-					2
05	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	4755	2	1830	3	Y	-0-					2
06	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	4525	2	1616	3	Y	-0-					2
07	6014	X	5747	-0-	-267	-0-	4197	2	1550	3	Y	-0-					2
08	6014	X	5827	-0-	-187	-0-	4244	2	1583	3	Y	-0-					2
09	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					Y	NO RPT					2

LA PERLA WELL #: 42 RRCID -> 144860 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8924 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	438	-0-	-42	-0-	22	1	313	2	N	-0-					-0-
							103	3									
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	23	1	352	2	N	-0-					-0-
							137	3									
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	26	1	363	2	N	-0-					-0-
							129	3									
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	25	1	365	2	N	-0-					-0-
							135	3									
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	26	1	360	2	N	-0-					-0-
							134	3									
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

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	1020	N	443	-0-	-577	-0-	334	2	109	3	Y	-0-					-0-
05	1085	N	481	-0-	-604	-0-	348	2	133	3	Y	-0-					-0-
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	619	2	222	3	Y	-0-					-0-
07	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1217	2	449	3	Y	-0-					-0-
08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1080	2	402	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	29	X	29	-0-	-0-	-0-	7	2	22	3	Y	-0-					3
06	29	X	29	-0-	-0-	-0-	7	2	22	3	Y	-0-					3
*07	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			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

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	919	N	919	-0-	-0-	-0-	48	1	659	2	N	-0-					-0-
							212	3									
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	62	1	892	2	N	-0-					-0-
							342	3									
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	51	1	745	2	N	-0-					-0-
							267	3									
07	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	58	1	827	2	N	-0-					-0-
							306	3									
08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	65	1	872	2	N	-0-					-0-
							326	3									
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-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 #: 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	2749	-0-	-371	-0-	140 640	1 3	1969	2	N	-0-					-0-
05	3224	X	2929	-0-	-295	-0-	141 775	1 3	2013	2	N	-0-					-0-
06	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	148 772	1 3	2167	2	N	-0-					-0-
07	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	164 857	1 3	2320	2	N	-0-					-0-
08	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	166 822	1 3	2206	2	N	-0-					-0-
09	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					-0-

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	511	N	511	-0-	-0-	-0-	26 119	1 3	366	2	N	-0-					-0-
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	24 134	1 3	348	2	N	-0-					-0-
06	480	N	433	-0-	-47	-0-	20 111	1 3	302	2	N	-0-					-0-
07	527	N	422	-0-	-105	-0-	21 108	1 3	293	2	N	-0-					-0-
08	496	N	446	-0-	-50	-0-	24 114	1 3	308	2	N	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	79 368	1 3	1127	2	N	-0-					27
05	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	78 428	1 3	1113	2	N	-0-					27
06	1560	N	1547	-0-	-13	-0-	74 387	1 3	1086	2	N	-0-					27
07	1612	N	1608	-0-	-4	-0-	78 414	1 3	1116	2	N	-0-					27
08	1612	N	1601	-0-	-11	-0-	84 412	1 3	1105	2	N	-0-					27
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					27

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 27 RRCID -> 146503 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 7558 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	748	2	243	3	Y	-0-					4
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	656	2	252	3	Y	-0-					4
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	710	2	253	3	Y	-0-					4
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	747	2	276	3	Y	-0-					4
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	516	2	192	3	Y	-0-					4
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					4

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES WELL #: 14 RRCID -> 146796 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9844 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	24	1	348	2	N	-0-					-0-
							112	3									
05	496	N	342	-0-	-154	-0-	16	1	235	2	N	-0-					-0-
							91	3									
06	420	N	374	-0-	-46	-0-	18	1	263	2	N	-0-					-0-
							93	3									
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	31	1	441	2	N	-0-					-0-
							166	3									
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	37	1	494	2	N	-0-					-0-
							184	3									
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 29 RRCID -> 146852 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7268 - 7906

04	2730	X	2584	-0-	-146	-0-	128	1	2456	3	Y	-0-					-0-
05	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	150	1	2784	3	Y	-0-					-0-
06	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	136	1	2764	3	Y	-0-					-0-
07	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	131	1	2799	3	Y	-0-					-0-
08	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	191	1	2703	3	Y	-0-					-0-
09	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTINEZ, E.C. WELL #: 2 RRCID -> 146870 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7678 - 7742

04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	38	1	628	3	Y	-0-					-0-
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	41	1	699	3	Y	-0-					-0-
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	28	1	529	3	Y	-0-					-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	41	1	690	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	597	-0-	-23	-0-	34	1	563	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-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	2280	N	2139	-0-	-141	-0-	106	1	2033	3	Y	-0-					-0-
05	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	117	1	2172	3	Y	-0-					-0-
06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	98	1	1988	3	Y	-0-					-0-
07	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	100	1	2146	3	Y	-0-					-0-
08	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	157	1	2223	3	Y	-0-					-0-
09	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					-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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARRILLO, O. P. WELL #: 1 RRCID -> 147335 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7985 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	4	1	41	2	N	-0-					-0-
							13	3									
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	N	-0-					-0-
							7	3									
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
							2	3									
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 20 RRCID -> 147344 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 7518 - 7557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-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-

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
04	1440	N	1422	-0-	-18	-0-	72	1	1019	2	N	-0-					6
							331	3									
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	58	1	838	2	N	-0-					6
							321	3									
06	1500	N	1193	-0-	-307	-0-	58	1	837	2	N	-0-					6
							298	3									
07	1457	N	1267	-0-	-190	-0-	63	1	881	2	N	-0-					6
							323	3									
08	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	81	1	1083	2	N	-0-					6
							404	3									
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					6

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	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	102	1	1957	3	Y	-0-					-0-
05	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	141	1	2607	3	Y	-0-					-0-
06	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	92	1	1868	3	Y	-0-					-0-
07	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	114	1	2433	3	Y	-0-					-0-
08	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	175	1	2474	3	Y	-0-					-0-
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					-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	6420	X	5948	-0-	-472	-0-	293	1	5607	3	Y	44	47	1			13
							48	9									
05	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	347	1	6434	3	Y	20	14	1			19
							22	9									
06	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	301	1	6090	3	Y	27	24	1			22
							30	9									
07	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	308	1	6598	3	Y	23	23	1			22
							25	9									
08	6789	X	6349	-0-	-440	-0-	417	1	5907	3	Y	23	16	1			29
							25	9									
09	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					Y	NO RPT					29

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	331	1	4673	2	N	-0-					1
							1518	3									
05	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	324	1	4628	2	N	-0-					1
							1780	3									
06	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	309	1	4520	2	N	-0-					1
							1613	3									
07	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	323	1	4561	2	N	-0-					1
							1684	3									
08	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	341	1	4507	2	N	-0-					1
							1678	3									
09	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					N	NO RPT					1

MARTINEZ, E.T. WELL #: 5 RRCID -> 147805 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8073 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	57	1	834	3	Y	-0-					-0-
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	56	1	883	3	Y	-0-					-0-
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	65	1	843	3	Y	-0-					-0-
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	66	1	876	3	Y	-0-					-0-
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	64	1	893	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 135 RRCID -> 148151 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8148 - 8753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

RANCHO NUEVO WELL #: 2 RRCID -> 148279 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8248 - 8611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 PERLA WELL #: 175 RRCID -> 148280 COMPL. DATE 02/13/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7878 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7800	X	7766	-0-	-34	-0-	393	1	5563	2	N	-0-					-0-
							1810	3									
05	8742	X	8113	-0-	-629	-0-	390	1	5576	2	N	-0-					-0-
							2147	3									
06	8460	X	7660	-0-	-800	-0-	366	1	5375	2	N	-0-					-0-
							1919	3									
07	8742	X	7937	-0-	-805	-0-	390	1	5510	2	N	-0-					-0-
							2037	3									
08	8401	X	7333	-0-	-1068	-0-	382	1	5064	2	N	-0-					-0-
							1887	3									
09	7860	X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
A. MARTINEZ UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148338 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7513 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	3005	-0-	-325	-0-	235	1	2770	3	Y	-0-					13
05	3441	X	3042	-0-	-399	-0-	316	1	2696	3	Y	27					40
							30	9									
06	2940	X	2705	-0-	-235	-0-	276	1	2429	3	Y	-0-					40
07	3100	X	2955	-0-	-145	-0-	330	1	2625	3	Y	-0-					40
08	3100	X	2751	-0-	-349	-0-	326	1	2370	3	Y	50					90
							55	9									
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					90

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	6420	X	6408	-0-	-12	-0-	324	1	4590	2	N	-0-					-0-
							1494	3									
05	6634	X	6318	-0-	-316	-0-	304	1	4343	2	N	-0-					-0-
							1671	3									
06	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	287	1	4233	2	N	-0-					-0-
							1513	3									
07	6634	X	6283	-0-	-351	-0-	308	1	4363	2	N	-0-					-0-
							1612	3									
08	6634	X	6044	-0-	-590	-0-	315	1	4175	2	N	-0-					-0-
							1554	3									
09	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					N	NO RPT					-0-

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	3720	X	3421	-0-	-299	-0-	193	1	3228	3	Y	-0-					28
05	3596	X	3507	-0-	-89	-0-	194	1	3291	3	Y	20	43	1			5
							22	9									
06	3480	X	3048	-0-	-432	-0-	155	1	2893	3	Y	-0-					5
07	3596	X	3263	-0-	-333	-0-	181	1	3061	3	Y	19					24
							21	9									
08	3596	X	3108	-0-	-488	-0-	178	1	2920	3	Y	9					33
							10	9									
09	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					33

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	814	N	814	-0-	-0-	-0-	83	1	731	3	Y	-0-					-0-
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	73	1	838	3	Y	-0-					-0-
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	65	1	778	3	Y	-0-					-0-
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	58	1	573	3	Y	-0-					-0-
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	87	1	924	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 28 RRCID -> 149923 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 8150 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	8	2	2	3	Y	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	28	2	11	3	Y	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	158	2	56	3	Y	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	137	2	51	3	Y	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	250	2	94	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2406	-0-	-174	-0-	143	1	2221	3	Y	38	38	1			67
							42	9									
05	2666	X	2274	-0-	-392	-0-	129	1	2069	3	Y	69	38	1			98
							76	9									
06	2580	X	1924	-0-	-656	-0-	110	1	1805	3	Y	8	77	1			29
							9	9									
07	2480	N	2449	-0-	-31	-0-	136	1	2254	3	Y	54	39	1			44
							59	9									
08	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	133	1	2211	3	Y	38	37	1			45
							42	9									
09	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					45

RANCHO NUEVO WELL #: 4 RRCID -> 150177 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8397 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	150	2	N	-0-					-0-
							50	3									
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	7	1	125	2	N	-0-					-0-
							49	3									
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	6	1	115	2	N	-0-					-0-
							44	3									
07	217	N	170	-0-	-47	-0-	7	1	118	2	N	-0-					-0-
							45	3									
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	132	2	N	-0-					-0-
							52	3									
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 22 RRCID -> 150254 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8093 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	28	1	415	2	N	-0-					1
							136	3									
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	34	1	503	2	N	-0-					1
							195	3									
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	26	1	374	2	N	-0-					1
							135	3									
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	30	1	411	2	N	-0-					1
							150	3									
08	620	N	566	-0-	-54	-0-	29	1	390	2	N	-0-					1
							147	3									
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					1

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6990	X	6902	-0-	-88	-0-	349	1	4934	2	N	14					21
							1604	3	15	9							
05	7223	X	6514	-0-	-709	-0-	313	1	4470	2	N	9					30
							1721	3	10	9							
06	6750	X	6178	-0-	-572	-0-	295	1	4330	2	N	5					35
							1547	3	6	9							
07	7130	X	6146	-0-	-984	-0-	303	1	4268	2	N	-0-					35
							1575	3									
08	7130	X	6477	-0-	-653	-0-	336	1	4459	2	N	20					55
							1660	3	22	9							
09	6900	X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					N	NO RPT					55

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. (I) GAS LIFT(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	1238	-0-	-172	-0-	63	1	888	2	N	-0-					-0-
							287	3									
05	1426	N	1229	-0-	-197	-0-	58	1	843	2	N	-0-					-0-
							328	3									
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	64	1	955	2	N	-0-					-0-
							341	3									
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	66	1	932	2	N	-0-					-0-
							345	3									
08	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	67	1	883	2	N	-0-					-0-
							328	3									
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					-0-

L & P WELL #: 1 RRCID -> 151089 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8936 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	49	1	692	2	N	-0-					-0-
							225	3									
05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	50	1	722	2	N	-0-					-0-
							276	3									
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	47	1	702	2	N	-0-					-0-
							250	3									
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	50	1	701	2	N	-0-					-0-
							258	3									
08	930	N	824	-0-	-106	-0-	42	1	569	2	N	-0-					-0-
							213	3									
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

CARRILLO, O.P. WELL #: 2 RRCID -> 151091 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8270 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		1	-0-	1	179	1	2			N	-0-					-0-
05	179	X	-0-	-0-	-179	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	4	1	41	2	N	-0-					-0-
							13	3									
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	N	-0-					-0-
							7	3									
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
							2	3									
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
L & P WELL #: 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	667	N	667	-0-	-0-	-0-	35	1	479	2	N	-0-					-0-
							153	3									
05	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	93	1	1344	2	N	-0-					-0-
							518	3									
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	39	1	584	2	N	-0-					-0-
							210	3									
07	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	102	1	1444	2	N	-0-					-0-
							534	3									
08	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	102	1	1359	2	N	-0-					-0-
							506	3									
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-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	300	N	276	-0-	-24	-0-	14	1	198	2	N	-0-					-0-
							64	3									
05	465	N	282	-0-	-183	-0-	15	1	193	2	N	-0-					-0-
							74	3									
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	18	1	274	2	N	-0-					-0-
							99	3									
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	20	1	285	2	N	-0-					-0-
							105	3									
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	15	1	207	2	N	-0-					-0-
							80	3									
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-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	239	N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	171	2	N	-0-					-0-
							57	3									
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	8	1	137	2	N	-0-					-0-
							54	3									
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	8	1	136	2	N	-0-					-0-
							51	3									
07	248	N	224	-0-	-24	-0-	10	1	156	2	N	-0-					-0-
							58	3									
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	7	1	119	2	N	-0-					-0-
							45	3									
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-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	540	N	23	-0-	-517	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
							6	3									
05	341	N	28	-0-	-313	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
							7	3									
06	270	N	5	-0-	-265	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
							6	3									
09	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RANCHO NUEVO WELL #: 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	1530	N	1361	-0-	-169	-0-	68	1	974	2	N	-0-					-0-
							319	3									
05	1519	N	1405	-0-	-114	-0-	69	1	966	2	N	-0-					-0-
							370	3									
06	1380	N	1312	-0-	-68	-0-	62	1	919	2	N	-0-					-0-
							331	3									
07	1395	N	1333	-0-	-62	-0-	66	1	925	2	N	-0-					-0-
							342	3									
08	1395	N	1337	-0-	-58	-0-	70	1	925	2	N	-0-					-0-
							342	3									
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 11 RRCID -> 153159 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 868 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	2555	-0-	-595	-0-	154	1	2401	3	Y	-0-					-0-
05	3255	X	2494	-0-	-761	-0-	147	1	2347	3	Y	-0-					-0-
06	3150	X	2344	-0-	-806	-0-	135	1	2209	3	Y	-0-					-0-
07	3255	X	2259	-0-	-996	-0-	129	1	2130	3	Y	-0-					-0-
08	2852	X	2153	-0-	-699	-0-	122	1	2031	3	Y	-0-					-0-
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 29 RRCID -> 153536 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8156 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	290	-0-	-40	-0-	219	2	71	3	Y	-0-					1
05	341	N	308	-0-	-33	-0-	223	2	85	3	Y	-0-					1
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	236	2	85	3	Y	-0-					1
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	242	2	89	3	Y	-0-					1
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	236	2	88	3	Y	-0-					1
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					1

BRUNI RANCH WELL #: 30 RRCID -> 153792 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9655 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	33	1	344	2	N	-0-					-0-
							113	3									
05	1023	N	739	-0-	-284	-0-	53	1	495	2	N	-0-					-0-
							191	3									
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	37	1	410	2	N	-0-					-0-
							147	3									
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	39	1	412	2	N	-0-					-0-
							152	3									
08	744	N	607	-0-	-137	-0-	41	1	413	2	N	-0-					-0-
							153	3									
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*01	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	92	1	920	2	N	2					17
							284	3	2	9							
*02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	78	1	825	2	N	-0-					17
							256	3									
*03	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	95	1	904	2	N	-0-	12	1			5
							284	3									
*04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	87	1	885	2	N	-0-					5
							288	3									
*05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	94	1	877	2	N	-0-					5
							337	3									
*06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	77	1	862	2	N	-0-					5
							308	3									
*07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	83	1	892	2	N	-0-					5
							329	3									
*08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	86	1	875	2	N	-0-					5
							326	3									
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					5

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	433	N	433	-0-	-0-	-0-	21	1	311	2	N	-0-					19
							101	3									
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	24	1	358	2	N	-0-					19
							138	3									
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	25	1	360	2	N	-0-					19
							129	3									
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	25	1	346	2	N	-0-					19
							126	3									
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	27	1	377	2	N	-0-					19
							143	3									
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					19

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	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	56	1	798	2	N	-0-					-0-
							260	3									
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	55	1	773	2	N	-0-					-0-
							297	3									
06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	50	1	755	2	N	-0-					-0-
							270	3									
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	55	1	775	2	N	-0-					-0-
							286	3									
08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	58	1	768	2	N	-0-					-0-
							288	3									
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

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	435	N	435	-0-	-0-	-0-	30	1	306	2	N	-0-					-0-
							99	3									
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	34	1	313	2	N	-0-					-0-
							121	3									
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	27	1	307	2	N	-0-					-0-
							110	3									
07	465	N	450	-0-	-15	-0-	28	1	308	2	N	-0-					-0-
							114	3									
08	465	N	462	-0-	-3	-0-	31	1	314	2	N	-0-					-0-
							117	3									
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

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	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-

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	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-

RANCHO NUEVO WELL #: 10 RRCID -> 156577 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7960 - 8724

04	6060	X	5510	-0-	-550	-0-	4157	2	1351	3	N	2					12
							2	9									
05	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	5723	2	2202	3	N	2					14
							2	9									
06	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	5403	2	1929	3	N	-0-					14
07	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	5328	2	1968	3	N	-0-					14
08	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	5164	2	1925	3	N	-0-					14
09	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					N	NO RPT					14

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	936	N	936	-0-	-0-	-0-	50	1	670	2	N	-0-					-0-
							216	3									
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	44	1	618	2	N	-0-					-0-
							239	3									
06	870	N	851	-0-	-19	-0-	40	1	597	2	N	-0-					-0-
							214	3									
07	961	N	884	-0-	-77	-0-	43	1	614	2	N	-0-					-0-
							227	3									
08	899	N	892	-0-	-7	-0-	46	1	616	2	N	-0-					-0-
							230	3									
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-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	2520	N	2165	-0-	-355	-0-	109	1	1550	2	N	-0-					-0-
							506	3									
05	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	110	1	1570	2	N	-0-					-0-
							602	3									
06	2160	N	1946	-0-	-214	-0-	94	1	1365	2	N	-0-					-0-
							487	3									
07	2232	N	1981	-0-	-251	-0-	97	1	1376	2	N	-0-					-0-
							508	3									
08	2294	N	2274	-0-	-20	-0-	119	1	1570	2	N	-0-					-0-
							585	3									
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					-0-

MCASKILL WELL #: 19 RRCID -> 157794 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10872 - 11433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	4020	X	3983	-0-	-37	-0-	201	1	2854	2	N	-0-					11
							928	3									
05	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	206	1	2951	2	N	-0-					11
							1135	3									
06	4020	X	3779	-0-	-241	-0-	181	1	2653	2	N	-0-					11
							945	3									
07	4154	X	4001	-0-	-153	-0-	196	1	2777	2	N	-0-					11
							1028	3									
08	4154	X	3921	-0-	-233	-0-	204	1	2709	2	N	-0-					11
							1008	3									
09	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT					11

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	275	1	2811	2	N	-0-					8
							914	3									
05	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	295	1	2754	2	N	2					10
							1060	3	2	9							
06	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	248	1	2745	2	N	-0-					10
							980	3									
07	4092	X	4061	-0-	-31	-0-	259	1	2777	2	N	-0-					10
							1025	3									
08	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	279	1	2815	2	N	3					13
							1049	3	3	9							
09	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT					13

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 26 RRCID -> 158738 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 8744 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
06	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES WELL #: 16 RRCID -> 158740 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9030 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9840	X	9697	-0-	-143	-0-	490	1	6947	2	N	-0-					-0-
							2260	3									
05	10168	X	10092	-0-	-76	-0-	486	1	6937	2	N	-0-					-0-
							2669	3									
06	9840	X	9676	-0-	-164	-0-	463	1	6788	2	N	-0-					-0-
							2425	3									
07	10168	X	9876	-0-	-292	-0-	485	1	6857	2	N	-0-					-0-
							2534	3									
08	10106	X	9879	-0-	-227	-0-	513	1	6822	2	N	-0-					-0-
							2544	3									
09	9780	X	NO RPT	-0-	-9780	-0-					N	NO RPT					-0-

3-D RANCHES WELL #: 4 RRCID -> 159352 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8802 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	770	-0-	-10	-0-	37	1	552	2	N	-0-					-0-
							181	3									
05	806	N	801	-0-	-5	-0-	38	1	552	2	N	-0-					-0-
							211	3									
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	35	1	521	2	N	-0-					-0-
							185	3									
07	806	N	775	-0-	-31	-0-	38	1	539	2	N	-0-					-0-
							198	3									
08	806	N	780	-0-	-26	-0-	41	1	538	2	N	-0-					-0-
							201	3									
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-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 #: 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	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	292 1344	1 3	4133	2	N	-0-					-0-
05	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	285 1573	1 3	4094	2	N	-0-					-0-
06	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	275 1439	1 3	4037	2	N	-0-					-0-
07	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	291 1510	1 3	4087	2	N	-0-					-0-
08	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	292 1445	1 3	3876	2	N	-0-					-0-
09	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					N	NO RPT					-0-

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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-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-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	129 592	1 3	1825	2	N	-0-					-0-
05	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	120 660	1 3	1717	2	N	-0-					-0-
06	2400	N	2210	-0-	-190	-0-	106 554	1 3	1550	2	N	-0-					-0-
07	2635	N	1944	-0-	-691	-0-	95 500	1 3	1349	2	N	-0-					-0-
08	2511	N	1995	-0-	-516	-0-	105 513	1 3	1377	2	N	-0-					-0-
09	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					-0-

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-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
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. (I) GAS LIFT(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	1950	-0-	-0-	-0-	99	1	1398	2	N	-0-					-0-
							453	3									
05	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	97	1	1392	2	N	-0-					-0-
							537	3									
06	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	96	1	1406	2	N	-0-					-0-
							502	3									
07	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	105	1	1480	2	N	-0-					-0-
							546	3									
08	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	108	1	1419	2	N	-0-					-0-
							528	3									
09	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					-0-

L & P WELL #: 8 RRCID -> 162124 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7964 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	163	1	2298	2	N	-0-					-0-
							746	3									
05	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	160	1	2297	2	N	-0-					-0-
							885	3									
06	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	154	1	2282	2	N	-0-					-0-
							817	3									
07	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	163	1	2305	2	N	-0-					-0-
							853	3									
08	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	174	1	2282	2	N	-0-					-0-
							847	3									
09	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 184 RRCID -> 162238 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8276 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	39	1	567	2	N	-0-					-0-
							185	3									
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	38	1	549	2	N	-0-					-0-
							211	3									
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	39	1	588	2	N	-0-					-0-
							211	3									
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	41	1	563	2	N	-0-					-0-
							205	3									
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	41	1	527	2	N	-0-					-0-
							195	3									
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

L & P WELL #: 7 RRCID -> 162653 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 7971 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
							6	3									
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
							7	3									
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
							7	3									
09	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	57	1	586	2	N	70					70
							190	3	77	9							
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	68	1	634	2	N	-0-					70
							243	3									
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	54	1	604	2	N	-0-					70
							215	3									
*07	992	N	862	-0-	-130	-0-	52	1	557	2	N	44					114
							205	3	48	9							
*08	930	N	842	-0-	-88	-0-	57	1	572	2	N	-0-					114
							213	3									
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					114

LA PERLA WELL #: 41 RRCID -> 163917 COMPL. DATE 07/06/1997 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 8480 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	102	1	1426	2	N	-0-					-0-
							461	3									
05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	95	1	1372	2	N	-0-					-0-
							528	3									
06	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	96	1	1382	2	N	-0-					-0-
							491	3									
07	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	97	1	1371	2	N	-0-					-0-
							507	3									
08	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	100	1	1335	2	N	-0-					-0-
							497	3									
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIONES, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 164155 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9717 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	4637	-0-	1637	5155	234	1	3322	2	N	-0-					-0-
							1081	3									
05	3100	N	2891	-0-	-209	4946	139	1	1987	2	N	-0-					-0-
							765	3									
06	7910	X	2964	-0-	-4946	-0-	141	1	2079	2	N	-0-					-0-
							744	3									
07	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	127	1	1799	2	N	-0-					-0-
							665	3									
08	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	121	1	1599	2	N	-0-					-0-
							597	3									
09	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 164349 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7506 - 7511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	X	832	-0-	-98	-0-	47	1	785	3	Y	-0-					32
05	961	X	854	-0-	-107	-0-	47	1	789	3	Y	16	43	1			5
							18	9									
06	930	X	584	-0-	-346	-0-	30	1	554	3	Y	-0-					5
07	868	X	788	-0-	-80	-0-	43	1	726	3	Y	17					22
							19	9									
08	868	X	571	-0-	-297	-0-	32	1	520	3	Y	17					39
							19	9									
09	840	X	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					39

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	336	N	336	-0-	-0-	-0-	17	1	239	2	N	-0-					-0-
							80	3									
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	14	1	209	2	N	-0-					-0-
							81	3									
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	181	2	N	-0-					-0-
							64	3									
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	13	1	180	2	N	-0-					-0-
							65	3									
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	12	1	164	2	N	-0-					-0-
							61	3									
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

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	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	54	1	775	2	N	-0-					-0-
							253	3									
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	54	1	758	2	N	-0-					-0-
							290	3									
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	48	1	717	2	N	-0-					-0-
							257	3									
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	37	1	525	2	N	-0-					-0-
							194	3									
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	50	1	667	2	N	-0-					-0-
							248	3									
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

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	2370	N	2237	-0-	-133	-0-	113	1	1603	2	N	-0-					-0-
							521	3									
05	2356	N	2194	-0-	-162	-0-	105	1	1509	2	N	-0-					-0-
							580	3									
06	2340	N	2066	-0-	-274	-0-	98	1	1450	2	N	-0-					-0-
							518	3									
07	2325	N	2048	-0-	-277	-0-	102	1	1422	2	N	-0-					-0-
							524	3									
08	2201	N	2032	-0-	-169	-0-	107	1	1403	2	N	-0-					-0-
							522	3									
09	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN "C" WELL #: 1 RRCID -> 165676 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9484 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	8	1	83	2	N	-0-					-0-
							27	3									
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	89	2	N	-0-					-0-
							34	3									
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	103	2	N	-0-					-0-
							38	3									
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 185 RRCID -> 165715 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8188 - 8355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1463	-0-	1463	1463	74	1	1047	2	Y	-0-					-0-
							342	3									
05	DLQ G-10		1000	-0-	1000	2463	48	1	687	2	Y	-0-					-0-
							265	3									
06	3673	X	1210	-0-	-2463	-0-	57	1	849	2	Y	-0-					-0-
							304	3									
07	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	54	1	764	2	Y	-0-					-0-
							283	3									
08	1984	X	507	-0-	-1477	-0-	25	1	349	2	Y	-0-					-0-
							133	3									
09	1470	X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 186 RRCID -> 165807 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8345 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	161	2	N	-0-					-0-
							54	3									
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	157	2	N	-0-					-0-
							62	3									
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	N	-0-					-0-
							55	3									
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	N	-0-					-0-
							49	3									
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	150	2	N	-0-					-0-
							57	3									
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 178 RRCID -> 166325 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9563 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	80	1	1142	2	N	-0-					-0-
							371	3									
05	1674	N	1615	-0-	-59	-0-	78	1	1110	2	N	-0-					-0-
							427	3									
06	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	78	1	1155	2	N	-0-					-0-
							411	3									
07	1643	N	1628	-0-	-15	-0-	80	1	1131	2	N	-0-					-0-
							417	3									
08	1612	N	1417	-0-	-195	-0-	74	1	979	2	N	-0-					-0-
							364	3									
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-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 #: 187 RRCID -> 167304 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8542 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	789	2	257	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1140	N	632	-0-	-508	-0-	465	2	167	3	Y	-0-					-0-
07	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1124	2	416	3	Y	-0-					-0-
08	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1386	2	516	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA B WELL #: 8 RRCID -> 167760 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8479 - 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	210	N	154	-0-	-56	-0-	7	1	111	2	N	-0-					-0-
							36	3									
05	248	N	144	-0-	-104	-0-	5	1	98	2	N	-0-					-0-
							41	3									
06	240	N	185	-0-	-55	-0-	8	1	130	2	N	-0-					-0-
							47	3									
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	6	1	97	2	N	-0-					-0-
							37	3									
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	N	-0-					-0-
							46	3									
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

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	14B2	EXT	517	-0-	517	617	26	1	369	2	N	-0-					-0-
							122	3									
05	14B2	EXT	601	-0-	601	1218	29	1	414	2	N	-0-					-0-
							158	3									
06	1805	X	587	-0-	-1218	-0-	28	1	411	2	N	-0-					-0-
							148	3									
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	29	1	419	2	N	-0-					-0-
							157	3									
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	33	1	423	2	N	-0-					-0-
							157	3									
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	6480	X	6273	-0-	-207	-0-	318 1461	1 3	4494	2	N	-0-					-0-
05	6944	X	6852	-0-	-92	-0-	328 1814	1 3	4710	2	N	-0-					-0-
06	7260	X	6319	-0-	-941	-0-	302 1583	1 3	4434	2	N	-0-					-0-
07	7502	X	7121	-0-	-381	-0-	351 1826	1 3	4944	2	N	-0-					-0-
08	7502	X	6382	-0-	-1120	-0-	331 1643	1 3	4408	2	N	-0-					-0-
09	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					N	NO RPT					-0-

VIDAURRI-STATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 168960 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7596 - 7606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	330	N	321	-0-	-9	-0-	22 73	1 3	226	2	N	-0-					-0-
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	33 119	1 3	308	2	N	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	27 105	1 3	294	2	N	-0-					-0-
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	29 114	1 3	308	2	N	-0-					-0-
08	465	N	434	-0-	-31	-0-	30 109	1 3	295	2	N	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-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	6420	X	5922	-0-	-498	-0-	300 1379	1 3	4243	2	N	-0-					-0-
05	6634	X	5942	-0-	-692	-0-	285 1573	1 3	4084	2	N	-0-					-0-
06	6420	X	5570	-0-	-850	-0-	266 1395	1 3	3909	2	N	-0-					-0-
07	6541	X	5432	-0-	-1109	-0-	267 1393	1 3	3772	2	N	-0-					-0-
08	6107	X	5845	-0-	-262	-0-	305 1503	1 3	4037	2	N	-0-					-0-
09	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-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 #: 191 RRCID -> 170460 COMPL. DATE 09/07/1998 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8360 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	2958	-0-	-132	-0-	149 690	1 3	2119	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	2909	-0-	-284	-0-	141 769	1 3	1999	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2295	-0-	-705	-0-	109 576	1 3	1610	2	N	-0-					-0-
07	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	155 801	1 3	2173	2	N	-0-					-0-
08	3069	X	2666	-0-	-403	-0-	139 687	1 3	1840	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 193 RRCID -> 171096 COMPL. DATE 10/17/1998 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 8925 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		422	-0-	422	422	20 99	1 3	303	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		312	-0-	312	734	15 84	1 3	213	2	Y	-0-					-0-
06	1025	X	291	-0-	-734	-0-	15 72	1 3	204	2	Y	-0-					-0-
07	152	X	152	-0-	-0-	-0-	6 42	1 3	104	2	Y	-0-					-0-
08	434	X	332	-0-	-102	-0-	17 86	1 3	229	2	Y	-0-					-0-
09	420	X	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 195 RRCID -> 171783 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9112 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2819	-0-	-151	-0-	143 657	1 3	2019	2	Y	-0-					-0-
05	3069	X	2881	-0-	-188	-0-	139 762	1 3	1980	2	Y	-0-					-0-
06	2910	X	2770	-0-	-140	-0-	132 693	1 3	1945	2	Y	-0-					-0-
07	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	172 890	1 3	2414	2	Y	-0-					-0-
08	2945	X	2853	-0-	-92	-0-	148 734	1 3	1971	2	Y	-0-					-0-
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 198 RRCID -> 171850 COMPL. DATE 01/04/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8464 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	308 1421	1 3	4368	2	N	-0-					-0-
05	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	311 1711	1 3	4444	2	N	-0-					-0-
06	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	300 1579	1 3	4421	2	N	-0-					-0-
07	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	315 1645	1 3	4453	2	N	-0-					-0-
08	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	335 1657	1 3	4447	2	N	-0-					-0-
09	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-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 #: 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	DLQ G-10		707	-0-	707	707	35 165	1 3	507	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		815	-0-	815	1522	39 216	1 3	560	2	Y	-0-					-0-
06	2350	X	828	-0-	-1522	-0-	39 209	1 3	580	2	Y	-0-					-0-
07	696	X	696	-0-	-0-	-0-	34 179	1 3	483	2	Y	-0-					-0-
08	831	X	831	-0-	-0-	-0-	42 214	1 3	575	2	Y	-0-					-0-
09	840	X	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	DLQ G-10		966	-0-	966	966	49 225	1 3	692	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1008	-0-	1008	1974	47 269	1 3	692	2	Y	-0-					-0-
06	3778	X	1804	-0-	-1974	-0-	85 453	1 3	1266	2	Y	-0-					-0-
07	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	85 441	1 3	1192	2	Y	-0-					-0-
08	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	69 338	1 3	911	2	Y	-0-					-0-
09	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	1380	N	1366	-0-	-14	-0-	69 319	1 3	978	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1423	-0-	-3	-0-	69 376	1 3	978	2	Y	-0-					-0-
06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	65 345	1 3	960	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1419	-0-	-7	-0-	69 365	1 3	985	2	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1408	-0-	-18	-0-	74 362	1 3	972	2	Y	-0-					-0-
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA B1 WELL #: 10 RRCID -> 172610 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8172 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
CANALES WELL #: 18 RRCID -> 172835 COMPL. DATE 04/15/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10129 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
							13	3									
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	16	1	166	2	N	-0-					-0-
							64	3									
06	180	N	95	-0-	-85	-0-	5	1	66	2	N	-0-					-0-
							24	3									
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	78	2	N	-0-					-0-
							29	3									
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	176	2	N	-0-					-0-
							66	3									
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 203 RRCID -> 172846 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8588 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1734	-0-	-186	-0-	88	1	1242	2	Y	-0-					-0-
							404	3									
05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	95	1	1376	2	Y	-0-					-0-
							529	3									
06	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	87	1	1276	2	Y	-0-					-0-
							458	3									
07	1798	N	1742	-0-	-56	-0-	85	1	1209	2	Y	-0-					-0-
							448	3									
08	2015	N	1674	-0-	-341	-0-	88	1	1156	2	Y	-0-					-0-
							430	3									
09	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 194 RRCID -> 172955 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8348 - 8453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		167	-0-	167	167	7	1	119	2	Y	-0-					-0-
							41	3									
05	DLQ G-10		318	-0-	318	485	15	1	219	2	Y	-0-					-0-
							84	3									
06	675	X	190	-0-	-485	-0-	7	1	133	2	Y	-0-					-0-
							50	3									
07	246	X	246	-0-	-0-	-0-	12	1	170	2	Y	-0-					-0-
							64	3									
08	310	X	164	-0-	-146	-0-	6	1	113	2	Y	-0-					-0-
							45	3									
09	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 205 RRCID -> 173040 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8929 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	53	-0-	-37	-0-	4	1	37	2	Y	-0-					-0-
							12	3									
05	217	N	40	-0-	-177	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
							10	3									
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	7	1	75	2	Y	-0-					-0-
							27	3									
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	3	1	23	2	Y	-0-					-0-
							8	3									
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					-0-
							10	3									
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SPEAR, IRENE L. WELL #: 1 RRCID -> 173279 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8722 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	142	-0-	-38	-0-	6	1	102	2	N	-0-					-0-
							34	3									
05	186	N	125	-0-	-61	-0-	7	1	85	2	N	-0-					-0-
							33	3									
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	199	2	N	-0-					-0-
							70	3									
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	14	1	183	2	N	-0-					-0-
							67	3									
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	7	1	81	2	N	-0-					-0-
							31	3									
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

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	4560	X	4548	-0-	-12	-0-	229	1	3260	2	Y	-0-					-0-
							1059	3									
05	4712	X	4639	-0-	-73	-0-	222	1	3190	2	Y	-0-					-0-
							1227	3									
06	4560	X	4338	-0-	-222	-0-	207	1	3044	2	Y	-0-					-0-
							1087	3									
07	4712	X	4634	-0-	-78	-0-	227	1	3218	2	Y	-0-					-0-
							1189	3									
08	4712	X	4656	-0-	-56	-0-	241	1	3217	2	Y	-0-					-0-
							1198	3									
09	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT					-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	3030	X	2656	-0-	-374	-0-	136	1	1902	2	Y	-0-					5
							618	3									
05	3069	X	2791	-0-	-278	-0-	135	1	1918	2	Y	-0-					5
							738	3									
06	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	165	1	2436	2	Y	-0-					5
							870	3									
07	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	137	1	1942	2	Y	-0-					5
							717	3									
08	2790	X	2714	-0-	-76	-0-	141	1	1873	2	Y	1					6
							699	3	1	9							
09	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					6

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	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	204	1	2381	2	N	-0-					-0-
							775	3									
05	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	224	1	2318	2	N	-0-					-0-
							892	3									
06	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	212	1	2303	2	N	-0-					-0-
							822	3									
07	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	247	1	2363	2	N	-0-					-0-
							872	3									
08	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	225	1	2261	2	N	-0-					-0-
							843	3									
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 44 RRCID -> 173582 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9348 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	196 653	1 3	2006	2	N	-0-					-0-
05	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	289 1038	1 3	2697	2	N	-0-					-0-
06	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	220 868	1 3	2431	2	N	-0-					-0-
07	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	222 880	1 3	2380	2	N	-0-					-0-
08	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	234 880	1 3	2362	2	N	-0-					-0-
09	1170	X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 45 RRCID -> 173920 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10416 - 11257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2146	-0-	-704	-0-	131 494	1 3	1521	2	Y	-0-					-0-
05	2945	X	2071	-0-	-874	-0-	136 537	1 3	1398	2	Y	-0-					-0-
06	2850	X	2520	-0-	-330	-0-	160 621	1 3	1739	2	Y	-0-					-0-
07	2945	X	2496	-0-	-449	-0-	177 626	1 3	1693	2	Y	-0-					-0-
08	2635	X	2328	-0-	-307	-0-	158 588	1 3	1582	2	Y	-0-					-0-
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA B2 WELL #: 11 RRCID -> 173923 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8020 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14219	X	14219	-0-	-0-	-0-	719 3311	1 3	10189	2	N	-0-					-0-
05	14012	X	14012	-0-	-0-	-0-	673 3707	1 3	9632	2	N	-0-					-0-
06	12556	X	12556	-0-	-0-	-0-	600 3145	1 3	8811	2	N	-0-					-0-
07	13086	X	13086	-0-	-0-	-0-	644 3354	1 3	9088	2	N	-0-					-0-
08	12735	X	12735	-0-	-0-	-0-	663 3278	1 3	8794	2	N	-0-					-0-
09	810	X	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 206 RRCID -> 174056 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9400 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	873	-0-	-267	-0-	45 204	1 3	624	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	904	-0-	-274	-0-	44 239	1 3	621	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	808	-0-	-2	-0-	38 202	1 3	568	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	727	-0-	-172	-0-	35 189	1 3	503	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	686	-0-	-213	-0-	36 177	1 3	473	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KING-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174134 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8038 - 8559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1265	-0-	-85	-0-	63	1	906	2	N	-0-					-0-
							296	3									
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	70	1	1003	2	N	-0-					-0-
							385	3									
06	1290	N	1236	-0-	-54	-0-	59	1	867	2	N	-0-					-0-
							310	3									
07	1302	N	797	-0-	-505	-0-	40	1	553	2	N	-0-					-0-
							204	3									
08	1457	N	1030	-0-	-427	-0-	53	1	712	2	N	-0-					-0-
							265	3									
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					-0-

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	7590	X	7366	-0-	-224	-0-	372	1	5279	2	N	-0-					1
							1715	3									
05	7843	X	7635	-0-	-208	-0-	367	1	5249	2	N	-0-					1
							2019	3									
06	7590	X	7067	-0-	-523	-0-	338	1	4959	2	N	-0-					1
							1770	3									
07	7843	X	7521	-0-	-322	-0-	370	1	5223	2	N	-0-					1
							1928	3									
08	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	413	1	5479	2	N	-0-					1
							2044	3									
09	7380	X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					N	NO RPT					1

LA PERLA B2 WELL #: 12 RRCID -> 174487 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8926 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	218	1	2521	2	Y	-0-					-0-
							819	3									
05	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	235	1	2439	2	Y	-0-					-0-
							939	3									
06	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	226	1	2451	2	Y	-0-					-0-
							875	3									
07	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	267	1	2550	2	Y	-0-					-0-
							942	3									
08	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	246	1	2474	2	Y	-0-					-0-
							923	3									
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 48 RRCID -> 174618 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9200 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	163 540	1 3	1662	2	N	-0-					-0-
05	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	178 640	1 3	1662	2	N	-0-					-0-
06	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	146 580	1 3	1622	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	2027	-0-	-360	-0-	130 511	1 3	1386	2	N	-0-					-0-
08	2387	N	2017	-0-	-370	-0-	135 511	1 3	1371	2	N	-0-					-0-
09	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					-0-

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	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	105 476	1 3	1467	2	N	-0-					-0-
05	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	144 790	1 3	2054	2	N	-0-					-0-
06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	93 484	1 3	1352	2	N	-0-					-0-
07	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	66 349	1 3	948	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	461	-0-	-810	-0-	24 119	1 3	318	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 41 RRCID -> 174892 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8759 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1 2	1 3	6	2	N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2 4	1 3	12	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2 8	1 3	21	2	N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 47 RRCID -> 175157 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11013 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	363 1370	1 3	4214	2	Y	-0-					-0-
05	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	402 1604	1 3	4171	2	Y	-0-					-0-
06	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	389 1504	1 3	4214	2	Y	-0-					-0-
07	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	461 1622	1 3	4392	2	Y	-0-					-0-
08	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	428 1605	1 3	4305	2	Y	-0-					-0-
09	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL B WELL #: 5 RRCID -> 175159 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10107 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	107	1	1240	2	N	-0-					-0-
							403	3									
05	1829	N	1666	-0-	-163	-0-	108	1	1125	2	N	-0-					-0-
							433	3									
06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	108	1	1174	2	N	-0-					-0-
							418	3									
07	1798	N	1768	-0-	-30	-0-	126	1	1200	2	N	-0-					-0-
							442	3									
08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	115	1	1168	2	N	-0-					-0-
							437	3									
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 207 RRCID -> 175304 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8639 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	210	1	2976	2	Y	-0-					-0-
							967	3									
05	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	220	1	3176	2	Y	-0-					-0-
							1222	3									
06	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	208	1	3048	2	Y	-0-					-0-
							1090	3									
07	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	218	1	3066	2	Y	-0-					-0-
							1131	3									
08	4030	X	3958	-0-	-72	-0-	205	1	2734	2	Y	-0-					-0-
							1019	3									
09	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA B2 WELL #: 13 RRCID -> 175446 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8654 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	118	1	1657	2	N	-0-					-0-
							538	3									
05	2263	N	2244	-0-	-19	-0-	107	1	1542	2	N	-0-					-0-
							595	3									
06	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	98	1	1463	2	N	-0-					-0-
							524	3									
07	2263	N	2194	-0-	-69	-0-	108	1	1522	2	N	-0-					-0-
							564	3									
08	2232	N	2197	-0-	-35	-0-	114	1	1517	2	N	-0-					-0-
							566	3									
09	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					-0-

KING B WELL #: 5 RRCID -> 175455 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7905 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	71	1	1012	2	Y	-0-					3
							329	3									
05	1426	N	1364	-0-	-62	-0-	65	1	939	2	Y	-0-					3
							360	3									
06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	74	1	1071	2	Y	-0-					3
							381	3									
07	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	98	1	1389	2	Y	-0-					3
							513	3									
08	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	97	1	1295	2	Y	1					4
							484	3	1	9							
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					4

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 175790 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8833 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	291	1	4124	2	N	-0-					-0-
							1342	3									
05	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	272	1	3907	2	N	-0-					-0-
							1504	3									
06	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	257	1	3800	2	N	-0-					-0-
							1358	3									
07	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	277	1	3899	2	N	-0-					-0-
							1439	3									
08	5425	X	4030	-0-	-1395	-0-	210	1	2782	2	N	-0-					-0-
							1038	3									
09	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					N	NO RPT					-0-

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	1320	N	1277	-0-	-43	-0-	64	1	915	2	Y	-0-					-0-
							298	3									
05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	69	1	979	2	Y	-0-					-0-
							377	3									
06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	63	1	916	2	Y	-0-					-0-
							326	3									
07	1333	N	1274	-0-	-59	-0-	63	1	884	2	Y	-0-					-0-
							327	3									
08	1426	N	1297	-0-	-129	-0-	68	1	895	2	Y	-0-					-0-
							334	3									
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	88	1	1009	2	N	-0-					-0-
							328	3									
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	93	1	963	2	N	-0-					-0-
							371	3									
06	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	86	1	938	2	N	-0-					-0-
							335	3									
07	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	104	1	988	2	N	-0-					-0-
							365	3									
08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	96	1	961	2	N	-0-					-0-
							358	3									
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 52 RRCID -> 176001 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 10615 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	488	1	5660	2	Y	-0-					1
							1840	3									
05	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	514	1	5322	2	Y	-0-					1
							2046	3									
06	6900	X	6732	-0-	-168	-0-	428	1	4646	2	Y	-0-					1
							1658	3									
07	7130	X	5241	-0-	-1889	-0-	373	1	3555	2	Y	-0-					1
							1313	3									
08	7130	X	6927	-0-	-203	-0-	468	1	4705	2	Y	-0-					1
							1754	3									
09	6900	X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					Y	NO RPT					1

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 53 RRCID -> 176033 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10388 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	11529	-0-	8529	8529	704 2655	1 3	8170	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	4338	-0-	1238	9767	283 1127	1 3	2928	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3581	-0-	581	10348	227 882	1 3	2472	2	Y	-0-					-0-
07	13431	X	3083	-0-	-10348	-0-	220 771	1 3	2092	2	Y	-0-					-0-
08	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	193 721	1 3	1936	2	Y	-0-					-0-
09	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT-MARTIN A WELL #: 1 RRCID -> 176120 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9860 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	2086	-0-	-134	-0-	103 488	1 3	1495	2	Y	-0-					-0-
05	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	92 520	1 3	1346	2	Y	-0-					-0-
06	2040	N	1713	-0-	-327	-0-	84 427	1 3	1202	2	Y	-0-					-0-
07	2170	N	2059	-0-	-111	-0-	101 525	1 3	1433	2	Y	-0-					-0-
08	1953	N	1836	-0-	-117	-0-	97 469	1 3	1270	2	Y	-0-					-0-
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 54 RRCID -> 176253 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10717 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	339 1279	1 3	3935	2	Y	-0-					-0-
05	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	378 1510	1 3	3926	2	Y	-0-					-0-
06	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	361 1402	1 3	3929	2	Y	-0-					-0-
07	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	415 1462	1 3	3961	2	Y	-0-					-0-
08	5642	X	5451	-0-	-191	-0-	368 1381	1 3	3702	2	Y	-0-					-0-
09	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT-FNB WELL #: 1 RRCID -> 176267 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9412 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	923	-0-	-7	-0-	48 214	1 3	661	2	Y	-0-					-0-
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	52 281	1 3	733	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	986	-0-	-34	-0-	47 247	1 3	692	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	894	-0-	-67	-0-	43 230	1 3	621	2	Y	-0-					-0-
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	57 283	1 3	763	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 55 RRCID -> 176272 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 11576 PERF.11190 - 11272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	108	2	Y	-0-					-0-
							35	3									
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
							14	3									
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	104	2	Y	-0-					-0-
							39	3									
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	32	1	317	2	Y	-0-					-0-
							118	3									
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	28	1	290	2	Y	-0-					-0-
							110	3									
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	354	N	354	-0-	-0-	-0-	19	1	253	2	Y	-0-					-0-
							82	3									
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	16	1	232	2	Y	-0-					-0-
							91	3									
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	23	1	328	2	Y	-0-					-0-
							119	3									
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	203	2	Y	-0-					-0-
							76	3									
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	19	1	218	2	Y	-0-					-0-
							79	3									
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	198	1	3084	3	Y	38	38	1			67
							42	9									
05	3410	X	3259	-0-	-151	-0-	187	1	2995	3	Y	70	38	1			99
							77	9									
06	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	199	1	3274	3	Y	7	77	1			29
							8	9									
07	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	205	1	3392	3	Y	54	39	1			44
							59	9									
08	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	203	1	3383	3	Y	38	38	1			44
							42	9									
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					44

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 (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 208 RRCID -> 176817 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8053 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	166	1	2366	2	N	-0-					-0-
							769	3									
05	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	175	1	2516	2	N	-0-					-0-
							968	3									
06	4380	X	3394	-0-	-986	-0-	163	1	2383	2	N	-0-					-0-
							848	3									
07	4185	X	3115	-0-	-1070	-0-	154	1	2164	2	N	-0-					-0-
							797	3									
08	3658	X	3143	-0-	-515	-0-	164	1	2170	2	N	-0-					-0-
							809	3									
09	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT					-0-

BMT-MARTIN A WELL #: 7 RRCID -> 176843 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9520 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	275	-0-	-85	-0-	14	1	197	2	Y	-0-					-0-
							64	3									
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	14	1	185	2	Y	-0-					-0-
							71	3									
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	172	2	Y	-0-					-0-
							63	3									
07	279	N	156	-0-	-123	-0-	8	1	108	2	Y	-0-					-0-
							40	3									
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	16	1	220	2	Y	-0-					-0-
							83	3									
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL B WELL #: 6 RRCID -> 176844 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10215 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	72	1	839	2	N	-0-					-0-
							273	3									
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	80	1	824	2	N	-0-					-0-
							316	3									
06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	78	1	853	2	N	-0-					-0-
							305	3									
07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	96	1	907	2	N	-0-					-0-
							335	3									
08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	88	1	887	2	N	-0-					-0-
							330	3									
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 56 RRCID -> 176978 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10526 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10360	X	10360	-0-	-0-	-0-	632	1	7342	2	Y	-0-					-0-
							2386	3									
05	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	692	1	7167	2	Y	-0-					-0-
							2758	3									
06	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	654	1	7107	2	Y	-0-					-0-
							2537	3									
07	10380	X	10380	-0-	-0-	-0-	738	1	7042	2	Y	-0-					-0-
							2600	3									
08	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	675	1	6785	2	Y	-0-					-0-
							2527	3									
09	8910	X	NO RPT	-0-	-8910	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT MARTIN B WELL #: 9 RRCID -> 177046 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7785 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	24	1	347	2	Y	-0-					-0-
							113	3									
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	23	1	324	2	Y	-0-					-0-
							123	3									
06	420	N	352	-0-	-68	-0-	16	1	246	2	Y	-0-					-0-
							90	3									
07	434	N	391	-0-	-43	-0-	18	1	272	2	Y	-0-					-0-
							101	3									
08	434	N	367	-0-	-67	-0-	20	1	253	2	Y	-0-					-0-
							94	3									
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT-FNB WELL #: 3 RRCID -> 177170 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9394 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	42	1	595	2	Y	-0-					-0-
							194	3									
05	992	N	880	-0-	-112	-0-	43	1	607	2	Y	-0-					-0-
							230	3									
06	780	N	776	-0-	-4	-0-	36	1	546	2	Y	-0-					-0-
							194	3									
07	868	N	605	-0-	-263	-0-	28	1	420	2	Y	-0-					-0-
							157	3									
08	868	N	816	-0-	-52	-0-	41	1	563	2	Y	-0-					-0-
							212	3									
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA B2 WELL #: 16 RRCID -> 177262 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 8140 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	43	1	605	2	N	-0-					-0-
							197	3									
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	42	1	594	2	N	-0-					-0-
							228	3									
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	31	1	450	2	N	-0-					-0-
							163	3									
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	37	1	528	2	N	-0-					-0-
							197	3									
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	35	1	480	2	N	-0-					-0-
							179	3									
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 57 RRCID -> 177268 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10682 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	46	1	540	2	Y	-0-					-0-
							176	3									
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	53	1	543	2	Y	-0-					-0-
							208	3									
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	49	1	538	2	Y	-0-					-0-
							193	3									
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	59	1	562	2	Y	-0-					-0-
							207	3									
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	55	1	560	2	Y	-0-					-0-
							209	3									
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN MINERAL TRUST B WELL #: 5 RRCID -> 177400 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9456 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	281 938	1 3	2882	2	N	-0-					-0-
05	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	330 1182	1 3	3074	2	N	-0-					-0-
06	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	283 1121	1 3	3142	2	N	-0-					-0-
07	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	275 1087	1 3	2944	2	N	-0-					-0-
08	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	322 1214	1 3	3256	2	N	-0-					-0-
09	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIN TRUST WELL #: 8 RRCID -> 177444 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10669 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	271 903	1 3	2777	2	N	-0-					-0-
05	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	273 978	1 3	2545	2	N	-0-					-0-
06	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	209 832	1 3	2329	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	2995	-0-	-229	-0-	191 756	1 3	2048	2	N	-0-					-0-
08	3224	X	2052	-0-	-1172	-0-	138 520	1 3	1394	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					-0-

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	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	159 529	1 3	1628	2	Y	-0-					-0-
05	2573	X	2160	-0-	-413	-0-	155 557	1 3	1448	2	Y	-0-					-0-
06	2610	X	2168	-0-	-442	-0-	135 535	1 3	1498	2	Y	-0-					-0-
07	2697	X	2245	-0-	-452	-0-	143 567	1 3	1535	2	Y	-0-					-0-
08	2697	X	2082	-0-	-615	-0-	141 527	1 3	1414	2	Y	-0-					-0-
09	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	331	N	331	-0-	-0-	-0-	16 78	1 3	237	2	Y	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	12 65	1 3	174	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	90	-0-	-150	-0-	7 22	1 3	61	2	Y	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	17 90	1 3	245	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	102	-0-	-146	-0-	5 28	1 3	69	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCASKILL WELL #: 20 RRCID -> 177640 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10910 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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	DLQ G-10		1613	-0-	1613	1613	98	1	1143	2	Y	-0-			-0-
							372	3							
05	DLQ G-10		1829	-0-	1829	3442	119	1	1235	2	Y	-0-			-0-
							475	3							
06	5157	X	1715	-0-	-3442	-0-	109	1	1183	2	Y	-0-			-0-
							423	3							
07	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	127	1	1203	2	Y	-0-			-0-
							444	3							
08	1922	X	1730	-0-	-192	-0-	116	1	1175	2	Y	-0-			-0-
							439	3							
09	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT			-0-

BMT MARTIN A WELL #: 3 RRCID -> 177867 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9848 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	Y	-0-			-0-
							16	3							
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	3	1	26	2	Y	-0-			-0-
							9	3							
06	60	N	22	-0-	-38	-0-	2	1	14	2	Y	-0-			-0-
							6	3							
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	174	2	Y	-0-			-0-
							65	3							
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-			-0-
							23	3							
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-

BMT-MARTIN A WELL #: 8 RRCID -> 177875 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9834 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	382	-0-	-38	-0-	19	1	273	2	Y	-0-			-0-
							90	3							
05	496	N	320	-0-	-176	-0-	14	1	221	2	Y	-0-			-0-
							85	3							
06	450	N	253	-0-	-197	-0-	11	1	177	2	Y	-0-			-0-
							65	3							
07	403	N	269	-0-	-134	-0-	13	1	187	2	Y	-0-			-0-
							69	3							
08	310	N	267	-0-	-43	-0-	15	1	185	2	Y	-0-			-0-
							67	3							
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRUNI RANCH WELL #: 65 RRCID -> 177878 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11426 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	22	1	241	2	Y	-0-			-0-
							89	3							
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	25	1	249	2	Y	-0-			-0-
							93	3							
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN TRUST C WELL #: 2 RRCID -> 177977 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9915 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	4	-0-	-182	-0-	3	2	1	3	N	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	18	1	196	2	N	-0-					-0-
							69	3									
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
							9	3									
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	74	1	753	2	N	-0-					-0-
							281	3									
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES WELL #: 21 RRCID -> 178012 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10040 - 10424

04	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	107	1	1242	2	N	-0-					-0-
							404	3									
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	106	1	1104	2	N	-0-					-0-
							424	3									
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	107	1	1159	2	N	-0-					-0-
							414	3									
07	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	126	1	1210	2	N	-0-					-0-
							447	3									
08	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	116	1	1159	2	N	-0-					-0-
							431	3									
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 64 RRCID -> 178150 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10898 - 10982

04	1410	N	1307	-0-	-103	-0-	79	1	927	2	Y	-0-					-0-
							301	3									
05	1457	N	1313	-0-	-144	-0-	85	1	887	2	Y	-0-					-0-
							341	3									
06	1410	N	1329	-0-	-81	-0-	84	1	918	2	Y	-0-					-0-
							327	3									
07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	99	1	940	2	Y	-0-					-0-
							348	3									
08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	90	1	899	2	Y	-0-					-0-
							334	3									
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					-0-

B. M. T. - FNB WELL #: 2 RRCID -> 178210 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9604 - 9724

04	T. A.		146	-0-	146	146	5	1	105	2	Y	-0-					-0-
							36	3									
05	T. A.		161	-0-	161	307	5	1	110	2	Y	-0-					-0-
							46	3									
06	T. A.		168	-0-	168	475	6	1	117	2	Y	-0-					-0-
							45	3									
07	646	X	171	-0-	-475	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					-0-
							44	3									
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	15	1	184	2	Y	-0-					-0-
							69	3									
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEIN TRUST WELL #: 9 RRCID -> 178274 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11262 - 11355

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 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. (I) GAS LIFT(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-	15 49	1 3	151	2	N	-0-					-0-
05	403	N	184	-0-	-219	-0-	13 47	1 3	124	2	N	-0-					-0-
06	300	N	278	-0-	-22	-0-	18 68	1 3	192	2	N	-0-					-0-
07	217	N	186	-0-	-31	-0-	12 47	1 3	127	2	N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	13 50	1 3	132	2	N	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIN TRUST C WELL #: 3 RRCID -> 178479 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9458 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	41 136	1 3	421	2	N	-0-					-0-
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	37 133	1 3	345	2	N	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	20 81	1 3	227	2	N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	18 72	1 3	196	2	N	-0-					-0-
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	34 126	1 3	340	2	N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES WELL #: 17 RRCID -> 178526 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9030	X	8657	-0-	-373	-0-	438 2017	1 3	6202	2	N	-0-					-0-
05	9331	X	8947	-0-	-384	-0-	430 2368	1 3	6149	2	N	-0-					-0-
06	9030	X	8543	-0-	-487	-0-	408 2140	1 3	5995	2	N	-0-					-0-
07	9331	X	8887	-0-	-444	-0-	436 2281	1 3	6170	2	N	-0-					-0-
08	9052	X	8917	-0-	-135	-0-	464 2295	1 3	6158	2	N	-0-					-0-
09	8670	X	NO RPT	-0-	-8670	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 73 RRCID -> 178686 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9282 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	19 62	1 3	193	2	N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	22 81	1 3	209	2	N	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	18 72	1 3	199	2	N	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	19 74	1 3	201	2	N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	21 79	1 3	210	2	N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-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 #: 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	DLQ G-10		904	-0-	904	904	47	1	649	2	Y	-0-					-0-
							208	3									
05	DLQ G-10		932	-0-	932	1836	43	1	641	2	Y	-0-					-0-
							248	3									
06	2720	X	884	-0-	-1836	-0-	43	1	619	2	Y	-0-					-0-
							222	3									
07	914	X	914	-0-	-0-	-0-	44	1	634	2	Y	-0-					-0-
							236	3									
08	930	X	906	-0-	-24	-0-	46	1	627	2	Y	-0-					-0-
							233	3									
09	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					-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	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	70	1	1001	2	N	-0-					-0-
							327	3									
05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	70	1	1009	2	N	-0-					-0-
							389	3									
06	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	67	1	986	2	N	-0-					-0-
							354	3									
07	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	71	1	1010	2	N	-0-					-0-
							371	3									
08	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	74	1	997	2	N	-0-					-0-
							371	3									
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-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	1200	N	1170	-0-	-30	-0-	60	1	838	2	N	-0-					-0-
							272	3									
05	1240	N	1171	-0-	-69	-0-	57	1	805	2	N	-0-					-0-
							309	3									
06	1170	N	1150	-0-	-20	-0-	55	1	807	2	N	-0-					-0-
							288	3									
07	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	58	1	823	2	N	-0-					-0-
							306	3									
08	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	63	1	832	2	N	-0-					-0-
							311	3									
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					-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	89831	X	89831	-0-	-0-	-0-	89831	2			Y	-0-					-0-
05	76171	X	76171	-0-	-0-	-0-	76171	2			Y	-0-					-0-
06	119550	X	66011	-0-	-53539	-0-	66011	2			Y	-0-					-0-
07	123535	X	60521	-0-	-63014	-0-	60521	2			Y	-0-					-0-
08	123535	X	55965	-0-	-67570	-0-	55965	2			Y	-0-					-0-
09	89820	X	NO RPT	-0-	-89820	-0-					Y	NO RPT					-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	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	388	1	5469	2	N	-0-					1
							1777	3									
05	8432	X	7465	-0-	-967	-0-	358	1	5131	2	N	-0-					1
							1976	3									
06	8160	X	7441	-0-	-719	-0-	355	1	5222	2	N	-0-					1
							1864	3									
07	8432	X	7398	-0-	-1034	-0-	364	1	5136	2	N	-0-					1
							1898	3									
08	8029	X	7339	-0-	-690	-0-	383	1	5068	2	N	-0-					1
							1888	3									
09	7620	X	NO RPT	-0-	-7620	-0-					N	NO RPT					1

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	846	N	846	-0-	-0-	-0-	58	1	594	2	Y	-0-					-0-
							194	3									
05	3100	N	3164	-0-	64	64	227	1	2121	2	Y	-0-					-0-
							816	3									
06	2301	N	2237	-0-	-64	-0-	139	1	1546	2	Y	-0-					-0-
							552	3									
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	85	1	912	2	Y	-0-					-0-
							337	3									
08	807	X	807	-0-	-0-	-0-	54	1	548	2	Y	-0-					-0-
							205	3									
09	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 66 RRCID -> 179830 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10482 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	1290	N	1226	-0-	-64	-0-	63	1	878	2	Y	-0-					-0-
							285	3									
05	1333	N	1062	-0-	-271	-0-	51	1	729	2	Y	-0-					-0-
							282	3									
06	1230	N	908	-0-	-322	-0-	45	1	638	2	Y	-0-					-0-
							225	3									
07	1271	N	798	-0-	-473	-0-	40	1	554	2	Y	-0-					-0-
							204	3									
08	1054	N	650	-0-	-404	-0-	34	1	450	2	Y	-0-					-0-
							166	3									
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMURREY, WM. WELL #: 54 RRCID -> 180129 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8960 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3870	X	3754	-0-	-116	-0-	190	1	2689	2	N	-0-					1
							875	3									
05	3999	X	3894	-0-	-105	-0-	187	1	2677	2	N	-0-					1
							1030	3									
06	3870	X	3567	-0-	-303	-0-	171	1	2502	2	N	-0-					1
							894	3									
07	3968	X	3691	-0-	-277	-0-	183	1	2562	2	N	-0-					1
							946	3									
08	3906	X	3783	-0-	-123	-0-	197	1	2613	2	N	-0-					1
							973	3									
09	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT					1

BRUNI RANCH WELL #: 67 RRCID -> 180187 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10400 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	9	-0-	-84	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
							2	3									
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	Y	-0-					-0-
							20	3									
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					-0-
							22	3									
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 74 RRCID -> 180206 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10544 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	279	N	215	-0-	-64	-0-	14	1	145	2	Y	-0-					-0-
							56	3									
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					-0-
							18	3									
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	84	2	Y	-0-					-0-
							31	3									
08	217	N	73	-0-	-144	-0-	5	1	50	2	Y	-0-					-0-
							18	3									
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

ELLIS WELL #: 3 RRCID -> 180266 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9408 - 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 TRUST WELL #: 10 RRCID -> 180275 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10040 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	136	1	1399	2	N	-0-					-0-
							455	3									
05	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	164	1	1531	2	N	-0-					-0-
							588	3									
06	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	125	1	1386	2	N	-0-					-0-
							495	3									
07	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	123	1	1314	2	N	-0-					-0-
							485	3									
08	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	129	1	1301	2	N	-0-					-0-
							485	3									
09	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN MINERAL TRUST B WELL #: 7 RRCID -> 180276 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9756 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	226	1	2314	2	N	-0-					-0-
							752	3									
05	3286	X	3209	-0-	-77	-0-	231	1	2151	2	N	-0-					-0-
							827	3									
06	3180	X	3076	-0-	-104	-0-	191	1	2126	2	N	-0-					-0-
							759	3									
07	3286	X	3103	-0-	-183	-0-	198	1	2121	2	N	-0-					-0-
							784	3									
08	3286	X	3126	-0-	-160	-0-	211	1	2124	2	N	-0-					-0-
							791	3									
09	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 71 RRCID -> 180280 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8871 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	118	1	1206	2	N	12					22
							392	3	13	9							
05	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	174	1	1622	2	N	15					37
							624	3	17	9							
*06	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	152	1	1686	2	N	7					44
							602	3	8	9							
*07	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	149	1	1597	2	N	-0-					44
							590	3									
*08	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	152	1	1537	2	N	-0-					44
							574	3									
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					44

LA PERLA WELL #: 215 RRCID -> 180282 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8160 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	133	1	1903	2	N	-0-					-0-
							619	3									
05	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	131	1	1896	2	N	-0-					-0-
							732	3									
06	3420	X	2624	-0-	-796	-0-	125	1	1840	2	N	-0-					-0-
							659	3									
07	3441	X	2430	-0-	-1011	-0-	120	1	1688	2	N	-0-					-0-
							622	3									
08	2759	X	2468	-0-	-291	-0-	128	1	1704	2	N	-0-					-0-
							636	3									
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 216 RRCID -> 180285 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8140 - 8906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3262	-0-	-158	-0-	163	1	2337	2	N	-0-					-0-
							762	3									
05	3472	X	3342	-0-	-130	-0-	160	1	2297	2	N	-0-					-0-
							885	3									
06	3360	X	3157	-0-	-203	-0-	152	1	2216	2	N	-0-					-0-
							789	3									
07	3472	X	3285	-0-	-187	-0-	160	1	2282	2	N	-0-					-0-
							843	3									
08	3379	X	3296	-0-	-83	-0-	173	1	2276	2	N	-0-					-0-
							847	3									
09	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT FNB WELL #: 4 RRCID -> 180490 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9472 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
							4	3									
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	Y	-0-					-0-
							21	3									
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	48	2	Y	-0-					-0-
							16	3									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	622	N	622	-0-	-0-	-0-	32	1	445	2	Y	-0-					-0-
							145	3									
05	713	N	618	-0-	-95	-0-	30	1	425	2	Y	-0-					-0-
							163	3									
06	720	N	633	-0-	-87	-0-	30	1	445	2	Y	-0-					-0-
							158	3									
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	31	1	456	2	Y	-0-					-0-
							170	3									
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	33	1	441	2	Y	-0-					-0-
							166	3									
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
							1	3									
05	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	6736	-0-	3736	3736	420	1	4655	2	Y	-0-					-0-
							1661	3									
07	3100	N	9466	-0-	6366	10102	605	1	6472	2	Y	-0-					-0-
							2389	3									
08	3100	N	8718	-0-	5618	15720	587	1	5925	2	Y	-0-					-0-
							2206	3									
09	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	14130					Y	NO RPT					-0-

BMT MARTIN A WELL #: 10 RRCID -> 180541 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9010 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	920	-0-	-100	-0-	48	1	659	2	N	-0-					-0-
							213	3									
05	1054	N	900	-0-	-154	-0-	46	1	619	2	N	-0-					-0-
							235	3									
06	930	N	823	-0-	-107	-0-	38	1	579	2	N	-0-					-0-
							206	3									
07	961	N	942	-0-	-19	-0-	45	1	654	2	N	-0-					-0-
							243	3									
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	46	1	635	2	N	-0-					-0-
							238	3									
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 58 RRCID -> 180542 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9484 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	60	1	698	2	Y	-0-					-0-
							227	3									
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	63	1	656	2	Y	-0-					-0-
							252	3									
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	29	1	315	2	Y	-0-					-0-
							112	3									
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	36	1	348	2	Y	-0-					-0-
							129	3									
08	279	N	196	-0-	-83	-0-	14	1	132	2	Y	-0-					-0-
							50	3									
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-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	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	110	1	1544	2	Y	-0-					-0-
							502	3									
05	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	103	1	1444	2	Y	-0-					-0-
							553	3									
06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	92	1	1332	2	Y	-0-					-0-
							474	3									
07	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	102	1	1440	2	Y	-0-					-0-
							531	3									
08	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	102	1	1359	2	Y	-0-					-0-
							505	3									
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					-0-

ELLIS WELL #: 4 RRCID -> 180745 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9618 - 10082

04	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	163	1	2298	2	N	-0-					-0-
							747	3									
05	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	165	1	2354	2	N	-0-					-0-
							905	3									
06	3420	X	3246	-0-	-174	-0-	154	1	2278	2	N	-0-					-0-
							814	3									
07	3534	X	3336	-0-	-198	-0-	164	1	2315	2	N	-0-					-0-
							857	3									
08	3441	X	3318	-0-	-123	-0-	174	1	2291	2	N	-0-					-0-
							853	3									
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCASKILL WELL #: 24 RRCID -> 180947 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11224 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		853	-0-	853	853	52	1	605	2	Y	-0-					-0-
							196	3									
05	DLQ G-10		874	-0-	874	1727	56	1	590	2	Y	-0-					-0-
							228	3									
06	2653	X	926	-0-	-1727	-0-	59	1	639	2	Y	-0-					-0-
							228	3									
07	913	X	913	-0-	-0-	-0-	65	1	619	2	Y	-0-					-0-
							229	3									
08	939	X	939	-0-	-0-	-0-	63	1	638	2	Y	-0-					-0-
							238	3									
09	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 212 RRCID -> 181169 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 10386 PERF. 9456 - 10060

04	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	104	1	1509	2	N	-0-					-0-
							493	3									
05	2201	N	2157	-0-	-44	-0-	103	1	1485	2	N	-0-					-0-
							569	3									
06	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	96	1	1412	2	N	-0-					-0-
							504	3									
07	2170	N	2114	-0-	-56	-0-	104	1	1468	2	N	-0-					-0-
							542	3									
08	2170	N	2107	-0-	-63	-0-	109	1	1455	2	N	-0-					-0-
							543	3									
09	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					-0-

BMT-MARTIN B WELL #: 15 RRCID -> 181317 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9578 - 10196

04	350	N	169	-0-	-181	-0-	8	1	121	2	Y	-0-					-0-
							40	3									
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	10	1	157	2	Y	-0-					-0-
							62	3									
06	180	N	161	-0-	-19	-0-	5	1	112	2	Y	-0-					-0-
							44	3									
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
							47	3									
08	217	N	134	-0-	-83	-0-	4	1	92	2	Y	-0-					-0-
							38	3									
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 84 RRCID -> 181319 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11552 - 11748

04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	68	1	696	2	Y	-0-					-0-
							226	3									
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	69	1	644	2	Y	-0-					-0-
							248	3									
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	54	1	604	2	Y	-0-					-0-
							216	3									
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	60	1	634	2	Y	-0-					-0-
							234	3									
08	899	N	806	-0-	-93	-0-	54	1	548	2	Y	-0-					-0-
							204	3									
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 90 RRCID -> 181467 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9902 - 11945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	144 478	1 3	1472	2	Y	-0-					-0-
05	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	175 626	1 3	1627	2	Y	-0-					-0-
06	1980	X	1735	-0-	-245	-0-	109 428	1 3	1198	2	Y	-0-					-0-
07	2170	X	1619	-0-	-551	-0-	103 409	1 3	1107	2	Y	-0-					-0-
08	2418	X	910	-0-	-1508	-0-	61 231	1 3	618	2	Y	-0-					-0-
09	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 86 RRCID -> 181600 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10595 - 10736

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

04	2850	N	2821	-0-	-29	-0-	143 657	1 3	2021	2	N	-0-					-0-
05	2883	N	2853	-0-	-30	-0-	137 754	1 3	1962	2	N	-0-					-0-
06	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	131 677	1 3	1908	2	N	-0-					-0-
07	2914	N	2819	-0-	-95	-0-	138 724	1 3	1957	2	N	-0-					-0-
08	2852	N	2804	-0-	-48	-0-	145 723	1 3	1936	2	N	-0-					-0-
09	2730	N	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIN TRUST WELL #: 11 RRCID -> 181823 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10608 - 10806

04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	14 46	1 3	141	2	N	-0-					-0-
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	46 165	1 3	427	2	N	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	20 78	1 3	219	2	N	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	26 104	1 3	279	2	N	-0-					-0-
08	155	N	133	-0-	-22	-0-	9 34	1 3	90	2	N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT - FNB WELL #: 5 RRCID -> 182094 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9601 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
							6	3									
05	93	N	48	-0-	-45	-0-	4	1	33	2	Y	-0-					-0-
							11	3									
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	4	1	37	2	Y	-0-					-0-
							12	3									
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	38	2	Y	-0-					-0-
							14	3									
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	Y	-0-					-0-
							23	3									
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-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	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	94	1	963	2	Y	-0-					-0-
							314	3									
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	111	1	1027	2	Y	-0-					-0-
							395	3									
06	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	138	1	1524	2	Y	-0-					-0-
							543	3									
07	3100	N	3906	-0-	806	806	250	1	2670	2	Y	-0-					-0-
							986	3									
08	3100	N	2829	-0-	-271	535	190	1	1922	2	Y	-0-					-0-
							717	3									
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					-0-

F. LEAL WELL #: 3 RRCID -> 182322 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9121 - 9454

04	990	N	831	-0-	-159	-0-	42	1	595	2	Y	-0-					-0-
							194	3									
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	46	1	663	2	Y	-0-					-0-
							256	3									
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	46	1	691	2	Y	-0-					-0-
							248	3									
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	52	1	724	2	Y	-0-					-0-
							266	3									
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	56	1	731	2	Y	-0-					-0-
							271	3									
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES WELL #: 22 RRCID -> 182718 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9989 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	179	1	2076	2	N	-0-					-0-
							674	3									
05	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	225	1	2334	2	N	-0-					-0-
							898	3									
06	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	196	1	2124	2	N	-0-					-0-
							758	3									
07	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	235	1	2242	2	N	-0-					-0-
							829	3									
08	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	221	1	2220	2	N	-0-					-0-
							828	3									
09	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					-0-

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	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	528	1	1125	3	N	-0-					10
05	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	531	1	1453	3	N	36					46
							40	9									
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	534	1	251	3	N	-0-					46
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	501	1	211	3	N	-0-					46
08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	534	1	970	3	N	40	74	1			12
							44	9									
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					12

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	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	187	1	2656	2	Y	-0-					-0-
							863	3									
05	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	222	1	3192	2	Y	-0-					-0-
							1227	3									
06	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	172	1	2515	2	Y	-0-					-0-
							897	3									
07	3844	X	3277	-0-	-567	-0-	160	1	2276	2	Y	-0-					-0-
							841	3									
08	4650	X	1954	-0-	-2696	-0-	101	1	1351	2	Y	-0-					-0-
							502	3									
09	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 55 RRCID -> 182919 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8675 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6870	X	6744	-0-	-126	-0-	342	1	4832	2	N	-0-					1
							1570	3									
05	7130	X	6939	-0-	-191	-0-	334	1	4770	2	N	-0-					1
							1835	3									
06	6900	X	6513	-0-	-387	-0-	312	1	4571	2	N	-0-					1
							1630	3									
07	7130	X	6725	-0-	-405	-0-	330	1	4670	2	N	-0-					1
							1725	3									
08	7068	X	6623	-0-	-445	-0-	344	1	4575	2	N	-0-					1
							1704	3									
09	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					N	NO RPT					1

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCASKILL WELL #: 25 RRCID -> 183137 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10490 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	150 566	1 3	1741	2	N	-0-					-0-
05	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	157 625	1 3	1623	2	N	-0-					-0-
06	2010	N	1905	-0-	-105	-0-	121 469	1 3	1315	2	N	-0-					-0-
07	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	162 572	1 3	1548	2	N	-0-					-0-
08	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	159 594	1 3	1596	2	N	-0-					-0-
09	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					-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. (I) GAS LIFT(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	1920	-0-	-60	-0-	97 449	1 3	1374	2	N	-0-					-0-
05	2015	N	1992	-0-	-23	-0-	94 528	1 3	1370	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1877	-0-	-43	-0-	90 469	1 3	1318	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	1945	-0-	-39	-0-	95 500	1 3	1350	2	N	-0-					-0-
08	1984	N	1908	-0-	-76	-0-	98 494	1 3	1316	2	N	-0-					-0-
09	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 217 RRCID -> 183409 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8039 - 8609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	2730	-0-	-90	-0-	138 636	1 3	1956	2	N	-0-					-0-
05	2914	X	2810	-0-	-104	-0-	134 744	1 3	1932	2	N	-0-					-0-
06	2760	N	2675	-0-	-85	-0-	128 670	1 3	1877	2	N	-0-					-0-
07	2821	N	2800	-0-	-21	-0-	137 719	1 3	1944	2	N	-0-					-0-
08	2821	N	2736	-0-	-85	-0-	142 705	1 3	1889	2	N	-0-					-0-
09	2670	N	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIN TRUST B WELL #: 10 RRCID -> 183437 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9974 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3484	-0-	484	1457	239 796	1 3	2449	2	N	-0-					-0-
05	4432	X	2975	-0-	-1457	-0-	213 768	1 3	1994	2	N	-0-					-0-
06	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	187 741	1 3	2073	2	N	-0-					-0-
07	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	188 742	1 3	2009	2	N	-0-					-0-
08	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	159 596	1 3	1598	2	N	-0-					-0-
09	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 85 RRCID -> 183439 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10466 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	28	1	314	2	Y	-0-			-0-
							113	3							
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	26	1	280	2	Y	-0-			-0-
							104	3							
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	19	1	189	2	Y	-0-			-0-
							71	3							
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT			-0-

BMT MARTIN A WELL #: 16 RRCID -> 183442 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9168 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	Y	-0-			-0-
							9	3							
05	62	N	13	-0-	-49	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
							2	3							
06	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	50	2	Y	-0-			-0-
							16	3							
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	47	2	Y	-0-			-0-
							17	3							
09	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRUNI RANCH WELL #: 80 RRCID -> 183445 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10498 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2215	X	1819	-0-	-396	-0-	125	1	1278	2	Y	-0-			-0-
							416	3							
05	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	157	1	1470	2	Y	-0-			-0-
							565	3							
06	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	303	1	3365	2	Y	-0-			-0-
							1201	3							
07	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	211	1	2255	2	Y	-0-			-0-
							832	3							
08	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	227	1	2295	2	Y	-0-			-0-
							855	3							
09	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRUNI RANCH WELL #: 77 RRCID -> 183461 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10034 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	750	N	679	-0-	-71	-0-	46	1	478	2	Y	-0-			-0-
							155	3							
05	775	N	673	-0-	-102	-0-	48	1	451	2	Y	-0-			-0-
							174	3							
06	720	N	576	-0-	-144	-0-	36	1	398	2	Y	-0-			-0-
							142	3							
07	713	N	556	-0-	-157	-0-	35	1	380	2	Y	-0-			-0-
							141	3							
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	52	1	515	2	Y	-0-			-0-
							192	3							
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 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	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	377	1	5329	2	N	-0-					-0-
							1731	3									
05	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	370	1	5300	2	N	-0-					-0-
							2041	3									
06	7830	X	7501	-0-	-329	-0-	359	1	5263	2	N	-0-					-0-
							1879	3									
07	8029	X	7734	-0-	-295	-0-	381	1	5371	2	N	-0-					-0-
							1982	3									
08	7750	X	7734	-0-	-16	-0-	403	1	5341	2	N	-0-					-0-
							1990	3									
09	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIN TRUST WELL #: 13 RRCID -> 183469 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 11305 PERF.10758 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	N	2470	-0-	-20	-0-	170	1	1736	2	N	-0-					-0-
							564	3									
05	2728	N	2488	-0-	-240	-0-	179	1	1667	2	N	-0-					-0-
							642	3									
06	2550	N	2337	-0-	-213	-0-	146	1	1615	2	N	-0-					-0-
							576	3									
07	2542	N	2325	-0-	-217	-0-	148	1	1590	2	N	-0-					-0-
							587	3									
08	2480	N	2447	-0-	-33	-0-	165	1	1662	2	N	-0-					-0-
							620	3									
09	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 219 RRCID -> 183471 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9484 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	2240	-0-	-70	-0-	114	1	1605	2	N	-0-					-0-
							521	3									
05	2356	N	2301	-0-	-55	-0-	111	1	1581	2	N	-0-					-0-
							609	3									
06	2190	N	2171	-0-	-19	-0-	105	1	1524	2	N	-0-					-0-
							542	3									
07	2325	N	2204	-0-	-121	-0-	109	1	1530	2	N	-0-					-0-
							565	3									
08	2294	N	2209	-0-	-85	-0-	115	1	1527	2	N	-0-					-0-
							567	3									
09	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIN TRUST B WELL #: 9 RRCID -> 183472 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	N	-0-					-0-
							16	3									
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-
							10	3									
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	N	-0-					-0-
							12	3									
07	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
							8	3									
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	37	1	367	2	N	-0-					-0-
							154	3									
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA B2 WELL #: 17 RRCID -> 183546 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8144 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 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	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	126 579	1 3	1782	2	N	-0-					-0-
05	2449	N	2217	-0-	-232	-0-	107 586	1 3	1524	2	N	-0-					-0-
06	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	124 657	1 3	1839	2	N	-0-					-0-
07	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	126 645	1 3	1755	2	N	-0-					-0-
08	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	129 638	1 3	1715	2	N	-0-					-0-
09	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 93 RRCID -> 183838 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9346 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		558	-0-	558	1159	39 127	1 3	392	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		578	-0-	578	1737	42 149	1 3	387	2	N	-0-					-0-
06	2120	X	383	-0-	-1737	-0-	24 94	1 3	265	2	N	-0-					-0-
07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	101 396	1 3	1073	2	N	-0-					-0-
08	589	N	544	-0-	-45	-0-	36 138	1 3	370	2	N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 61 RRCID -> 183841 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10810 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	88 290	1 3	894	2	Y	-0-					-0-
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	93 335	1 3	871	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	979	-0-	-101	-0-	61 242	1 3	676	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1180	-0-	-60	-0-	75 298	1 3	807	2	Y	-0-					-0-
08	1240	N	1116	-0-	-124	-0-	75 283	1 3	758	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	106	1	1089	2	Y	-0-					-0-
							355	3									
05	1519	N	1429	-0-	-90	-0-	102	1	958	2	Y	-0-					-0-
							369	3									
06	1470	N	1318	-0-	-152	-0-	82	1	911	2	Y	-0-					-0-
							325	3									
07	1519	N	1325	-0-	-194	-0-	84	1	906	2	Y	-0-					-0-
							335	3									
08	1426	N	1158	-0-	-268	-0-	78	1	787	2	Y	-0-					-0-
							293	3									
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	119	1	1216	2	Y	-0-					-0-
							395	3									
05	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	120	1	1116	2	Y	-0-					-0-
							429	3									
06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	94	1	1036	2	Y	-0-					-0-
							369	3									
07	1643	N	1532	-0-	-111	-0-	98	1	1047	2	Y	-0-					-0-
							387	3									
08	1643	N	1380	-0-	-263	-0-	93	1	938	2	Y	-0-					-0-
							349	3									
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	T. A.		270	-0-	270	270	13	1	193	2	Y	-0-					-0-
							64	3									
05	T. A.		531	-0-	531	801	24	1	364	2	Y	-0-					-0-
							143	3									
06	T. A.		553	-0-	553	1354	24	1	388	2	Y	-0-					-0-
							141	3									
07	1644	X	290	-0-	-1354	-0-	13	1	202	2	Y	-0-					-0-
							75	3									
08	527	X	183	-0-	-344	-0-	8	1	125	2	Y	-0-					-0-
							50	3									
09	540	X	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	119	N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	84	2	N	-0-					-0-
							27	3									
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	11	1	104	2	N	-0-					-0-
							39	3									
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
							9	3									
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	N	-0-					-0-
							16	3									
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	125	2	N	-0-					-0-
							46	3									
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT MARTIN C WELL #: 2 RRCID -> 185463 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9174 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	44	-0-	-76	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
							9	3									
05	279	N	58	-0-	-221	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					-0-
							13	3									
06	270	N	70	-0-	-200	-0-	5	1	49	2	Y	-0-					-0-
							16	3									
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	Y	-0-					-0-
							11	3									
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	84	2	Y	-0-					-0-
							30	3									
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEIN TRUST B WELL #: 11 RRCID -> 185482 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10238 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	91	1	932	2	N	-0-					-0-
							303	3									
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	53	1	496	2	N	-0-					-0-
							191	3									
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	58	1	643	2	N	-0-					-0-
							229	3									
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	60	1	636	2	N	-0-					-0-
							235	3									
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	45	1	451	2	N	-0-					-0-
							168	3									
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

MCASKILL WELL #: 27 RRCID -> 185680 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11306 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		928	-0-	928	928	56	1	658	2	Y	-0-					-0-
							214	3									
05	DLQ G-10		954	-0-	954	1882	62	1	644	2	Y	-0-					-0-
							248	3									
06	2789	X	907	-0-	-1882	-0-	57	1	626	2	Y	-0-					-0-
							224	3									
07	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	71	1	678	2	Y	-0-					-0-
							251	3									
08	1023	X	992	-0-	-31	-0-	66	1	674	2	Y	-0-					-0-
							252	3									
09	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 63 RRCID -> 185696 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10291 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	125	1	1280	2	Y	-0-					-0-
							415	3									
05	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	130	1	1218	2	Y	-0-					-0-
							469	3									
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	105	1	1174	2	Y	-0-					-0-
							419	3									
07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	113	1	1212	2	Y	-0-					-0-
							447	3									
08	1736	N	1572	-0-	-164	-0-	106	1	1068	2	Y	-0-					-0-
							398	3									
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	369	N	369	-0-	-0-	-0-	26	1	259	2	N	-0-			-0-
							84	3							
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	106	2	N	-0-			-0-
							42	3							
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	101	2	N	-0-			-0-
							36	3							
07	372	N	64	-0-	-308	-0-	4	1	44	2	N	-0-			-0-
							16	3							
08	155	N	97	-0-	-58	-0-	6	1	66	2	N	-0-			-0-
							25	3							
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 56 RRCID -> 186612 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8878 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	65	1	923	2	N	-0-			1
							300	3							
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	70	1	1008	2	N	-0-			1
							386	3							
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	65	1	951	2	N	-0-			1
							338	3							
07	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	73	1	1026	2	N	-0-			1
							377	3							
08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	74	1	977	2	N	-0-			1
							362	3							
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT			1

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	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	Y	-0-			-0-
							21	3							
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	88	2	Y	-0-			-0-
							34	3							
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	Y	-0-			-0-
							25	3							
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	83	2	Y	-0-			-0-
							30	3							
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	Y	-0-			-0-
							18	3							
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			-0-

BMT MARTIN A WELL #: 18 RRCID -> 186733 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	8	1	139	2	N	-0-			-0-
							48	3							
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	17	1	273	2	N	-0-			-0-
							108	3							
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	21	1	300	2	N	-0-			-0-
							106	3							
07	217	N	176	-0-	-41	-0-	8	1	120	2	N	-0-			-0-
							48	3							
08	403	N	176	-0-	-227	-0-	7	1	122	2	N	-0-			-0-
							47	3							
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA WELL #: 225 RRCID -> 186782 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9033 - 9193

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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
DYE, J. D. WELL #: 11 RRCID -> 186791 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7849 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	2101	-0-	-149	-0-	104	1	1506	2	N	-0-					-0-
							491	3									
05	2294	N	2154	-0-	-140	-0-	104	1	1482	2	N	-0-					-0-
							568	3									
06	2100	N	2015	-0-	-85	-0-	95	1	1414	2	N	-0-					-0-
							506	3									
07	2170	N	2011	-0-	-159	-0-	99	1	1396	2	N	-0-					-0-
							516	3									
08	2139	N	1877	-0-	-262	-0-	98	1	1296	2	N	-0-					-0-
							483	3									
09	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 223 RRCID -> 186792 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 9414 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	184	1	2601	2	N	-0-					-0-
							845	3									
05	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	180	1	2575	2	N	-0-					-0-
							991	3									
06	3810	X	3521	-0-	-289	-0-	169	1	2471	2	N	-0-					-0-
							881	3									
07	3875	X	3595	-0-	-280	-0-	176	1	2496	2	N	-0-					-0-
							923	3									
08	3751	X	3545	-0-	-206	-0-	184	1	2449	2	N	-0-					-0-
							912	3									
09	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 43 RRCID -> 186879 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11944 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	36	1	376	2	Y	-0-					-0-
							122	3									
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	40	1	367	2	Y	-0-					-0-
							141	3									
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	33	1	355	2	Y	-0-					-0-
							126	3									
07	558	N	548	-0-	-10	-0-	35	1	374	2	Y	-0-					-0-
							139	3									
08	558	N	477	-0-	-81	-0-	32	1	324	2	Y	-0-					-0-
							121	3									
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 92 RRCID -> 187268 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11082 - 11129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	105	1	1217	2	Y	-0-					-0-
							396	3									
05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	123	1	1270	2	Y	-0-					-0-
							487	3									
06	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	114	1	1249	2	Y	-0-					-0-
							446	3									
07	1736	N	1536	-0-	-200	-0-	109	1	1043	2	Y	-0-					-0-
							384	3									
08	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	127	1	1289	2	Y	-0-					-0-
							482	3									
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 89 RRCID -> 187277 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10766 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	115	-0-	-35	-0-	8	1	80	2	Y	-0-			-0-
							27	3							
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	16	1	147	2	Y	-0-			-0-
							56	3							
06	150	N	64	-0-	-86	-0-	4	1	44	2	Y	-0-			-0-
							16	3							
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	16	1	169	2	Y	-0-			-0-
							62	3							
08	217	N	176	-0-	-41	-0-	12	1	119	2	Y	-0-			-0-
							45	3							
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			-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. (I) GAS LIFT(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	8633	-0-	-97	-0-	437	1	6186	2	N	-0-			-0-
							2010	3							
05	9021	X	8825	-0-	-196	-0-	423	1	6067	2	N	-0-			-0-
							2335	3							
06	8730	X	8425	-0-	-305	-0-	403	1	5913	2	N	-0-			-0-
							2109	3							
07	8990	X	8491	-0-	-499	-0-	417	1	5896	2	N	-0-			-0-
							2178	3							
08	8959	X	8522	-0-	-437	-0-	444	1	5885	2	N	-0-			-0-
							2193	3							
09	8640	X	NO RPT	-0-	-8640	-0-					N	NO RPT			-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. (I) GAS LIFT(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-	17	1	181	2	N	-0-			-0-
							59	3							
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	18	1	170	2	N	-0-			-0-
							66	3							
06	330	N	182	-0-	-148	-0-	11	1	126	2	N	-0-			-0-
							45	3							
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	20	1	213	2	N	-0-			-0-
							79	3							
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			-0-

HEIN TRUST WELL #: 14 RRCID -> 188006 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11417 PERF. 9202 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	115	1	1176	2	N	-0-			-0-
							383	3							
05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	126	1	1169	2	N	-0-			-0-
							450	3							
06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	103	1	1149	2	N	-0-			-0-
							410	3							
07	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	108	1	1154	2	N	-0-			-0-
							426	3							
08	1674	N	1656	-0-	-18	-0-	112	1	1125	2	N	-0-			-0-
							419	3							
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA WELL #: 222 RRCID -> 188046 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8932 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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 PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES WELL #: 23 RRCID -> 188139 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10141 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	X	1310	-0-	-910	-0-	80	1	928	2	N	-0-					-0-
							302	3									
05	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	135	1	1410	2	N	-0-					-0-
							543	3									
06	3000	N	3023	-0-	23	23	192	1	2087	2	N	-0-					-0-
							744	3									
07	2431	N	2408	-0-	-23	-0-	171	1	1633	2	N	-0-					-0-
							604	3									
08	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	151	1	1509	2	N	-0-					-0-
							563	3									
09	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 36 RRCID -> 188530 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10745 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 WELL #: 78 RRCID -> 188857 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11039 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCMURREY, W.M. WELL #: 57 RRCID -> 188858 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9142 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	111	1	1584	2	N	-0-					1
							515	3									
05	2356	N	2272	-0-	-84	-0-	109	1	1561	2	N	-0-					1
							602	3									
06	2160	N	2158	-0-	-2	-0-	104	1	1513	2	N	-0-					1
							541	3									
07	2294	N	2157	-0-	-137	-0-	106	1	1497	2	N	-0-					1
							554	3									
08	2263	N	2261	-0-	-2	-0-	118	1	1563	2	N	-0-					1
							580	3									
09	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					1

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	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	106	1	1527	2	N	-0-					-0-
							499	3									
05	2077	N	2051	-0-	-26	-0-	99	1	1409	2	N	-0-					-0-
							543	3									
06	2040	N	2017	-0-	-23	-0-	95	1	1416	2	N	-0-					-0-
							506	3									
07	2139	N	2100	-0-	-39	-0-	103	1	1458	2	N	-0-					-0-
							539	3									
08	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	108	1	1436	2	N	-0-					-0-
							535	3									
09	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	170 565	1 3	1740	2	Y	-0-					-0-
05	2449	N	2157	-0-	-292	-0-	155 557	1 3	1445	2	Y	-0-					-0-
06	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	126 500	1 3	1401	2	Y	-0-					-0-
07	2480	N	2077	-0-	-403	-0-	132 525	1 3	1420	2	Y	-0-					-0-
08	2170	N	2086	-0-	-84	-0-	141 527	1 3	1418	2	Y	-0-					-0-
09	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 87 RRCID -> 189402 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10281 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	59 198	1 3	610	2	Y	-0-					-0-
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	42 150	1 3	390	2	Y	-0-					-0-
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	29 114	1 3	321	2	Y	-0-					-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	31 124	1 3	332	2	Y	-0-					-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	31 120	1 3	321	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 230 RRCID -> 189671 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8744 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	3205	-0-	-155	-0-	163 746	1 3	2296	2	N	-0-					-0-
05	3472	X	3319	-0-	-153	-0-	158 879	1 3	2282	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	3077	-0-	-253	-0-	147 771	1 3	2159	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	3191	-0-	-250	-0-	158 818	1 3	2215	2	N	-0-					-0-
08	3348	X	2995	-0-	-353	-0-	155 771	1 3	2069	2	N	-0-					-0-
09	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT					-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	1350	N	1292	-0-	-58	-0-	65 301	1 3	926	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1337	-0-	-58	-0-	63 354	1 3	920	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1276	-0-	-14	-0-	62 319	1 3	895	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1321	-0-	-12	-0-	67 336	1 3	918	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1331	-0-	-2	-0-	70 342	1 3	919	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	342 1571	1 3	4838	2	N	-0-					-0-
05	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	328 1814	1 3	4710	2	N	-0-					-0-
06	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	321 1681	1 3	4706	2	N	-0-					-0-
07	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	348 1817	1 3	4918	2	N	-0-					-0-
08	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	363 1802	1 3	4832	2	N	-0-					-0-
09	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					N	NO RPT					-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	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	69 319	1 3	980	2	N	-0-					-0-
05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	64 354	1 3	923	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1435	-0-	-5	-0-	68 360	1 3	1007	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1391	-0-	-35	-0-	67 358	1 3	966	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1297	-0-	-36	-0-	68 334	1 3	895	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 234 RRCID -> 190616 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8268 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	267 1224	1 3	3776	2	Y	-0-					-0-
05	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	265 1458	1 3	3793	2	Y	-0-					-0-
06	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	260 1365	1 3	3822	2	Y	-0-					-0-
07	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	273 1421	1 3	3851	2	Y	-0-					-0-
08	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	285 1404	1 3	3780	2	Y	-0-					-0-
09	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 233 RRCID -> 190648 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 8042 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5580	X	5341	-0-	-239	-0-	272 1242	1 3	3827	2	N	-0-					-0-
05	5704	X	5544	-0-	-160	-0-	266 1466	1 3	3812	2	N	-0-					-0-
06	5520	X	5213	-0-	-307	-0-	249 1307	1 3	3657	2	N	-0-					-0-
07	5704	X	5378	-0-	-326	-0-	264 1379	1 3	3735	2	N	-0-					-0-
08	5549	X	5263	-0-	-286	-0-	273 1356	1 3	3634	2	N	-0-					-0-
09	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DYE, J.D. WELL #: 12 RRCID -> 191696 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7936 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	N	2329	-0-	-41	-0-	117	1	1669	2	N	-0-					-0-
							543	3									
05	2449	N	2369	-0-	-80	-0-	113	1	1630	2	N	-0-					-0-
							626	3									
06	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	111	1	1635	2	N	-0-					-0-
							584	3									
07	2418	N	2397	-0-	-21	-0-	118	1	1665	2	N	-0-					-0-
							614	3									
08	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	125	1	1670	2	N	-0-					-0-
							623	3									
09	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIN TRUST WELL #: 15 RRCID -> 191861 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 11514 PERF.10104 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	66	1	668	2	N	-0-					-0-
							217	3									
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	70	1	655	2	N	-0-					-0-
							252	3									
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	57	1	631	2	N	-0-					-0-
							225	3									
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	60	1	639	2	N	-0-					-0-
							235	3									
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	62	1	630	2	N	-0-					-0-
							236	3									
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 236 RRCID -> 192348 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 9111 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	373	1	5282	2	N	-0-					-0-
							1717	3									
05	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	371	1	5315	2	N	-0-					-0-
							2046	3									
06	7710	X	7111	-0-	-599	-0-	342	1	4989	2	N	-0-					-0-
							1780	3									
07	7781	X	7273	-0-	-508	-0-	358	1	5049	2	N	-0-					-0-
							1866	3									
08	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	424	1	5633	2	N	-0-					-0-
							2100	3									
09	7470	X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 237 RRCID -> 192362 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8686 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	99	1	1393	2	Y	-0-					-0-
							455	3									
05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	96	1	1379	2	Y	-0-					-0-
							533	3									
06	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	92	1	1343	2	Y	-0-					-0-
							478	3									
07	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	97	1	1369	2	Y	-0-					-0-
							507	3									
08	1953	N	1914	-0-	-39	-0-	99	1	1321	2	Y	-0-					-0-
							494	3									
09	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 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	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	118	1	1668	2	Y	-0-					-0-
							541	3									
05	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	119	1	1698	2	Y	-0-					-0-
							652	3									
06	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	112	1	1635	2	Y	-0-					-0-
							584	3									
07	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	115	1	1636	2	Y	-0-					-0-
							606	3									
08	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	121	1	1608	2	Y	-0-					-0-
							600	3									
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPEAR, IRENE L. WELL #: 4 RRCID -> 192471 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8835 - 9434

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 229 RRCID -> 192937 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8853 - 8900

04	3000	N	4458	-0-	1458	1458	227	1	3193	2	N	-0-					-0-
							1038	3									
05	2311	X	853	-0-	-1458	-0-	41	1	585	2	N	-0-					-0-
							227	3									
06	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
07	1736	X	31	-0-	-1705	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
							7	3									
08	1736	X	50	-0-	-1686	-0-	4	1	34	2	N	-0-					-0-
							12	3									
09	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 238 RRCID -> 193924 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8170 - 9013

04	3270	X	2261	-0-	-1009	-0-	115	1	1619	2	N	-0-					-0-
							527	3									
05	3596	X	1842	-0-	-1754	-0-	89	1	1267	2	N	-0-					-0-
							486	3									
06	3480	X	1967	-0-	-1513	-0-	95	1	1380	2	N	-0-					-0-
							492	3									
07	3596	X	1739	-0-	-1857	-0-	87	1	1207	2	N	-0-					-0-
							445	3									
08	2790	X	1413	-0-	-1377	-0-	71	1	978	2	N	-0-					-0-
							364	3									
09	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 242 RRCID -> 194551 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8336 - 8378

04	2220	N	1760	-0-	-460	-0-	90	1	1262	2	N	-0-					-0-
							408	3									
05	2139	N	1750	-0-	-389	-0-	83	1	1204	2	N	-0-					-0-
							463	3									
06	1770	N	1587	-0-	-183	-0-	75	1	1114	2	N	-0-					-0-
							398	3									
07	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	133	1	1882	2	N	-0-					-0-
							693	3									
08	3100	N	3187	-0-	87	87	165	1	2202	2	N	-0-					-0-
							820	3									
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-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 #: 241 RRCID -> 195177 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8360 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	169	-0-	-41	-0-	7	1	121	2	N	-0-					-0-
							41	3									
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	190	2	N	-0-					-0-
							72	3									
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	7	1	133	2	N	-0-					-0-
							50	3									
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	13	1	182	2	N	-0-					-0-
							67	3									
08	217	N	160	-0-	-57	-0-	6	1	110	2	N	-0-					-0-
							44	3									
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

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	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	72	1	742	2	N	-0-					-0-
							241	3									
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	77	1	712	2	N	-0-					-0-
							273	3									
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	60	1	675	2	N	-0-					-0-
							241	3									
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	62	1	663	2	N	-0-					-0-
							244	3									
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	88	1	896	2	N	-0-					-0-
							335	3									
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

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	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	152	1	1550	2	Y	-0-					-0-
							503	3									
05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	151	1	1408	2	Y	-0-					-0-
							542	3									
06	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	160	1	1783	2	Y	-0-					-0-
							637	3									
07	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	118	1	1259	2	Y	-0-					-0-
							465	3									
08	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	160	1	1613	2	Y	-0-					-0-
							601	3									
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	119	1	1744	3	N	-0-					-0-
05	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	117	1	1866	3	N	-0-					-0-
06	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	128	1	1687	3	N	-0-					-0-
07	1922	N	1793	-0-	-129	-0-	124	1	1669	3	N	-0-					-0-
08	1984	N	1495	-0-	-489	-0-	100	1	1395	3	N	-0-					-0-
09	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	2160	N	2035	-0-	-125	-0-	104	1	1458	2	N	-0-					-0-
							473	3									
05	2232	N	2131	-0-	-101	-0-	103	1	1464	2	N	-0-					-0-
							564	3									
06	2070	N	1802	-0-	-268	-0-	85	1	1265	2	N	-0-					-0-
							452	3									
07	2108	N	1923	-0-	-185	-0-	94	1	1335	2	N	-0-					-0-
							494	3									
08	2139	N	1932	-0-	-207	-0-	100	1	1335	2	N	-0-					-0-
							497	3									
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-0-

BMT-FNB WELL #: 6 RRCID -> 197582 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9496 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	7	1	77	2	Y	-0-					-0-
							23	3									
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					-0-
							32	3									
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	6	1	79	2	Y	-0-					-0-
							27	3									
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	7	1	83	2	Y	-0-					-0-
							30	3									
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	128	2	Y	-0-					-0-
							49	3									
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 102 RRCID -> 198908 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 11574 PERF.11168 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	231	1	2693	2	Y	-0-					-0-
							875	3									
05	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	295	1	3049	2	Y	-0-					-0-
							1173	3									
06	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	250	1	2714	2	Y	-0-					-0-
							968	3									
07	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	323	1	3079	2	Y	-0-					-0-
							1136	3									
08	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	333	1	3356	2	Y	-0-					-0-
							1251	3									
09	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA B1 WELL #: 19 RRCID -> 198929 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 7958 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	36	1	487	2	N	-0-					-0-
							156	3									
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	34	1	478	2	N	-0-					-0-
							183	3									
06	660	N	632	-0-	-28	-0-	30	1	444	2	N	-0-					-0-
							158	3									
07	682	N	376	-0-	-306	-0-	18	1	261	2	N	-0-					-0-
							97	3									
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	35	1	473	2	N	-0-					-0-
							177	3									
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-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 #: 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	937	N	937	-0-	-0-	-0-	50	1	671	2	N	-0-			1
							216	3							
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	51	1	726	2	N	-0-			1
							280	3							
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	51	1	754	2	N	-0-			1
							268	3							
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	57	1	798	2	N	-0-			1
							297	3							
08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	60	1	801	2	N	-0-			1
							298	3							
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT			1

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	2610	N	2556	-0-	-54	-0-	130	1	1831	2	N	-0-			-0-
							595	3							
05	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	129	1	1836	2	N	-0-			-0-
							706	3							
06	2550	N	2534	-0-	-16	-0-	121	1	1778	2	N	-0-			-0-
							635	3							
07	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	129	1	1838	2	N	-0-			-0-
							681	3							
08	2666	N	2662	-0-	-4	-0-	139	1	1839	2	N	-0-			-0-
							684	3							
09	2520	N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT			-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	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	58	1	812	2	N	-0-			1
							264	3							
05	1147	N	1137	-0-	-10	-0-	55	1	781	2	N	-0-			1
							301	3							
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	53	1	780	2	N	-0-			1
							280	3							
07	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	55	1	788	2	N	-0-			1
							290	3							
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	60	1	803	2	N	-0-			1
							300	3							
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT			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	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	246	1	2858	2	Y	-0-			-0-
							930	3							
05	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	285	1	2957	2	Y	-0-			-0-
							1138	3							
06	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	253	1	2756	2	Y	-0-			-0-
							984	3							
07	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	278	1	2644	2	Y	-0-			-0-
							976	3							
08	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	243	1	2444	2	Y	-0-			-0-
							911	3							
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT			-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-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 #: 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	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	101 459	1 3	1415	2	N	-0-					-0-
05	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	97 537	1 3	1392	2	N	-0-					-0-
06	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	92 478	1 3	1344	2	N	-0-					-0-
07	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	97 511	1 3	1380	2	N	-0-					-0-
08	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	105 513	1 3	1377	2	N	-0-					-0-
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-0-

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	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	84 383	1 3	1181	2	N	-0-					-0-
05	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	87 476	1 3	1237	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1464	-0-	-276	-0-	70 367	1 3	1027	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1667	-0-	-38	-0-	82 427	1 3	1158	2	N	-0-					-0-
08	1798	N	1559	-0-	-239	-0-	80 402	1 3	1077	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					-0-

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	2160	N	1683	-0-	-477	-0-	85 394	1 3	1204	2	N	-0-					-0-
05	2232	N	1915	-0-	-317	-0-	93 505	1 3	1317	2	N	-0-					-0-
06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	85 451	1 3	1260	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	1624	-0-	-112	-0-	80 416	1 3	1128	2	N	-0-					-0-
08	1922	N	1590	-0-	-332	-0-	83 409	1 3	1098	2	N	-0-					-0-
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-0-

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	180	N	163	-0-	-17	-0-	6 40	1 3	117	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	6 38	1 3	97	2	Y	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	6 43	1 3	113	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	7 40	1 3	105	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	125	-0-	-30	-0-	7 31	1 3	87	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 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	3450	X	2491	-0-	-959	-0-	127	1	1785	2	Y	-0-					-0-
							579	3									
05	3565	X	2978	-0-	-587	-0-	144	1	2047	2	Y	-0-					-0-
							787	3									
06	3450	X	2784	-0-	-666	-0-	135	1	1954	2	Y	-0-					-0-
							695	3									
07	3472	X	2725	-0-	-747	-0-	135	1	1893	2	Y	-0-					-0-
							697	3									
08	3441	X	2654	-0-	-787	-0-	137	1	1833	2	Y	-0-					-0-
							684	3									
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	189	1	1655	3	Y	-0-					-0-
05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	146	1	1667	3	Y	-0-					-0-
06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	126	1	1510	3	Y	-0-					-0-
07	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	147	1	1461	3	Y	-0-					-0-
08	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	144	1	1523	3	Y	-0-					-0-
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTINEZ, E.C. WELL #: 5 RRCID -> 208266 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7156 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	163	1	2718	3	N	-0-					18
05	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	164	1	2794	3	N	-0-	18	1			-0-
06	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	145	1	2698	3	N	-0-					-0-
07	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	192	1	3233	3	N	-0-					-0-
08	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	213	1	3487	3	N	10					10
							11	9									
09	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					10

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	270	N	208	-0-	-62	-0-	9	1	149	2	N	-0-					-0-
							50	3									
05	310	N	161	-0-	-149	-0-	6	1	110	2	N	-0-					-0-
							45	3									
06	210	N	172	-0-	-38	-0-	7	1	120	2	N	-0-					-0-
							45	3									
07	217	N	128	-0-	-89	-0-	6	1	89	2	N	-0-					-0-
							33	3									
08	155	N	106	-0-	-49	-0-	7	1	72	2	N	-0-					-0-
							27	3									
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

MCASKILL WELL #: 1 RRCID -> 209478 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 11474 PERF. 10272 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	43	1	499	2	N	-0-					-0-
							162	3									
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	40	1	415	2	N	-0-					-0-
							160	3									
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	39	1	426	2	N	-0-					-0-
							152	3									
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	37	1	347	2	N	-0-					-0-
							128	3									
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	28	1	289	2	N	-0-					-0-
							108	3									
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

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	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	N	-0-					-0-
							44	3									
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	N	-0-					-0-
							22	3									
06	120	N	64	-0-	-56	-0-	5	1	43	2	N	-0-					-0-
							16	3									
07	186	N	99	-0-	-87	-0-	7	1	69	2	N	-0-					-0-
							23	3									
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	N	-0-					-0-
							25	3									
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES WELL #: 25 RRCID -> 210413 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9090 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4500	X	4324	-0-	-176	-0-	217	1	3097	2	N	-0-					-0-
							1010	3									
05	4650	X	4527	-0-	-123	-0-	217	1	3111	2	N	-0-					-0-
							1199	3									
06	4500	X	4312	-0-	-188	-0-	205	1	3026	2	N	-0-					-0-
							1081	3									
07	4650	X	4442	-0-	-208	-0-	219	1	3085	2	N	-0-					-0-
							1138	3									
08	4526	X	4440	-0-	-86	-0-	231	1	3065	2	N	-0-					-0-
							1144	3									
09	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, J.C. WELL #: 18 RRCID -> 212482 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8684 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2824	-0-	-176	177	143	1	2024	2	N	-0-					-0-
							657	3									
05	3027	N	2850	-0-	-177	-0-	137	1	1959	2	N	-0-					-0-
							754	3									
06	2670	X	2482	-0-	-188	-0-	118	1	1741	2	N	-0-					-0-
							623	3									
07	2759	X	2427	-0-	-332	-0-	120	1	1686	2	N	-0-					-0-
							621	3									
08	2759	X	2355	-0-	-404	-0-	123	1	1625	2	N	-0-					-0-
							607	3									
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					-0-

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	3030	X	2830	-0-	-200	-0-	2135	2	695	3	Y	-0-					-0-
05	3131	X	3115	-0-	-16	-0-	2250	2	865	3	Y	-0-					-0-
06	3030	X	2750	-0-	-280	-0-	2026	2	724	3	Y	-0-					-0-
07	3131	X	2866	-0-	-265	-0-	2093	2	773	3	Y	-0-					-0-
08	3100	X	2964	-0-	-136	-0-	2159	2	805	3	Y	-0-					-0-
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 105 RRCID -> 215946 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 11807 PERF.11308 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCASKILL WELL #: 31 RRCID -> 218479 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 11807 PERF.10784 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1929	-0-	1929	1929	118	1	1367	2	Y	-0-					-0-
							444	3									
05	DLQ G-10		2050	-0-	2050	3979	134	1	1384	2	Y	-0-					-0-
							532	3									
06	5765	X	1786	-0-	-3979	-0-	113	1	1232	2	Y	-0-					-0-
							441	3									
07	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	116	1	1110	2	Y	-0-					-0-
							410	3									
08	2077	X	1660	-0-	-417	-0-	113	1	1127	2	Y	-0-					-0-
							420	3									
09	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCASKILL TR5 WELL #: 33 RRCID -> 220746 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10724 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	82	1	957	2	N	-0-					-0-
							311	3									
05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	92	1	952	2	N	-0-					-0-
							366	3									
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	59	1	646	2	N	-0-					-0-
							231	3									
07	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	110	1	1046	2	N	-0-					-0-
							386	3									
08	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	122	1	1231	2	N	-0-					-0-
							460	3									
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

MCASKILL TR5 WELL #: 34 RRCID -> 221534 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9854 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6720	X	6650	-0-	-70	-0-	406	1	4712	2	N	-0-					27
							1532	3									
05	6975	X	4733	-0-	-2242	-0-	309	1	3195	2	N	-0-					27
							1229	3									
06	6750	X	6642	-0-	-108	-0-	422	1	4584	2	N	-0-					27
							1636	3									
07	6975	X	6781	-0-	-194	-0-	482	1	4601	2	N	-0-					27
							1698	3									
08	6882	X	5235	-0-	-1647	-0-	354	1	3557	2	N	-0-					27
							1324	3									
09	6660	X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					N	NO RPT					27

BRUNI RANCH WELL #: 106 RRCID -> 222792 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10708 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	279	1	3239	2	Y	-0-					1
							1054	3									
05	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	305	1	3159	2	Y	-0-					1
							1216	3									
06	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	288	1	3140	2	Y	-0-					1
							1122	3									
07	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	342	1	3264	2	Y	-0-					1
							1206	3									
08	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	328	1	3302	2	Y	-0-					1
							1232	3									
09	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					1

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	DLQ G-10		6999	-0-	6999	6999	427 1612	1 3	4960	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		6281	-0-	6281	13280	409 1631	1 3	4241	2	Y	-0-					-0-
06	19303	X	6023	-0-	-13280	-0-	382 1485	1 3	4156	2	Y	-0-					-0-
07	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	424 1491	1 3	4038	2	Y	-0-					-0-
08	7967	X	5427	-0-	-2540	-0-	367 1374	1 3	3686	2	Y	-0-					-0-
09	6990	X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	4852	2	1577	3	N	-0-					1
05	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	5200	2	2000	3	N	-0-					1
06	6120	X	5580	-0-	-540	-0-	4112	2	1468	3	N	-0-					1
07	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	5079	2	1877	3	N	-0-					1
08	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	5116	2	1907	3	N	-0-					1
09	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					N	NO RPT					1

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 39 RRCID -> 224682 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8624 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	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	14	X	145	-0-	131	131	9	1	136	3	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	131					N	NO RPT					-0-

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	712	N	712	-0-	-0-	-0-	537	2	175	3	N	-0-					-0-
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	554	2	213	3	N	-0-					-0-
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	619	2	221	3	N	-0-					-0-
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	645	2	239	3	N	-0-					-0-
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	625	2	233	3	N	-0-					-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-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	8130	X	5916	-0-	-2214	-0-	4465	2	1451	3	N	-0-					3
05	8401	X	4720	-0-	-3681	-0-	3409	2	1311	3	N	-0-					3
06	8130	X	6318	-0-	-1812	-0-	4656	2	1662	3	N	-0-					3
07	8401	X	8069	-0-	-332	-0-	5893	2	2176	3	N	-0-					3
08	8308	X	7710	-0-	-598	-0-	5617	2	2093	3	N	-0-					3
09	6330	X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					N	NO RPT					3

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 108 RRCID -> 227883 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 9744 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	258	-0-	-42	-0-	15	1	183	2	Y	-0-					-0-
							60	3									
05	403	N	241	-0-	-162	-0-	15	1	162	2	Y	-0-					-0-
							64	3									
06	300	N	204	-0-	-96	-0-	13	1	141	2	Y	-0-					-0-
							50	3									
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	25	1	229	2	Y	-0-					-0-
							84	3									
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	30	1	308	2	Y	-0-					-0-
							115	3									
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA A1 WELL #: 10 RRCID -> 231225 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9133 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	232	-0-	-128	-0-	11	1	165	2	N	-0-					-0-
							56	3									
05	341	N	298	-0-	-43	-0-	15	1	205	2	N	-0-					-0-
							78	3									
06	330	N	313	-0-	-17	-0-	15	1	219	2	N	-0-					-0-
							79	3									
07	248	N	243	-0-	-5	-0-	12	1	169	2	N	-0-					-0-
							62	3									
08	310	N	239	-0-	-71	-0-	12	1	164	2	N	-0-					-0-
							63	3									
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

VIDAURRI MARTINEZ G.U. WELL #: 1 RRCID -> 233170 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7550 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	185	1	2885	3	N	-0-					-0-
05	2976	X	2945	-0-	-31	-0-	173	1	2772	3	N	-0-					-0-
06	2880	X	2656	-0-	-224	-0-	152	1	2504	3	N	-0-					-0-
07	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	184	1	3053	3	N	-0-					-0-
08	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	187	1	3117	3	N	-0-					-0-
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					-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	DLQ G-10		5108	-0-	5108	5108	312	1	3620	2	Y	-0-					-0-
							1176	3									
05	DLQ G-10		4427	-0-	4427	9535	288	1	2989	2	Y	-0-					-0-
							1150	3									
06	13839	X	4304	-0-	-9535	-0-	274	1	2970	2	Y	-0-					-0-
							1060	3									
07	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	300	1	2869	2	Y	-0-					-0-
							1059	3									
08	5270	X	4073	-0-	-1197	-0-	275	1	2767	2	Y	-0-					-0-
							1031	3									
09	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 109 RRCID -> 237169 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9728 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	300 996	1 3	3065	2	N	-0-					-0-
05	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	316 1133	1 3	2944	2	N	-0-					-0-
06	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	260 1027	1 3	2877	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	271 1072	1 3	2904	2	N	-0-					-0-
08	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	281 1056	1 3	2834	2	N	-0-					-0-
09	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					-0-

MCASKILL TR8 WELL #: 38 RRCID -> 243736 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 12247 PERF.10702 - 11301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		258	-0-	258	258	15 60	1 3	183	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		266	-0-	266	524	18 69	1 3	179	2	Y	-0-					-0-
06	786	X	262	-0-	-524	-0-	16 65	1 3	181	2	Y	-0-					-0-
07	265	X	265	-0-	-0-	-0-	18 67	1 3	180	2	Y	-0-					-0-
08	327	X	327	-0-	-0-	-0-	21 84	1 3	222	2	Y	-0-					-0-
09	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 35 RRCID -> 248142 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9091 PERF. 8082 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	4420	2	1437	3	N	-0-					37
05	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	4433	2	1706	3	N	-0-					37
06	5310	X	5170	-0-	-140	-0-	3810	2	1360	3	N	-0-					37
07	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	4148	2	1532	3	N	-0-					37
08	5487	X	4870	-0-	-617	-0-	3548	2	1322	3	N	-0-					37
09	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					N	NO RPT					37

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 34 RRCID -> 248427 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8241 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8220	X	7632	-0-	-588	-0-	5760	2	1872	3	N	-0-					9
05	8494	X	8026	-0-	-468	-0-	5796	2	2230	3	N	-0-					9
06	8220	X	7970	-0-	-250	-0-	5873	2	2097	3	N	-0-					9
07	8246	X	7906	-0-	-340	-0-	5774	2	2132	3	N	-0-					9
08	8029	X	7282	-0-	-747	-0-	5305	2	1977	3	N	-0-					9
09	7980	X	NO RPT	-0-	-7980	-0-					N	NO RPT					9

MCCANN, C.L. WELL #: 3 RRCID -> 248637 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8734 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	555	-0-	-15	-0-	419	2	136	3	N	-0-					4
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	406	2	157	3	N	-0-					4
06	540	N	481	-0-	-59	-0-	354	2	127	3	N	-0-					4
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	466	2	173	3	N	-0-					4
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	462	2	172	3	N	-0-					4
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					4

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	3000	X	1810	-0-	-1190	-0-	1366	2	444	3	N	-0-					-0-
05	3100	X	2064	-0-	-1036	-0-	1490	2	574	3	N	-0-					-0-
06	3000	X	1730	-0-	-1270	-0-	1274	2	456	3	N	-0-					-0-
07	2790	X	2327	-0-	-463	-0-	1700	2	627	3	N	-0-					-0-
08	2480	X	2104	-0-	-376	-0-	1532	2	572	3	N	-0-					-0-
09	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTIN, J. C. WELL #: 9 RRCID -> 249633 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8764 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	65	-0-	-85	-0-	5	1	47	2	N	-0-					-0-
							13	3									
05	155	N	66	-0-	-89	-0-	5	1	45	2	N	-0-					-0-
							16	3									
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	3	1	24	2	N	-0-					-0-
							7	3									
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	4	1	33	2	N	-0-					-0-
							11	3									
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	4	1	34	2	N	-0-					-0-
							12	3									
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 256 RRCID -> 252835 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9076 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	3429	-0-	-201	-0-	175	1	2456	2	N	-0-					-0-
							798	3									
05	3751	X	3539	-0-	-212	-0-	170	1	2433	2	N	-0-					-0-
							936	3									
06	3630	X	3363	-0-	-267	-0-	161	1	2360	2	N	-0-					-0-
							842	3									
07	3751	X	3485	-0-	-266	-0-	173	1	2419	2	N	-0-					-0-
							893	3									
08	3627	X	3451	-0-	-176	-0-	179	1	2382	2	N	-0-					-0-
							890	3									
09	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 256233 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 7370 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	963	-0-	-27	-0-	49	1	690	2	N	-0-					-0-
							224	3									
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	43	1	623	2	N	-0-					-0-
							240	3									
06	1020	N	931	-0-	-89	-0-	45	1	653	2	N	-0-					-0-
							233	3									
07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	51	1	709	2	N	-0-					-0-
							262	3									
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	49	1	647	2	N	-0-					-0-
							240	3									
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 38 RRCID -> 260531 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7886 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	2671	2	868	3	N	-0-					9
05	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	2545	2	978	3	N	-0-					9
06	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	2403	2	857	3	N	-0-					9
07	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	2501	2	924	3	N	-0-					9
08	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	2395	2	893	3	N	-0-					9
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					9

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI, R. WELL #: 40 RRCID -> 261679 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7346 - 7622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	88	2	29	3	Y	-0-			-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	126	2	48	3	Y	-0-			-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	236	2	84	3	Y	-0-			-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	245	2	91	3	Y	-0-			-0-
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	691	2	258	3	Y	-0-			-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT			-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 37 RRCID -> 263277 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7680 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 #: 258 RRCID -> 266975 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9912 - 9992

04	4140	X	4099	-0-	-41	-0-	206	1	2938	2	N	-0-			-0-
							955	3							
05	4278	X	4226	-0-	-52	-0-	203	1	2906	2	N	-0-			-0-
							1117	3							
06	4140	X	3967	-0-	-173	-0-	188	1	2784	2	N	-0-			-0-
							995	3							
07	4278	X	3987	-0-	-291	-0-	196	1	2769	2	N	-0-			-0-
							1022	3							
08	4278	X	4130	-0-	-148	-0-	214	1	2853	2	N	-0-			-0-
							1063	3							
09	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT			-0-

L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181
L & P WELL #: 3 RRCID -> 154612 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 10123 PERF. 8802 - 8984

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-

L & P WELL #: 5 RRCID -> 155907 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 8586

04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

MAGNA OPERATING, LLC 521455
BRUNI-HEIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191848 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10233 - 10308

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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
PROTECH OIL & GAS SERVICES, LLC 681491
MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 219528 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 11499 PERF. 9640 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	67	2	N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	1	1	57	2	N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVER FOX OIL & GAS LLP 781914
WHITE WELL #: 1 RRCID -> 126689 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9604 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
05	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
07	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-					-0-
08	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE WELL #: 1B RRCID -> 176326 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 8670 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
05	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
07	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					-0-
08	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	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	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
07	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	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	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2150	-0-	-160	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
05	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	2154	-0-	-66	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2166	-0-	-66	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	2090	-0-	-80	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUERO OPERATING 882776
BMT WELL #: 1 RRCID -> 232481 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9124 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					19
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					19
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					19
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					19
08	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					19
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 1 RRCID -> 069973 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 10560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	19	1	364	2	Y	-0-			-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	21	1	353	2	Y	-0-			-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	19	1	327	2	Y	-0-			-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	22	1	329	2	Y	-0-			-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	22	1	320	2	Y	-0-			-0-
09	330	N	312	-0-	-18	-0-	20	1	292	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 3 RRCID -> 077960 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9723 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	Y	-0-			-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	Y	-0-			-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	Y	-0-			-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	2	Y	-0-			-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	106	2	Y	-0-			-0-
*09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 7 RRCID -> 134065 COMPL. DATE 03/24/1990 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10578 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	186	1	3634	2	Y	-0-			-0-
05	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	209	1	3516	2	Y	-0-			-0-
06	3510	X	3270	-0-	-240	-0-	179	1	3091	2	Y	-0-			-0-
07	3627	X	3406	-0-	-221	-0-	210	1	3196	2	Y	-0-			-0-
08	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	201	1	2924	2	Y	-0-			-0-
*09	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	170	1	2516	2	Y	-0-			-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 139223 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10356 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	229	1	4476	2	Y	-0-			-0-
05	3813	X	2882	-0-	-931	-0-	161	1	2721	2	Y	-0-			-0-
06	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	250	1	4314	2	Y	-0-			-0-
07	3813	X	3676	-0-	-137	-0-	226	1	3450	2	Y	-0-			-0-
08	3813	X	3425	-0-	-388	-0-	220	1	3205	2	Y	-0-			-0-
*09	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	252	1	3733	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 9 RRCID -> 139464 COMPL. DATE 08/21/1991 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8572 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-			-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-			-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-			-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-			-0-
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	2	Y	-0-			-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 10 RRCID -> 141749 COMPL. DATE 04/28/1992 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10034 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	117	1	2294	2	Y	-0-			-0-
05	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	129	1	2180	2	Y	-0-			-0-
06	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	114	1	1965	2	Y	-0-			-0-
07	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	132	1	2008	2	Y	-0-			-0-
08	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	137	1	1994	2	Y	-0-			-0-
09	1890	N	1825	-0-	-65	-0-	116	1	1709	2	Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 142846 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10346 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2953	-0-	-47	256	144	1	2809	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2865	-0-	-235	21	160	1	2705	2	Y	-0-					-0-
06	2640	X	2588	-0-	-52	-0-	142	1	2446	2	Y	-0-					-0-
07	2728	X	2599	-0-	-129	-0-	160	1	2439	2	Y	-0-					-0-
08	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	167	1	2430	2	Y	-0-					-0-
09	2370	X	2331	-0-	-39	-0-	148	1	2183	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	1050	N	-0-	-0-	-1050	-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 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	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	62	1	1210	2	Y	-0-					-0-
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	68	1	1143	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	1078	-0-	-2	-0-	59	1	1019	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	68	1	1031	2	Y	-0-					-0-
08	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	71	1	1035	2	Y	-0-					-0-
*09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	63	1	933	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	525	N	525	-0-	-0-	-0-	26	1	499	2	Y	-0-					-0-
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	29	1	484	2	Y	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	26	1	446	2	Y	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	29	1	440	2	Y	-0-					-0-
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	27	1	397	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	389	-0-	-1	-0-	25	1	364	2	Y	-0-					-0-

PENA, H.L. WELL #: 2 RRCID -> 146395 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8014 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	114	1	588	2	Y	1					16
							1	9									
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	120	1	663	2	Y	1					17
							1	9									
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	128	1	661	2	Y	-0-					17
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	125	1	642	2	Y	-0-					17
08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	133	1	624	2	Y	8					25
							9	9									
*09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	120	1	506	2	Y	7					32
							8	9									

BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 16 RRCID -> 146526 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10636 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	159	1	3106	2	Y	-0-					-0-
05	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	198	1	3340	2	Y	-0-					-0-
06	3090	X	2773	-0-	-317	-0-	152	1	2621	2	Y	-0-					-0-
07	3193	X	2903	-0-	-290	-0-	179	1	2724	2	Y	-0-					-0-
08	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	159	1	2315	2	Y	-0-					-0-
*09	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	197	1	2912	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 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	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-			-0-
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	68	1	1144	2	Y	-0-			-0-
06	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	221	1	3814	2	Y	-0-			-0-
07	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	142	1	2165	2	Y	-0-			-0-
08	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	183	1	2666	2	Y	-0-			-0-
*09	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	151	1	2231	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	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	262	1	5130	2	Y	-0-			-0-
05	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	293	1	4932	2	Y	-0-			-0-
06	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	261	1	4504	2	Y	-0-			-0-
07	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	300	1	4578	2	Y	-0-			-0-
08	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	305	1	4438	2	Y	-0-			-0-
*09	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	276	1	4090	2	Y	-0-			-0-

PENA, H.L. WELL #: 5 RRCID -> 153743 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8344 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	660	N	623	-0-	-37	-0-	96	1	527	2	N	-0-			45
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	80	1	481	2	N	-0-			45
06	690	N	661	-0-	-29	-0-	98	1	563	2	N	-0-			45
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	99	1	556	2	N	1			46
							1	9							
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	97	1	536	2	N	-0-			46
*09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	106	1	574	2	N	-0-			46

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PENA, H. L. WELL #: 3 RRCID -> 158861 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7687 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	98	1	504	2	Y	1					17
							1	9									
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	136	1	746	2	Y	1					18
							1	9									
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	74	1	381	2	Y	-0-					18
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	73	1	377	2	Y	-0-					18
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	74	1	346	2	Y	5					23
							6	9									
*09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	78	1	330	2	Y	4					27
							4	9									

MARTINEZ, R. WELL #: 2 RRCID -> 159135 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 8445 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	103	1	567	2	N	-0-					-0-
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	147	1	877	2	N	-0-					-0-
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	143	1	819	2	N	-0-					-0-
07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	151	1	855	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	963	-0-	-60	-0-	148	1	815	2	N	-0-					-0-
09	960	N	668	-0-	-292	-0-	104	1	564	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	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	310	1	1593	2	Y	1					42
							1	9									
05	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	323	1	1777	2	Y	4					46
							4	9									
06	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	341	1	1765	2	Y	-0-					46
07	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	348	1	1786	2	Y	-0-					46
08	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	356	1	1674	2	Y	22					68
							24	9									
*09	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	331	1	1399	2	Y	17					85
							19	9									

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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	15	1	75	2	Y	-0-					12
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	22	1	120	2	Y	-0-					12
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	24	1	127	2	Y	-0-					12
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	26	1	132	2	Y	-0-					12
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	24	1	113	2	Y	2					14
							2	9									
09	150	N	74	-0-	-76	-0-	14	1	60	2	Y	-0-					14

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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	2	Y	-0-					4
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	2	Y	-0-					4
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	7	1	39	2	Y	-0-					4
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	4	1	19	2	Y	-0-					4
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	5	1	23	2	Y	-0-					4
09	60	N	21	-0-	-39	-0-	4	1	16	2	Y	1					5
							1	9									

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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MARTINEZ, R. WELL #: 3 RRCID -> 162123 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5988 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	399	1	2199	2	N	-0-					15
05	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	393	1	2354	2	N	1					16
							1	9									
06	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	359	1	2065	2	N	-0-					16
07	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	370	1	2090	2	N	-0-	16	1			-0-
08	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	372	1	2048	2	N	-0-					-0-
*09	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	388	1	2105	2	N	16					16
							18	9									

PENA, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 162826 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7132 - 7164

04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	160	1	822	2	Y	1					20
							1	9									
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	168	1	926	2	Y	2					22
							2	9									
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	176	1	913	2	Y	-0-					22
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	179	1	919	2	Y	-0-					22
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	183	1	859	2	Y	11					33
							12	9									
09	900	N	874	-0-	-26	-0-	165	1	699	2	Y	9					42
							10	9									

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 171852 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9034 - 9994

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 172744 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 10979 PERF. 9202 - 9728

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	89	1	1736	2	Y	-0-					-0-
05	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	99	1	1663	2	Y	-0-					-0-
06	1680	N	1519	-0-	-161	-0-	83	1	1436	2	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1586	-0-	-150	-0-	98	1	1488	2	Y	-0-					-0-
08	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	95	1	1389	2	Y	-0-					-0-
*09	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	94	1	1396	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 178530 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9679 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	1			Y	-0-					-0-
05	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	1			Y	-0-					-0-
06	480	X	57	-0-	-423	-0-	57	1			Y	-0-					-0-
07	496	X	2	-0-	-494	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 178833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9844 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	322	-0-	-128	-0-	16	1	306	2	Y	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	15	1	251	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	181	-0-	-269	-0-	10	1	171	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	164	-0-	-177	-0-	10	1	154	2	Y	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	15	1	216	2	Y	-0-					-0-
*09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	16	1	231	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 20 RRCID -> 178876 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	15	1	297	2	Y	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	12	1	197	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	160	-0-	-140	-0-	9	1	151	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	151	-0-	-159	-0-	9	1	142	2	Y	-0-					-0-
08	160	N	140	-0-	-20	-0-	9	1	131	2	Y	-0-					-0-
*09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	180	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 21 RRCID -> 180612 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9890 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	2222	-0-	-58	-0-	108	1	2114	2	Y	-0-					-0-
05	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	129	1	2183	2	Y	-0-					-0-
06	2700	N	2489	-0-	-211	-0-	136	1	2353	2	Y	-0-					-0-
07	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	164	1	2501	2	Y	-0-					-0-
08	2300	N	2235	-0-	-65	-0-	144	1	2091	2	Y	-0-					-0-
*09	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	172	1	2538	2	Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 181024 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9133 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	6	1	82	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	63	-0-	-27	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 25 RRCID -> 181693 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10532 - 10597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	52	1	1015	2	Y	-0-					-0-
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	56	1	948	2	Y	-0-					-0-
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	53	1	916	2	Y	-0-					-0-
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	60	1	914	2	Y	-0-					-0-
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	62	1	895	2	Y	-0-					-0-
*09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	53	1	777	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 26 RRCID -> 183462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9549 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	25	1	484	2	Y	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	23	1	388	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	217	-0-	-233	-0-	12	1	205	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	266	-0-	-199	-0-	16	1	250	2	Y	-0-					-0-
08	369	N	301	-0-	-68	-0-	19	1	282	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	12	1	181	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
HEIN, A. O. WELL #: 5 RRCID -> 189389 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8814 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	69	-0-	-171	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	139	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	93	-0-	-62	-0-	6	1	87	2	Y	-0-					-0-
*09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (WILCOX, FIRST) 50925 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
HEIN, A.O. WELL #: 1 RRCID -> 131965 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 4553 - 4563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 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	1650	N	1555	-0-	-95	-0-	78	1	1114	2	N	-0-					-0-
							363	3									
05	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	99	1	1410	2	N	-0-					-0-
							543	3									
06	1980	N	1727	-0-	-253	-0-	83	1	1212	2	N	-0-					-0-
							432	3									
07	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	94	1	1337	2	N	-0-					-0-
							494	3									
08	2046	N	1853	-0-	-193	-0-	97	1	1281	2	N	-0-					-0-
							475	3									
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 12 RRCID -> 152987 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5883 - 5901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	81	1	1248	3	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1273	-0-	-29	-0-	75	1	1198	3	Y	-0-					-0-
06	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	87	1	1432	3	Y	-0-					-0-
07	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	79	1	1313	3	Y	-0-					-0-
08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	79	1	1318	3	Y	-0-					-0-
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA (WILCOX 6800) //CONT.// 50925 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 256235 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 7370 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	48	2	16	3	N	-0-					-0-
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	48	2	18	3	N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	48	2	17	3	N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	46	2	17	3	N	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	40	2	15	3	N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (1800) 50925 910 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LA PERLA "A" WELL #: 5 C RRCID -> 124840 COMPL. DATE 07/17/1987 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 1840 - 1852

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 WELL #: 250 RRCID -> 208706 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7686 - 7694

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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-					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 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	24660	#	14174	-0-	-10486	-0-	1623	1	12268	2	N	257	180	1			148
							283	9									
05	21793	#	13435	-0-	-8358	-0-	1621	1	11598	2	N	196	299	1			45
							216	9									
06	21090	#	11719	-0-	-9371	-0-	251	1	11290	2	N	162	163	1			44
							178	9									
07	17608	#	11883	-0-	-5725	-0-	11693	2	190	9	N	173	170	1			47
08	14973	#	9816	-0-	-5157	-0-	9673	2	143	9	N	130	141	1			36
09	14160	#	10143	-0-	-4017	-0-	10003	2	140	9	N	127	123	1			40

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	690	N	717	-0-	27 B	-5606	118	1	599	3	N	-0-					20
05	465	N	1299	-0-	834 B	-4772	217	1	1081	3	N	1					21
							1	9									
06	210	N	1292	-0-	1082 B	-3690	221	1	1070	3	N	1					22
							1	9									
07	744	N	1360	-0-	616 B	-3074	236	1	1124	3	N	-0-	1	1			21
08	1178	N	684	-0-	-494 B	-3074	131	1	553	3	N	-0-					21
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140 B	-3074					N	NO RPT					21

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	-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-

LA REFORMA (G-1) //CONT.// 50953 308 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GUERRA, F.B. ESTATE "B" WELL #: 5 RRCID -> 146701 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 5984 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA "D" WELL #: 10 RRCID -> 262200 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 6444 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	180	#	171	-0-	-9	-0-	160	4	11	9	N	10					132
05	186	#	157	-0-	-29	-0-	148	4	9	9	N	8					140
06	180	#	141	-0-	-39	-0-	135	2	6	9	N	5					145
07	186	#	100	-0-	-86	-0-	100	4			N	-0-					145
08	186	#	100	-0-	-86	-0-	100	4			N	-0-					145
09	180	#	110	-0-	-70	-0-	110	4			N	-0-					145

LA REFORMA (LOPEZ) 50953 484 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
DE LOPEZ, C. V. -A- WELL #: 2 RRCID -> 119109 COMPL. DATE 04/15/1989 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 5126 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	643	-0-	-77	-0-	53 58	1 9	532	2	N	53	34	1			32
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	53 58	1 9	684	2	N	53	73	1			12
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	52 57	1 9	788	2	N	52	49	1			15
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	56 48	1 9	656	2	N	44	44	1			15
08	806	N	543	-0-	-263	-0-	44 77	1 9	422	2	N	70	66	1			19
09	900	N	624	-0-	-276	-0-	45 116	1 9	463	2	N	105	82	1			42

GUERRA, F.B. ESTATE "B" WELL #: 11 F RRCID -> 138526 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6938 - 7028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BARRERA WELL #: 2 RRCID -> 242853 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 7586 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	1601	-0-	-559	-0-	313	1	1288	3	N	-0-					17
05	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	286	1	2061	3	N	-0-					17
06	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	290 46	1 9	1853	3	N	42					59
07	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	348 111	1 9	1831	3	N	101					160
08	2356	N	2165	-0-	-191	-0-	312	1	1853	3	N	-0-					160
09	2190	N	2057	-0-	-133	-0-	311 37	1 9	1709	3	N	34	179	1			15

LA REFORMA (Q) //CONT.// 50953 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, A., JR. UNIT 6 WELL #: 1 T RRCID -> 011200 COMPL. DATE 02/08/1948 TOTAL DEPTH 8593 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
CANTERA OPERATING, LLC 129692
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	544	N	544	-0-	-0-	-0-	48 10	1 9	486	2	N	9	6	1			5
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	38 4	1 9	485	2	N	4	8	1			1
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	40 3	1 9	613	2	N	3	3	1			1
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	62 6	1 9	726	2	N	5	5	1			1
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	63 10	1 9	598	2	N	9	8	1			2
*09	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	105 12	1 9	1068	2	N	11	9	1			4

GUERRA, A., JR. ET AL -A- WELL #: 7 J RRCID -> 049797 COMPL. DATE 03/03/1971 TOTAL DEPTH 7575 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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	6	6	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	1			-0-

LA REFORMA (T, RES. 2) 50953 617 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, F.B. ESTATE -B- WELL #: 12 RRCID -> 130743 COMPL. DATE 12/06/1988 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7898 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1023	-0-	-387	-0-	1003	2	20	9	N	18					179
05	1426	N	1193	-0-	-233	-0-	1182	2	11	9	N	10					189
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1102	2	11	9	N	10					199
07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1067	2	13	9	N	12					211
08	1178	N	774	-0-	-404	-0-	768	2	6	9	N	5					216
09	1110	N	778	-0-	-332	-0-	768	2	10	9	N	9					225

LA REFORMA (T, RES.4) 50953 619 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, F.B. EST -B- WELL #: 13 F RRCID -> 132618 COMPL. DATE 05/14/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8030 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 (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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-

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	-0-	-0-	-0-	B	-5737					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-5737					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-5737					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-5737					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-5737					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-5737					N	NO RPT					-0-

CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 195470 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10901 PERF. 5660 - 5672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (5800 SD.) 50953 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA 'D' WELL #: 5 RRCID -> 263728 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 10389 PERF. 5772 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	51	X	51	-0-	-0-		-0-	5	1	46	2	N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					28
07	151	X	151	-0-	-0-		-0-	12	1	139	2	N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	48	-0-	48		48	4	1	44	2	N	-0-					28

LA REFORMA (6430) 50953 793 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CASAS WELL #: 1 RRCID -> 218268 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 6450 - 6466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
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
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA BROS. WELL #: 15 RRCID -> 242002 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8438 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4080	#	3549	-0-	-531		-0-	540	1	2964	3	Y	41					116
								45	9									
05	4216	#	3733	-0-	-483		-0-	581	1	3068	3	Y	76					192
								84	9									
06	4500	#	2804	-0-	-1696		-0-	495	1	2278	3	Y	28	190	1			30
								31	9									
07	4678	R	4678	-0-	-0-		-0-	710	1	3901	3	Y	61					91
								67	9									
08	4557		4200	-0-	-357		-0-	660	1	3515	3	Y	23					114
								25	9									
*09	3916	R	3916	-0-	-0-		-0-	622	1	3236	3	Y	53					167
								58	9									

LA REFORMA, N. (VXBG. X) 50955 447 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BARRERA WELL #: 1 RRCID -> 181645 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8568 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	X	861	-0-	-69	-0-	29	1	832	3	N	-0-					95
05	992	X	865	-0-	-127	-0-	18	1	826	3	N	19					114
							21	9									
06	960	X	942	-0-	-18	-0-	22	1	917	3	N	3					117
							3	9									
07	992	X	961	-0-	-31	-0-	27	1	934	3	N	-0-					117
08	899	X	699	-0-	-200	-0-	18	1	659	3	N	20					137
							22	9									
09	930	X	789	-0-	-141	-0-	23	1	766	3	N	-0-					137

GUERRA BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198041 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9338 - 9544

04	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	611	1	3354	3	Y	-0-					-0-
05	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	696	1	3672	3	Y	-0-					-0-
06	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	592	1	2728	3	Y	-0-					-0-
07	4092	X	3331	-0-	-761	-0-	513	1	2818	3	Y	-0-					-0-
08	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	544	1	2899	3	Y	-0-					-0-
*09	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	517	1	2692	3	Y	-0-					-0-

GUERRA BROS. WELL #: 13 RRCID -> 201785 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9364 - 9403

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA BROS. WELL #: 14 RRCID -> 208099 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8946 - 9050

04	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	178	1	977	3	Y	-0-					-0-
05	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	186	1	979	3	Y	-0-					-0-
06	1230	X	1054	-0-	-176	-0-	188	1	866	3	Y	-0-					-0-
07	1271	X	1025	-0-	-246	-0-	158	1	867	3	Y	-0-					-0-
08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	168	1	894	3	Y	-0-					-0-
*09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	184	1	957	3	Y	-0-					-0-

LA REFORMA, NW. (VKSBG. 8250) 50957 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA, R.A. WELL #: 7 RRCID -> 193088 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8413 - 8429

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

LA REFORMA DEEP 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, A. "B" WELL #: 12 RRCID -> 168484 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 8082 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	48	1	814	2	N	5	3	1			3
							6	9									
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	30	1	509	2	N	-0-	3	1			-0-
06	510	N	438	-0-	-72	-0-	27	1	407	2	N	4	3	1			1
							4	9									
07	899	N	483	-0-	-416	-0-	29	1	451	2	N	3	3	1			1
							3	9									
08	527	N	433	-0-	-94	-0-	26	1	403	2	N	4	4	1			1
							4	9									
*09	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	84	1	1398	2	N	13	9	1			5
							14	9									

GUERRA, A. "B" WELL #: 13 RRCID -> 180193 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 8031 - 8043

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-

GUERRA "C" WELL #: 1 RRCID -> 191689 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8204 - 10906

04	13395	X	13395	-0-	-0-	-0-	906	1	12454	2	Y	32	6	1			56
							35	9									
05	10659	X	10659	-0-	-0-	-0-	606	1	10038	2	Y	14					70
							15	9									
06	11919	X	11919	-0-	-0-	-0-	810	1	11079	2	Y	27	89	1			8
							30	9									
07	11273	X	11273	-0-	-0-	-0-	733	1	10517	2	Y	21	6	1			23
							23	9									
08	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	480	1	7352	2	Y	17	5	1			35
							19	9									
*09	16940	X	16940	-0-	-0-	-0-	963	1	15929	2	Y	44	6	1			73
							48	9									

GUERRA -B- WELL #: 14 RRCID -> 197297 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 11124 PERF. 9100 - 10843

04	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	244	1	4133	2	N	28	2	1			177
							31	9									
05	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	259	1	4437	2	N	29					206
							32	9									
06	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	287	1	4406	2	N	26	188	1			44
							29	9									
07	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	294	1	4555	2	N	23	2	1			65
							25	9									
08	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	201	1	3084	2	N	19	2	1			82
							21	9									
09	2700	X	2545	-0-	-155	-0-	144	1	2386	2	N	14	2	1			94
							15	9									

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GUERRA "C" WELL #: 2 RRCID -> 202284 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 7506 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4920	X	4567	-0-	-353	-0-	256	1	4278	2	Y	30	2	1			58
							33	9									
05	5084	X	4929	-0-	-155	-0-	272	1	4626	2	Y	28					86
							31	9									
06	5130	X	4377	-0-	-753	-0-	267	1	4075	2	Y	32	107	1			11
							35	9									
07	5301	X	4593	-0-	-708	-0-	279	1	4271	2	Y	39	2	1			48
							43	9									
08	4446	X	3501	-0-	-945	-0-	214	1	3257	2	Y	27	2	1			73
							30	9									
09	3720	X	3039	-0-	-681	-0-	172	1	2821	2	Y	42	2	1			113
							46	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	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	840	1	2889	2	Y	33					101
							36	9									
05	3627	X	3603	-0-	-24	-0-	772	1	2788	2	Y	39	95	1			45
							43	9									
06	3750	X	3504	-0-	-246	-0-	579	1	2873	2	Y	47					92
							52	9									
07	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	769	1	3325	2	Y	50	110	1			32
							55	9									
08	3875	X	2985	-0-	-890	-0-	732	1	2221	2	Y	29					61
							32	9									
09	3750	X	2491	-0-	-1259	-0-	642	1	1812	2	Y	34					95
							37	9									

GUERRA "C" WELL #: 3 RRCID -> 208857 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9556 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	577	1	4448	2	N	88	5	1			113
							97	9									
05	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	650	1	5481	2	N	82					195
							90	9									
06	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	613	1	4713	2	N	79	193	1			81
							87	9									
07	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	622	1	4632	2	N	80	5	1			156
							88	9									
08	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	498	1	3527	2	N	63	198	1			21
							69	9									
*09	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	566	1	5108	2	N	100	5	1			116
							110	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	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	203	1	2052	2	Y	32					100
							35	9									
05	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	169	1	2177	2	Y	39	95	1			44
							43	9									
06	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	110	1	1672	2	Y	26					70
							29	9									
07	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	199	1	2333	2	Y	31	81	1			20
							34	9									
08	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	168	1	1606	2	Y	18					38
							20	9									
*09	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	256	1	2603	2	Y	25					63
							28	9									

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GUERRA, A. -D- WELL #: 3 RRCID -> 209825 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8560 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	589	1	3227	2	N	106	12	1			176
							117	9									
05	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	498	1	3089	2	N	87	190	1			73
							96	9									
06	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	445	1	3327	2	N	97	12	1			158
							107	9									
07	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	601	1	3622	2	N	94	189	1			63
							103	9									
08	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	542	1	2536	2	N	79	12	1			130
							87	9									
*09	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	570	1	3018	2	N	99	12	1			217
							109	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	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	297	1	1419	2	N	48	7	1			103
							53	9									
05	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	225	1	1669	2	N	35					138
							39	9									
06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	121	1	1469	2	N	42	7	1			173
							46	9									
07	1829	N	1749	-0-	-80	-0-	219	1	1485	2	N	41	196	1			18
							45	9									
08	1922	N	1450	-0-	-472	-0-	244	1	1166	2	N	36	7	1			47
							40	9									
09	1650	N	1502	-0-	-148	-0-	228	1	1233	2	N	37	7	1			77
							41	9									

GUERRA "D" WELL #: 6 RRCID -> 221280 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8784 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	402	-0-	-108	-0-	22	1	369	2	N	10					89
							11	9									
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	22	1	376	2	N	14					103
							15	9									
06	510	N	369	-0-	-141	-0-	22	1	340	2	N	6					109
							7	9									
07	403	N	397	-0-	-6	-0-	23	1	361	2	N	12					121
							13	9									
08	403	N	309	-0-	-94	-0-	18	1	280	2	N	10					131
							11	9									
*09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	21	1	346	2	N	10					141
							11	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	1770	N	1498	-0-	-272	-0-	81	1	1369	2	N	44	183	1			42
							48	9									
05	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	112	1	1918	2	N	52					94
							57	9									
06	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	108	1	1660	2	N	46	1	1			139
							51	9									
07	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	117	1	1805	2	N	51	1	1			189
							56	9									
08	2077	N	1470	-0-	-607	-0-	88	1	1347	2	N	32	188	1			33
							35	9									
*09	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	125	1	2076	2	N	55	1	1			87
							61	9									

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GUERRA "D" WELL #: 9 RRCID -> 224416 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9511 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	545	1	2956	2	N	239	310	1			122
							263	9									
05	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	570	1	2770	2	N	118					240
							130	9									
06	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	629	1	2740	2	N	231	305	1			166
							254	9									
07	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	713	1	3136	2	N	241	306	1			101
							265	9									
08	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	514	1	2516	2	N	211	118	1			194
							232	9									
*09	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	458	1	2138	2	N	208	308	1			94
							229	9									

GUERRA "D" WELL #: 8 RRCID -> 231165 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11388 PERF. 9420 - 9466

04	2610	X	2396	-0-	-214	-0-	130	1	2191	2	N	68	1	1			134
							75	9									
05	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	133	1	2276	2	N	62					196
							68	9									
06	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	163	1	2502	2	N	63	185	1			74
							69	9									
07	3093	N	3093	-0-	-0-	-0-	184	1	2842	2	N	61	1	1			134
							67	9									
08	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	150	1	2300	2	N	49	1	1			182
							54	9									
*09	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	159	1	2627	2	N	53	192	1			43
							58	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	467	-0-	-763	-0-	37	1	430	2	N	-0-					7
05	1271	X	299	-0-	-972	-0-	24	1	275	2	N	-0-					7
06	630	X	278	-0-	-352	-0-	24	1	254	2	N	-0-					7
07	536	X	536	-0-	-0-	-0-	44	1	492	2	N	-0-					7
08	559	X	559	-0-	-0-	-0-	49	1	510	2	N	-0-					7
09	480	X	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					7

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	4230	X	4125	-0-	-105	-0-	332	1	3793	2	N	-0-					-0-
05	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	354	1	4108	2	N	-0-					-0-
06	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	366	1	3905	2	N	-0-					-0-
07	4278	X	4257	-0-	-21	-0-	347	1	3910	2	N	-0-					-0-
08	4464	X	3854	-0-	-610	-0-	340	1	3514	2	N	-0-					-0-
09	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, J.V. WELL #: 2 RRCID -> 153179 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6871 - 7140

04	9552	X	3702	-0-	-5850	-0-	298	1	3404	2	N	-0-					-0-
05	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	285	1	3303	2	N	-0-					-0-
06	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	301	1	3209	2	N	-0-					-0-
07	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	262	1	2955	2	N	-0-					-0-
08	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	287	1	2966	2	N	-0-					-0-
09	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, J.V. WELL #: 3 RRCID -> 153181 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6882 - 7109

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

04	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-
05	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
06	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-
07	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
08	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, J. V. WELL #: 4 RRCID -> 153501 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6932 - 7188

04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	75	1	859	2	N	-0-					-0-
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	75	1	867	2	N	-0-					-0-
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	86	1	918	2	N	-0-					-0-
07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	78	1	876	2	N	-0-					-0-
08	930	N	916	-0-	-14	-0-	81	1	835	2	N	-0-					-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

LA RICA (WILCOX, LOWER) //CONT.// 50965 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, J. V. WELL #: 5 RRCID -> 154449 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6946 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	348	1	3977	2	N	-0-					-0-
05	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	318	1	3691	2	N	-0-					-0-
06	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	327	1	3488	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	3532	-0-	-33	-0-	288	1	3244	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	3498	-0-	-67	-0-	308	1	3190	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, J.V. WELL #: 7 RRCID -> 157633 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7051 - 8326

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254607 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 8288 - 8894

04	390	X	353	-0-	-37	-0-	28	1	325	2	N	-0-					22
05	403	X	355	-0-	-48	-0-	28	1	327	2	N	-0-					22
06	360	X	343	-0-	-17	-0-	29	1	314	2	N	-0-					22
07	372	X	332	-0-	-40	-0-	27	1	305	2	N	-0-					22
08	372	X	351	-0-	-21	-0-	31	1	320	2	N	-0-					22
09	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					22

LA RICA (WILCOX, LOWER "V") 50965 605 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ - URIBE "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161947 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7278 - 7286

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

URIBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138592 COMPL. DATE 04/16/1991 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7234 - 7248

04	2520 X	2489	-0-	-31	-0-	200	1	2289	2	N	-0-					14
05	2604 X	2385	-0-	-219	-0-	189	1	2196	2	N	-0-					14
06	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	216	1	2308	2	N	-0-					14
07	2604 X	2479	-0-	-125	-0-	202	1	2277	2	N	-0-					14
08	2573 X	2238	-0-	-335	-0-	197	1	2041	2	N	-0-					14
09	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					14

LA RICA (WILCOX 8300) 50965 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
BLACK BEAR OIL CORPORATION 072594
SINGER A 35 WELL #: 3 RRCID -> 167279 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8449 - 8464

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-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

VASQUEZ, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 175230 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6702 - 6746

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (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

04	810 #	672	-0-	-138	-0-	54	1	618	2	N	-0-					-0-
05	837 #	632	-0-	-205	-0-	50	1	582	2	N	-0-					-0-
06	930 #	559	-0-	-371	-0-	48	1	511	2	N	-0-					-0-
07	961 #	674	-0-	-287	-0-	55	1	619	2	N	-0-					-0-
08	961 #	568	-0-	-393	-0-	50	1	518	2	N	-0-					-0-
09	660 #	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 EXPL. & PROD., LLC 828321
KIRSCH, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 216288 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13026 - 13094

04	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					34
*05	680	X	-0-	-0-	-680	-0-					N	-0-	34	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2017 - PLUGGED 05/18/17

HENDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216710 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 16250 PERF.13816 - 14498

04	3990	X	3523	-0-	-467	-0-	210	1	3309	2	N	4					114
							4	9									
05	4123	X	3892	-0-	-231	-0-	210	1	3681	2	N	1					115
							1	9									
06	3750	X	3540	-0-	-210	-0-	180	1	3356	2	N	4					119
							4	9									
07	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	180	1	3851	2	N	-0-					119
08	3906	X	2978	-0-	-928	-0-	135	1	2843	2	N	-0-					119
09	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT					119

KERR ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 247130 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14418 - 14510

04	6270	X	6236	-0-	-34	-0-	390	1	5548	2	N	271	376	1			233
							298	9									
05	6572	X	2703	-0-	-3869	-0-	390	1	2147	2	N	151	185	1			199
							166	9									
06	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	360	1	5881	2	N	290	189	1			300
							319	9									
07	6572	X	6137	-0-	-435	-0-	360	1	5527	2	N	227	379	1			148
							250	9									
08	6448	X	1792	-0-	-4656	-0-	270	1	1439	2	N	75					223
							83	9									
09	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					N	NO RPT					223

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
PETRU, V. A. WELL #: 2 RRCID -> 201233 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 14885 PERF.14550 - 14580

04	2910	X	2188	-0-	-722	-0-	244	1	1883	3	Y	55	57	1			68
							61	9									
05	3007	X	2809	-0-	-198	-0-	242	1	2515	3	Y	47	58	1			57
							52	9									
06	2910	X	2718	-0-	-192	-0-	216	1	2425	3	Y	70	54	1			73
							77	9									
07	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	232	1	2544	3	Y	52	57	1			68
							57	9									
08	2821	X	2094	-0-	-727	-0-	187	1	1866	3	Y	37	19	1			86
							41	9									
09	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					86

LA SAL VIEJA (DEEP) //CONT.// 51011 029 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	-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-

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	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-

PETRU, V. A. WELL #: 9 RRCID -> 251684 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 14928 PERF.14864 - 14980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9720	X	8510	-0-	-1210	-0-	953 1 216 9		7341	3	Y	196	212	1			241
05	10044	X	8839	-0-	-1205	-0-	760 1 179 9		7900	3	Y	163	205	1			199
06	9450	X	8620	-0-	-830	-0-	683 1 275 9		7662	3	Y	250	191	1			258
07	9765	X	8721	-0-	-1044	-0-	711 1 199 9		7811	3	Y	181	200	1			239
08	9765	X	6533	-0-	-3232	-0-	581 1 144 9		5808	3	Y	131	67	1			303
09	8610	X	NO RPT	-0-	-8610	-0-					Y	NO RPT					303

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA WELL #: 15 RRCID -> 274864 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11360 - 11424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
SORRELLS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 248355 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 11344 PERF.10908 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2833	-0-	-107	-0-	195	1	2623	2	N	14					133
							15	9									
05	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	195	1	2996	2	N	29					162
							32	9									
06	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	195	1	2640	2	N	51					213
							56	9									
07	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	195	1	2780	2	N	51	189	1			75
							56	9									
08	3224	X	2287	-0-	-937	-0-	146	1	2108	2	N	30					105
							33	9									
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					105

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	266	N	266	-0-	-0-	-0-	114	1	120	2	Y	29	89	1			96
							32	9									
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	135	1	338	2	Y	-0-					96
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					96
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					96
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					96
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					96

O'BERG, CLARENCE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 074850 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10472 - 10480

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	270	X	54	-0-	-216	-0-	23	1	24	2	N	6					308
							7	9									
05	217	X	116	-0-	-101	-0-	28	1	69	2	N	17					325
							19	9									
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					325
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					325
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	17					342
09	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					342

CLARENCE OBERG GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 150290 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10568 - 10576

04	210	N	80	-0-	-130	-0-	39	1	41	2	N	-0-					-0-
05	341	N	162	-0-	-179	-0-	46	1	116	2	N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-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-

LA SAL VIEJA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173711 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 11502 PERF.10192 - 10210

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
05	T. A.		-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 (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LA SAL VIEJA DEVELOPMENT WELL #: 1 RRCID -> 243087 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11040 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	X	313	-0-	-1337	-0-	153	1	160	2	N	-0-					67
05	1364	X	644	-0-	-720	-0-	180	1	451	2	N	12					79
							13	9									
06	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					79
07	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					79
08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	2					81
09	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					81

WAGNER OIL COMPANY 891175
COX, B. F. WELL #: 2UL RRCID -> 059866 COMPL. DATE 09/30/1974 TOTAL DEPTH 11502 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COX, B F WELL #: 4 RRCID -> 238711 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10790 - 11158

04	9390	X	9223	-0-	-167	-0-	544	1	8644	3	N	32					92
							35	9									
05	10695	X	9223	-0-	-1472	-0-	533	1	8640	3	N	45					137
							50	9									
06	10350	X	7184	-0-	-3166	-0-	566	1	6588	3	N	27					164
							30	9									
07	10695	X	9570	-0-	-1125	-0-	568	1	8947	3	N	50					214
							55	9									
08	9889	X	6813	-0-	-3076	-0-	432	1	6351	3	N	27	184	1			57
							30	9									
09	9210	X	8817	-0-	-393	-0-	463	1	8307	3	N	43					100
							47	9									

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 245275 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10868 - 11250

04	8760	X	6649	-0-	-2111	-0-	392	1	6229	3	N	25	170	1			21
							28	9									
05	7998	X	7726	-0-	-272	-0-	444	1	7206	3	N	69					90
							76	9									
06	6990	X	5556	-0-	-1434	-0-	436	1	5070	3	N	45					135
							50	9									
07	7223	X	6037	-0-	-1186	-0-	356	1	5604	3	N	70	173	1			32
							77	9									
08	7223	X	4222	-0-	-3001	-0-	266	1	3909	3	N	43					75
							47	9									
09	7470	X	5264	-0-	-2206	-0-	273	1	4908	3	N	75					150
							83	9									

THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 247890 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 11123 PERF.10920 - 11330

04	3630	X	3580	-0-	-50	-0-	209	1	3320	3	N	46					79
							51	9									
05	4123	X	3657	-0-	-466	-0-	210	1	3405	3	N	38					117
							42	9									
06	3990	X	2884	-0-	-1106	-0-	226	1	2626	3	N	29					146
							32	9									
07	4123	X	3369	-0-	-754	-0-	198	1	3115	3	N	51					197
							56	9									
08	4123	X	2367	-0-	-1756	-0-	149	1	2184	3	N	31	175	1			53
							34	9									
*09	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	214	1	3848	3	N	43					96
							47	9									

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
COX, B. F. WELL #: 6 RRCID -> 248306 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10942 - 11299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

COX, B. F. WELL #: 9 RRCID -> 248693 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11306 - 11538

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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	N	-0-					33
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					33

COX, B. F. WELL #: 7 RRCID -> 248694 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10896 - 11099

04	14760	X	13503	-0-	-1257	-0-	794	1	12621	3	N	80					127
							88	9									
05	15252	X	13241	-0-	-2011	-0-	764	1	12392	3	N	77					204
							85	9									
06	14760	X	9404	-0-	-5356	-0-	740	1	8609	3	N	50	189	1			65
							55	9									
07	15004	X	14084	-0-	-920	-0-	837	1	13171	3	N	69					134
							76	9									
08	15004	X	9228	-0-	-5776	-0-	586	1	8603	3	N	35					169
							39	9									
09	13500	X	11786	-0-	-1714	-0-	619	1	11112	3	N	50	187	1			32
							55	9									

COX, B. F. WELL #: 11 RRCID -> 251486 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11080 - 11302

04	20700	X	16987	-0-	-3713	-0-	556	1	16313	3	N	107	188	1			89
							118	9									
05	20274	X	18277	-0-	-1997	-0-	609	1	17549	3	N	108					197
							119	9									
06	19620	X	13724	-0-	-5896	-0-	634	1	13003	3	N	79	191	1			85
							87	9									
07	20274	X	17736	-0-	-2538	-0-	707	1	16906	3	N	112					197
							123	9									
08	18848	X	13248	-0-	-5600	-0-	571	1	12603	3	N	67	190	1			74
							74	9									
09	17700	X	15533	-0-	-2167	-0-	651	1	14783	3	N	90					164
							99	9									

COX, B. F. WELL #: 10 RRCID -> 251618 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11012 - 11253

04	16260	X	15437	-0-	-823	-0-	505	1	14822	3	N	100	188	1			54
							110	9									
05	16430	X	15998	-0-	-432	-0-	533	1	15357	3	N	98					152
							108	9									
06	15900	X	10635	-0-	-5265	-0-	492	1	10088	3	N	50					202
							55	9									
07	16306	X	12933	-0-	-3373	-0-	516	1	12326	3	N	83	191	1			94
							91	9									
08	15965	X	9900	-0-	-6065	-0-	426	1	9407	3	N	61					155
							67	9									
09	15480	X	12284	-0-	-3196	-0-	515	1	11681	3	N	80					235
							88	9									

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
COX, B. F. WELL #: 5R RRCID -> 251669 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 11327 PERF.11188 - 11422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					N	-0-					38
05	6169	X	451	-0-	-5718	-0-	26	1	425	3	N	-0-					38
06	2220	X	913	-0-	-1307	-0-	72	1	841	3	N	-0-					38
07	11315	X	11315	-0-	-0-	-0-	676	1	10639	3	N	-0-					38
08	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	463	1	6801	3	N	-0-					38
*09	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	386	1	6922	3	N	-0-					38

COX, B. F. WELL #: 12 RRCID -> 252799 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11356 PERF.11058 - 11078

04	39750	X	34534	-0-	-5216	-0-	1130	1	33154	3	N	227	186	1			188
							250	9									
05	39153	X	34135	-0-	-5018	-0-	1137	1	32749	3	N	226	189	1			225
							249	9									
06	37890	X	27175	-0-	-10715	-0-	1254	1	25719	3	N	184	191	1			218
							202	9									
07	38254	X	33774	-0-	-4480	-0-	1346	1	32180	3	N	225	379	1			64
							248	9									
08	36332	X	24922	-0-	-11410	-0-	1074	1	23693	3	N	141					205
							155	9									
09	34530	X	30991	-0-	-3539	-0-	1299	1	29469	3	N	203	190	1			218
							223	9									

COX, B. F. WELL #: 8 RRCID -> 252834 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11602 - 11622

04	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	371	1	5893	3	N	27					94
							30	9									
05	6603	X	6555	-0-	-48	-0-	378	1	6137	3	N	36					130
							40	9									
06	6390	X	4831	-0-	-1559	-0-	379	1	4411	3	N	37					167
							41	9									
07	6603	X	6367	-0-	-236	-0-	377	1	5936	3	N	49					216
							54	9									
08	6510	X	4533	-0-	-1977	-0-	288	1	4234	3	N	10	187	1			39
							11	9									
09	6330	X	5848	-0-	-482	-0-	307	1	5502	3	N	35					74
							39	9									

COX, B. F. WELL #: 14 RRCID -> 255403 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 11209 PERF.10868 - 10998

04	27120	X	25353	-0-	-1767	-0-	830	1	24355	3	N	153	189	1			171
							168	9									
05	27497	X	25655	-0-	-1842	-0-	855	1	24642	3	N	144	191	1			124
							158	9									
06	26520	X	23201	-0-	-3319	-0-	1072	1	21976	3	N	139	189	1			74
							153	9									
07	27063	X	23765	-0-	-3298	-0-	948	1	22652	3	N	150	187	1			37
							165	9									
08	26195	X	17003	-0-	-9192	-0-	732	1	16158	3	N	103					140
							113	9									
09	25350	X	19631	-0-	-5719	-0-	823	1	18674	3	N	122	190	1			72
							134	9									

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
COX, B. F. WELL #: 15 RRCID -> 255406 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11252 - 11272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9660	X	8586	-0-	-1074	-0-	507	1	8057	3	N	20					139
							22	9									
05	9486	X	8614	-0-	-872	-0-	498	1	8080	3	N	33					172
							36	9									
06	9120	X	6403	-0-	-2717	-0-	505	1	5874	3	N	22					194
							24	9									
07	9207	X	8721	-0-	-486	-0-	519	1	8174	3	N	25	187	1			32
							28	9									
08	9207	X	6186	-0-	-3021	-0-	393	1	5773	3	N	18					50
							20	9									
09	8580	X	7480	-0-	-1100	-0-	395	1	7085	3	N	-0-					50

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

04	90	N	28	-0-	-62	-0-	14	1	14	2	N	-0-					32
05	124	N	57	-0-	-67	-0-	16	1	41	2	N	-0-					32
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					32
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					32
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					32
09	0	N	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

04	1710	N	1670	-0-	-40	-0-	55	1	1604	3	Y	10					94
							11	9									
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	49	1	1414	3	Y	11					105
							12	9									
06	1560	N	1108	-0-	-452	-0-	51	1	1051	3	Y	5					110
							6	9									
07	1736	N	895	-0-	-841	-0-	35	1	843	3	Y	15					125
							17	9									
08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	62	1	1364	3	Y	26					151
							29	9									
*09	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	68	1	1551	3	Y	47	176	1			22
							52	9									

LA SAL VIEJA (8 9680-9935) 51011 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
GAS UNIT/C/ZONE 7 WELL #: 3 RRCID -> 142566 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9400 - 9408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARENCE O'BERG GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 153575 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 14348 PERF. 9980 - 9990

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COX, B. F. WELL #: 5ST RRCID -> 255059 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 11223 PERF.19468 - 19488

04	3069 R	3069	-0-	-0-	-0-	434	1	2635	3	N	-0-					52
05	4565 R	4565	-0-	-0-	-0-	679	1	3886	3	N	-0-					52
06	3000 #	172	-0-	-2828	-0-	21	1	151	3	N	-0-					52
07	3162 #	2864	-0-	-298	-0-	447	1	2417	3	N	-0-					52
08	3162 #	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					52
09	4410 #	2487	-0-	-1923	-0-	286	1	2201	3	N	-0-					52

LA SAL VIEJA (7300) 51011 959 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
7300' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156892 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 7283 - 7287

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
HENDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 237330 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12700 - 13242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8400	X	7476	-0-	-924	-0-	375	1	7017	2	N	76					178
							84	9									
05	8370	X	7571	-0-	-799	-0-	375	1	7085	2	N	101	157	1			122
							111	9									
06	7800	X	7494	-0-	-306	-0-	240	1	7168	2	N	78					200
							86	9									
07	8029	X	7128	-0-	-901	-0-	240	1	6811	2	N	70					270
							77	9									
08	7905	X	5567	-0-	-2338	-0-	180	1	5348	2	N	35	185	1			120
							39	9									
09	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					N	NO RPT					120

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
PETRU, V. A. WELL #: 1 RRCID -> 250364 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13106 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	337	1	2597	3	Y	-0-					-0-
05	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	161	1	1668	3	Y	31	8	1			23
							34	9									
06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	114	1	1284	3	Y	60	40	1			43
							66	9									
07	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	124	1	1363	3	Y	55	47	1			51
							61	9									
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	123	1	1230	3	Y	31	15	1			67
							34	9									
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					67

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	3300	X	3123	-0-	-177	-0-	331	1	2547	3	Y	223	249	1			274
							245	9									
05	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	295	1	3063	3	Y	187	233	1			228
							206	9									
06	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	264	1	2960	3	Y	285	218	1			295
							314	9									
07	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	269	1	2951	3	Y	206	228	1			273
							227	9									
08	3410	X	2460	-0-	-950	-0-	209	1	2087	3	Y	149	76	1			346
							164	9									
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					346

LA SARA (NO. 6-A) 51046 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA WELL #: 15RR RRCID -> 243879 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2336 - 2599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LA SARA (NO. 8 SAND) 51046 116 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA WELL #: 31D RRCID -> 269339 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 SARA (NO. 14) 51046 232 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA CATTLE CO. WELL #: 9A RRCID -> 145734 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4195 - 4200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			104
09	14B2 EXT	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	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	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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 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	-0-					622
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					622
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	168	179	1			611
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	155	162	1			604
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	91					695
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83	1			612

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 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	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YTURRIA WELL #: 1RR RRCID -> 212817 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2644 - 2835

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-

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

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 SARA, S. (2400) 51051 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
TRINITY ENVIRONMENTAL SWD,L.L.C 870002
RAYMONDVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 264481 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6230 - 6435

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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2017 - P/A 07/10/17

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-
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-

LA VIDA WELL #: 3 RRCID -> 277545 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 1304 PERF. 1056 - 1062

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-

LABBE (COLE 2000) 51124 135 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS, LES & CO. 846666
EIGHT LABBE WELL #: 3 RRCID -> 145220 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 3008 PERF. 2032 - 2034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LICHTENBERGER FEE WELL #: 14 RRCID -> 181381 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2299 - 2306

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

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
FINALY RESOURCES LLC 268323
FIVE-ROOS WELL #: 1 C RRCID -> 140857 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 2201 PERF. 1458 - 1464

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-

LABBE (1400) //CONT.// 51124 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TEXAS, LES & CO. 846666
TEXACO GOUGER FEE WELL #: 3 RRCID -> 146388 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 820 - 1687

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LICHTENBERGER FEE WELL #: 13 RRCID -> 194263 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2234 - 2238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
DE LA FUENTE, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 088574 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 1120 - 1130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

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

04	2760	X	1950	-0-	-810	-0-	205	1	1671	2	Y	67	109	1			39
							74	9									
05	2976	X	2595	-0-	-381	-0-	212	1	2335	2	Y	44					83
							48	9									
06	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	245	1	2722	2	Y	59	101	1			41
							65	9									
07	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	213	1	2669	2	Y	94	104	1			31
							103	9									
08	2604	X	2597	-0-	-7	-0-	216	1	2328	2	Y	48					79
							53	9									
09	3030	X	2880	-0-	-150	-0-	209	1	2596	2	Y	68	106	1			41
							75	9									

JOHNSTON, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 011263 COMPL. DATE 01/03/1956 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7156 - 7174

04	1620	N	1059	-0-	-561	-0-	112	1	918	2	Y	26	45	1			16
							29	9									
05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	139	1	1534	2	Y	21					37
							23	9									
06	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	173	1	1920	2	Y	29	47	1			19
							32	9									
07	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	144	1	1806	2	Y	46	50	1			15
							51	9									
08	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	148	1	1596	2	Y	23					38
							25	9									
*09	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	139	1	1722	2	Y	31	50	1			19
							34	9									

LAHINCH (WILCOX 14,300) 51330 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
G. B. HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 139564 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14334 - 14350

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-

ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
HAMILTON-ENCINOS WELL #: 1 RRCID -> 191901 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 16736 PERF.14149 - 14618

04	13050	X	12079	-0-	-971	-0-	934	1	11145	2	Y	-0-					-0-
05	13919	X	11566	-0-	-2353	-0-	930	1	10636	2	Y	-0-					-0-
06	13470	X	13115	-0-	-355	-0-	1184	1	11931	2	Y	-0-					-0-
07	13919	X	12763	-0-	-1156	-0-	628	1	12135	2	Y	-0-					-0-
08	12493	X	12461	-0-	-32	-0-	640	1	11821	2	Y	-0-					-0-
09	13110	X	12180	-0-	-930	-0-	584	1	11596	2	Y	-0-					-0-

LAKE CASA BLANCA (CLARK) 51397 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KHA WELL #: 10 RRCID -> 223231 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6357 - 6441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	361	1	2522	2	Y	15					35
							17	9									
05	3379	X	3218	-0-	-161	-0-	356	1	2847	2	Y	14	2	1			47
							15	9									
06	3270	X	2557	-0-	-713	-0-	280	1	2265	2	Y	11					58
							12	9									
07	3379	X	1866	-0-	-1513	-0-	228	1	1635	2	Y	3	49	1			12
							3	9									
08	3379	X	2161	-0-	-1218	-0-	375	1	1777	2	Y	8					20
							9	9									
09	3120	X	1487	-0-	-1633	-0-	208	1	1271	2	Y	7					27
							8	9									

LAKE CASA BLANCA (LOBO) 51400 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
MULLER, A. F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064642 COMPL. DATE 03/16/1975 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

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-

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

04	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	272	1	2511	2	N	42					162
							46	9									
05	3317	X	2867	-0-	-450	-0-	247	1	2601	2	N	17					179
							19	9									
06	3210	X	2745	-0-	-465	-0-	255	1	2484	2	N	5					184
							6	9									
07	3317	X	2822	-0-	-495	-0-	284	1	2537	2	N	1					185
							1	9									
08	3286	X	2662	-0-	-624	-0-	283	1	2357	2	N	20					205
							22	9									
09	2820	X	2500	-0-	-320	-0-	274	1	2220	2	N	5					210
							6	9									

LANDA (MARKS) //CONT.// 51784 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
DEGOCHE, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 256218 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12593 PERF.12436 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	52560	X	50473	-0-	-2087	-0-	86 257	1 9	50130	2	N	234	180	1			179
05	54312	X	50748	-0-	-3564	-0-	88 243	1 9	50417	2	N	221	178	1			222
06	51810	X	48549	-0-	-3261	-0-	86 241	1 9	48222	2	N	219	179	1			262
07	52359	X	49289	-0-	-3070	-0-	88 230	1 9	48971	2	N	209	357	1			114
08	52142	X	47714	-0-	-4428	-0-	89 216	1 9	47409	2	N	196	175	1			135
09	50460	X	44572	-0-	-5888	-0-	86 239	1 9	44247	2	N	217	168	1			184

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	17					N	NO RPT					-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ZACHRY, H.B. WELL #: 1 RRCID -> 057499 COMPL. DATE 01/12/1974 TOTAL DEPTH 7758 PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	17	1	341	3	N	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	16	1	356	3	N	-0-					-0-
06	390	N	302	-0-	-88	-0-	13	1	289	3	N	-0-					-0-
07	372	N	268	-0-	-104	-0-	13	1	255	3	N	-0-					-0-
08	372	N	212	-0-	-160	-0-	10	1	202	3	N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK, N.H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 059844 COMPL. DATE 10/03/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	75	1	1467	3	N	-0-					17
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	65	1	1452	3	N	-0-					17
06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	64	1	1421	3	N	-0-					17
07	1550	N	1436	-0-	-114	-0-	69	1	1367	3	N	-0-					17
08	1519	N	1456	-0-	-63	-0-	67	1	1389	3	N	-0-					17
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					17

ALEXANDER, CHARLES D. WELL #: 1 RRCID -> 060110 COMPL. DATE 10/18/1974 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8212 - 8572

04	1020	N	968	-0-	-52	-0-	45	1	923	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	1054	N	870	-0-	-184	-0-	38	1	832	3	Y	-0-					-0-
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	47	1	1003	3	Y	-0-					-0-
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	47	1	1012	3	Y	-0-					-0-
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	45	1	1010	3	Y	-0-					-0-
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTINEZ, SENESIO WELL #: 1 RRCID -> 060112 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 8512 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	444	X	444	-0-	-0-	-0-	33	1	411	3	N	-0-					-0-
06	315	X	315	-0-	-0-	-0-	18	1	297	3	N	-0-					-0-
07	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	420	X	NO RPT	-0-	-420	-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	T. A.		602	-0-	602	602	51	1	551	3	N	-0-					72
05	T. A.		2508	-0-	2508	3110	111	1	2327	3	N	64					136
							70	9									
06	T. A.		2662	-0-	2662	5772	115	1	2529	3	N	16					152
							18	9									
07	7800	X	2028	-0-	-5772	-0-	106	1	1913	3	N	8	143	1			17
							9	9									
08	2511	N	2139	-0-	-372	-0-	113	1	2012	3	N	13					30
							14	9									
09	2640	N	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					30

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	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
05	496	N	448	-0-	-48	-0-	448	3			N	-0-					-0-
06	510	N	455	-0-	-55	-0-	455	3			N	-0-					-0-
07	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	3			N	-0-					-0-
08	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	3			N	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					30
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					30
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

ALEXANDER, CHARLES D. WELL #: 2 RRCID -> 061280 COMPL. DATE 02/23/1975 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 8239 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 #: 2 RRCID -> 061814 COMPL. DATE 04/05/1975 TOTAL DEPTH 6660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	N	2523	-0-	-327	-0-	120	1	2403	3	N	-0-					-0-
05	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	142	1	2774	3	N	-0-					-0-
06	2820	N	2647	-0-	-173	-0-	133	1	2514	3	N	-0-					-0-
07	2604	N	2598	-0-	-6	-0-	137	1	2461	3	N	-0-					-0-
08	2914	N	2623	-0-	-291	-0-	150	1	2473	3	N	-0-					-0-
09	2640	N	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BLOCK, ANNA WELL #: 1 RRCID -> 061897 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	730	-0-	-50	-0-	28	1	702	3	N	-0-					-0-
05	713	N	476	-0-	-237	-0-	16	1	460	3	N	-0-					-0-
06	750	N	214	-0-	-536	-0-	8	1	206	3	N	-0-					-0-
07	744	N	631	-0-	-113	-0-	24	1	607	3	N	-0-					-0-
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	27	1	655	3	N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK, N. H. WELL #: 4 RRCID -> 061924 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 6824 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2017 - PLUGGED 09/18/17

HACHARD, D. D. WELL #: 3 RRCID -> 063135 COMPL. DATE 08/11/1975 TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	32	1	666	3	N	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	26	1	535	3	N	-0-					-0-
06	570	N	507	-0-	-63	-0-	24	1	483	3	N	-0-					-0-
07	682	N	529	-0-	-153	-0-	27	1	502	3	N	-0-					-0-
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	31	1	543	3	N	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM C WELL #: 4 RRCID -> 063360 COMPL. DATE 08/30/1975 TOTAL DEPTH 9008 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	235	1	2632	3	N	-0-					7
*11	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	108	1	2023	3	N	-0-					7
*12	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	166	1	2112	3	N	-0-					7
*01	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	108	1	2363	3	N	-0-					7
*02	1932	N	1800	-0-	-132	-0-	105	1	1695	3	N	-0-					7
*03	2139	N	1926	-0-	-213	-0-	120	1	1806	3	N	-0-					7
*04	2400	X	709	-0-	-1691	-0-	40	1	669	3	N	-0-					7
*05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					7
*06	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	266	1	3342	3	N	-0-					7
*07	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	450	1	3923	3	N	-0-					7
*08	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	407	1	3434	3	N	-0-					7
09	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					7

HEREFORD WELL #: 2 RRCID -> 063913 COMPL. DATE 09/08/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	840	N	764	-0-	-76	-0-	29	1	735	3	N	-0-					17
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	28	1	798	3	N	23					40
							25	9									
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	33	1	849	3	N	3					43
							3	9									
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	30	1	763	3	N	13					56
							14	9									
08	837	N	784	-0-	-53	-0-	31	1	746	3	N	6					62
							7	9									
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					62

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	3780	X	3554	-0-	-226	-0-	171	1	3363	3	N	18	70	1			36
							20	9									
05	3906	X	3336	-0-	-570	-0-	143	1	3193	3	N	-0-					36
06	3780	X	3249	-0-	-531	-0-	140	1	3108	3	N	1					37
							1	9									
07	3906	X	3310	-0-	-596	-0-	159	1	3144	3	N	6					43
							7	9									
08	3658	X	3329	-0-	-329	-0-	153	1	3174	3	N	2					45
							2	9									
09	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT					45

ALEXANDER, CHARLES D. WELL #: 3 RRCID -> 064302 COMPL. DATE 04/03/1975 TOTAL DEPTH 8926 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 WELL #: 8 RRCID -> 065203 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					16
05	248	N	164	-0-	-84	-0-	164	3			Y	-0-					16
06	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	3			Y	-0-					16
07	279	N	51	-0-	-228	-0-	51	3			Y	-0-					16
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-					16
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					16

ZACHRY, H. B. WELL #: 5 RRCID -> 065463 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	72	1	1552	3	N	-0-					-0-
05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	71	1	1586	3	N	-0-					-0-
06	1560	N	1537	-0-	-23	-0-	65	1	1472	3	N	-0-					-0-
07	1612	N	1494	-0-	-118	-0-	65	1	1429	3	N	-0-					-0-
08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	73	1	1571	3	N	-0-					-0-
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM B WELL #: 9 RRCID -> 066365 COMPL. DATE 04/16/1976 TOTAL DEPTH 8912 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	533	-0-	-667	-0-	533	3			Y	-0-					8
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					8
06	960	N	550	-0-	-410	-0-	550	3			Y	-0-					8
07	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			Y	-0-					8
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					8
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					8

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CAL-MEX WELL #: 2 U RRCID -> 066404 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 8025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	3297	-0-	-63	-0-	157	1	3134	3	N	5			32
							6	9							
05	3689	X	3671	-0-	-18	-0-	178	1	3487	3	N	5			37
							6	9							
06	3570	X	3554	-0-	-16	-0-	178	1	3369	3	N	6			43
							7	9							
07	3689	X	3561	-0-	-128	-0-	187	1	3374	3	N	-0-			43
08	3658	X	3442	-0-	-216	-0-	197	1	3243	3	N	2			45
							2	9							
09	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT			45

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	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	776	1	5367	3	N	36			68
							40	9							
05	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	805	1	5620	3	N	34			102
							37	9							
06	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	753	1	5267	3	N	24			126
							26	9							
07	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	779	1	5700	3	N	28			154
							31	9							
08	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	716	1	5503	3	N	20			174
							22	9							
09	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					N	NO RPT			174

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			15

HUBBERD , WILLIAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 066694 COMPL. DATE 06/08/1976 TOTAL DEPTH 8532 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3124	3	52	9	N	47			102
05	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3324	3	8	9	N	7			109
06	3090	X	2880	-0-	-210	-0-	2862	3	18	9	N	16			125
07	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4188	3	21	9	N	19	134 1		10
08	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4282	3	6	9	N	5			15
09	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT			15

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	767	N	767	-0-	-0-	-0-	223	1	544	3	N	-0-			-0-
05	930	N	929	-0-	-1	-0-	263	1	666	3	N	-0-			-0-
06	930	N	861	-0-	-69	-0-	243	1	618	3	N	-0-			-0-
07	806	N	796	-0-	-10	-0-	227	1	569	3	N	-0-			-0-
08	930	N	514	-0-	-416	-0-	141	1	373	3	N	-0-			-0-
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-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	4350	X	3901	-0-	-449	-0-	181	1	3720	3	N	-0-					-0-
05	4495	X	3832	-0-	-663	-0-	171	1	3661	3	N	-0-					-0-
06	4110	X	3663	-0-	-447	-0-	161	1	3502	3	N	-0-					-0-
07	4247	X	3838	-0-	-409	-0-	173	1	3665	3	N	-0-					-0-
08	4030	X	3826	-0-	-204	-0-	177	1	3649	3	N	-0-					-0-
09	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-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	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-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	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	75	1	1546	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	75	1	1656	3	Y	-0-					-0-
06	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	80	1	1707	3	Y	-0-					-0-
07	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	84	1	1790	3	Y	-0-					-0-
08	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	81	1	1827	3	Y	-0-					-0-
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					52
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					52
06	900	N	466	-0-	-434	-0-	466	3			N	-0-					52
07	930	N	23	-0-	-907	-0-	23	3			N	-0-					52
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					52
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-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	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	115	1	2466	3	Y	-0-					15
05	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	108	1	2419	3	Y	-0-					15
06	2340	N	2279	-0-	-61	-0-	96	1	2183	3	Y	-0-					15
07	2449	N	2445	-0-	-4	-0-	106	1	2339	3	Y	-0-					15
08	2449	N	2278	-0-	-171	-0-	101	1	2177	3	Y	-0-					15
09	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					15

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-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES E. WELL #: 9 RRCID -> 072951 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 9877 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					31
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					31
06	120	N	70	-0-	-50	-0-	10	1	60	3	N	-0-					31
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	8	1	46	3	N	-0-					31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					31

MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 074076 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 6968 PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES TRACT 4 WELL #: 2 RRCID -> 074781 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 6862 PERF. N/A

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-

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	420	N	143	-0-	-277	-0-	7	1	136	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	26	1	583	3	Y	-0-					-0-
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	24	1	512	3	Y	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTINEZ - BARRERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078953 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 8193 - 8535

04	3000	N	3443	-0-	443	1215	3441	3	2	9	N	2					82
05	4625	X	3410	-0-	-1215	-0-	3402	3	8	9	N	7					89
06	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2942	3	7	9	N	6					95
07	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2940	3	4	9	N	4					99
08	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2802	3	3	9	N	3					102
09	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					102

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ACEVEDO-HAERING WELL #: 1 RRCID -> 079315 COMPL. DATE 10/29/1978 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 6093 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1166	-0-	-64	-0-	198	1	968	3	N	-0-					6
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	195	1	896	3	N	-0-					6
06	900	N	849	-0-	-51	-0-	156	1	693	3	N	-0-					6
07	1209	N	1114	-0-	-95	-0-	191	1	923	3	N	-0-					6
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	199	1	926	3	N	-0-					6
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-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	810	N	522	-0-	-288	-0-	68	1	450	3	N	4					21
							4	9									
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	121	1	838	3	N	-0-					21
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	107	1	626	3	N	4					25
							4	9									
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	136	1	745	3	N	-0-					25
08	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	238	1	1324	3	N	-0-					25
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					25

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	5130	X	4721	-0-	-409	-0-	217	1	4443	3	Y	55					102
							61	9									
05	5394	X	4888	-0-	-506	-0-	214	1	4585	3	Y	81					183
							89	9									
06	5220	X	4673	-0-	-547	-0-	205	1	4462	3	Y	5					188
							6	9									
07	5394	X	4575	-0-	-819	-0-	206	1	4369	3	Y	-0-					188
08	4898	X	4721	-0-	-177	-0-	219	1	4502	3	Y	-0-					188
09	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT					188

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	707	N	707	-0-	-0-	-0-	140	1	567	3	N	-0-					-0-
05	682	N	578	-0-	-104	-0-	134	1	444	3	N	-0-					-0-
06	570	N	406	-0-	-164	-0-	95	1	311	3	N	-0-					-0-
07	744	N	709	-0-	-35	-0-	182	1	527	3	N	-0-					-0-
08	589	N	199	-0-	-390	-0-	57	1	142	3	N	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 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	690	N	396	-0-	-294	-0-	396	3			N	-0-					48
05	868	N	195	-0-	-673	-0-	193	3	2	9	N	2					50
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					50
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	623	3	10	9	N	9					59
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					59
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					59

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					18
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	304	3	1	9	Y	1					19
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					19
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					19
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					19
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					19

CLARK, N. H. WELL #: 6 RRCID -> 095235 COMPL. DATE 08/27/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6289 - 6408

04	210	N	145	-0-	-65	-0-	45	1	100	3	N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	63	1	159	3	N	-0-					-0-
06	210	N	188	-0-	-22	-0-	61	1	127	3	N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	53	1	118	3	N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

ZACHRY WELL #: 13 RRCID -> 098151 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 6785 - 7538

04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	27	1	580	3	N	-0-					-0-
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	32	1	719	3	N	-0-					-0-
06	690	N	680	-0-	-10	-0-	29	1	651	3	N	-0-					-0-
07	620	N	588	-0-	-32	-0-	25	1	563	3	N	-0-					-0-
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	36	1	772	3	N	-0-					-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

ZACHRY WELL #: 20 RRCID -> 113804 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6876 - 7339

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	N	-0-					-0-
05	155	N	28	-0-	-127	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
06	210	N	127	-0-	-83	-0-	5	1	122	3	N	-0-					-0-
07	155	N	94	-0-	-61	-0-	4	1	90	3	N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 118508 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6033 - 6166

04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	276	1	1115	3	N	-0-					58
05	1116	N	982	-0-	-134	-0-	228	1	754	3	N	-0-					58
06	990	N	884	-0-	-106	-0-	207	1	677	3	N	-0-					58
07	1426	N	969	-0-	-457	-0-	249	1	719	3	N	1					59
							1	9									
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	356	1	889	3	N	-0-					59
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					59

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	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	90	1	1764	3	N	-0-					-0-
05	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	80	1	1776	3	N	-0-					-0-
06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	72	1	1603	3	N	-0-					-0-
07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	86	1	1706	3	N	-0-					-0-
08	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	81	1	1678	3	N	-0-					-0-
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					-0-

COG MALAKOFF-PETERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 120996 COMPL. DATE 03/08/1986 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6352 - 6467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	359	-0-	-31	-0-	48	1	311	3	N	-0-					48
05	403	N	352	-0-	-51	-0-	46	1	306	3	N	-0-					48
06	390	N	337	-0-	-53	-0-	47	1	290	3	N	-0-					48
07	372	N	356	-0-	-16	-0-	56	1	300	3	N	-0-					48
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	46	1	303	3	N	-0-					48
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-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	3144	-0-	-126	-0-	150	1	2994	3	N	-0-					78
05	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	177	1	3473	3	N	-0-					78
06	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	176	1	3321	3	N	-0-					78
07	3379	X	3376	-0-	-3	-0-	178	1	3196	3	N	2					80
							2	9									
08	3379	X	3201	-0-	-178	-0-	183	1	3009	3	N	8					88
							9	9									
09	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					88

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	420	N	255	-0-	-165	-0-	11	1	244	3	N	-0-					14
05	496	N	6	-0-	-490	-0-	6	3			N	-0-					14
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	13	1	292	3	N	-0-					14
07	279	N	261	-0-	-18	-0-	11	1	250	3	N	-0-					14
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	13	1	291	3	N	-0-					14
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					14

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D. D. WELL #: 25 RRCID -> 158391 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6284 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RANCHO BLANCO WELL #: 4 RRCID -> 159455 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6278 - 6680

04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	31	1	676	3	N	-0-					-0-
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	39	1	876	3	N	-0-					-0-
06	570	N	567	-0-	-3	-0-	24	1	543	3	N	-0-					-0-
07	713	N	580	-0-	-133	-0-	25	1	555	3	N	-0-					-0-
08	713	N	560	-0-	-153	-0-	25	1	535	3	N	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 8 RRCID -> 162560 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7448 - 7578

04	900	N	497	-0-	-403	-0-	24	1	473	3	N	-0-					-0-
05	930	N	522	-0-	-408	-0-	22	1	500	3	N	-0-					-0-
06	600	N	401	-0-	-199	-0-	17	1	384	3	N	-0-					-0-
07	527	N	406	-0-	-121	-0-	20	1	386	3	N	-0-					-0-
08	527	N	252	-0-	-275	-0-	12	1	240	3	N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR WELL #: 38 RRCID -> 189724 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6809 - 7912

04	1710	N	1506	-0-	-204	-0-	71	1	1435	3	N	-0-					1
05	1643	N	1617	-0-	-26	-0-	69	1	1548	3	N	-0-					1
06	1980	N	1940	-0-	-40	-0-	84	1	1856	3	N	-0-					1
07	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	72	1	1509	3	N	1	1	8			1
							1	9									
08	1612	N	1099	-0-	-513	-0-	49	1	1050	3	N	-0-					1
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					1

HACHAR WELL #: 40 RRCID -> 190001 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6658 - 7932

04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	101	1	2064	3	N	-0-					-0-
05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	90	1	2006	3	N	-0-					-0-
06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	82	1	1820	3	N	-0-					-0-
07	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	102	1	2137	3	N	-0-					-0-
08	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	88	1	1890	3	N	-0-					-0-
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
D. MARTINEZ WELL #: 14 RRCID -> 219359 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7459 - 7597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	129	1	1377	3	N	-0-					61
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	75	1	1564	3	N	9					70
							10	9									
06	1500	N	1472	-0-	-28	-0-	64	1	1408	3	N	-0-					70
07	1550	N	1368	-0-	-182	-0-	72	1	1295	3	N	1	44	1			27
							1	9									
08	1550	N	1386	-0-	-164	-0-	73	1	1313	3	N	-0-					27
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					27

HACHAR, D. D. WELL #: 42 RRCID -> 241646 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6308 - 6469

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 #: 43 RRCID -> 243339 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6311 - 7850

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

FRAN INVESTMENTS, INC. 282790
SALINAS, OCTAVIO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075829 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 8164 PERF. N/A

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	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	269	1	691	2	N	-0-					14
							225	3									
05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	285	1	697	2	N	-0-					14
							268	3									
06	1050	N	1035	-0-	-15	-0-	243	1	584	2	N	-0-					14
							208	3									
07	1240	N	974	-0-	-266	-0-	229	1	544	2	N	-0-					14
							201	3									
08	1240	N	972	-0-	-268	-0-	221	1	547	2	N	-0-					14
							204	3									
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					14

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 060576 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7880 - 7910

04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 062964 COMPL. DATE 07/28/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	36	1	698	3	N	-0-					-0-
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	40	1	746	3	N	-0-					-0-
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	35	1	714	3	N	-0-					-0-
07	744	N	732	-0-	-12	-0-	33	1	699	3	N	-0-					-0-
08	775	N	732	-0-	-43	-0-	48	1	684	3	N	-0-					-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 063691 COMPL. DATE 09/25/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1260	-0-	-30	-0-	63	1	1197	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1242	-0-	-91	-0-	64	1	1178	3	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1168	-0-	-122	-0-	55	1	1113	3	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1206	-0-	-96	-0-	54	1	1152	3	Y	-0-					-0-
08	1240	N	1144	-0-	-96	-0-	76	1	1068	3	Y	-0-					-0-
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 9 RRCID -> 065462 COMPL. DATE 02/12/1976 TOTAL DEPTH 8089 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	3174	-0-	-156	-0-	157	1	3017	3	Y	-0-					-0-
05	3503	X	3389	-0-	-114	-0-	174	1	3215	3	Y	-0-					-0-
06	3390	X	3288	-0-	-102	-0-	155	1	3133	3	Y	-0-					-0-
07	3503	X	3482	-0-	-21	-0-	156	1	3326	3	Y	-0-					-0-
08	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	230	1	3249	3	Y	-0-					-0-
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 10 RRCID -> 065882 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 7928 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7320	X	6941	-0-	-379	-0-	342	1	6552	3	Y	43	47	1			7
							47	9									
05	7564	X	7427	-0-	-137	-0-	379	1	7026	3	Y	20	14	1			13
							22	9									
06	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	346	1	7019	3	Y	27	24	1			16
							30	9									
07	7161	X	7137	-0-	-24	-0-	317	1	6795	3	Y	23	23	1			16
							25	9									
08	7440	X	7069	-0-	-371	-0-	465	1	6578	3	Y	24	16	1			24
							26	9									
09	7410	X	NO RPT	-0-	-7410	-0-					Y	NO RPT					24

MARTINEZ, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 067198 COMPL. DATE 07/03/1976 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	3353	2	1090	3	Y	-0-					-0-
05	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	3409	2	1312	3	Y	-0-					-0-
06	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	3346	2	1194	3	Y	-0-					-0-
07	4557	X	4290	-0-	-267	-0-	3133	2	1157	3	Y	-0-					-0-
08	4557	X	4320	-0-	-237	-0-	3146	2	1174	3	Y	-0-					-0-
09	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ,J.E. WELL #: 1 RRCID -> 069290 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	3821	-0-	-139	-0-	160	1	3607	3	Y	49	102	1			42
							54	9									
05	4061	X	3893	-0-	-168	-0-	165	1	3706	3	Y	20					62
							22	9									
06	3930	X	3877	-0-	-53	-0-	148	1	3700	3	Y	26					88
							29	9									
07	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	178	1	3869	3	Y	25					113
							28	9									
08	3937	X	3853	-0-	-84	-0-	170	1	3657	3	Y	24	100	1			37
							26	9									
09	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					37

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 15 RRCID -> 069975 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

04	570	N	562	-0-	-8	-0-	28	1	534	3	Y	-0-					-0-
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	32	1	583	3	Y	-0-					-0-
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	28	1	569	3	Y	-0-					-0-
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	27	1	585	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	616	-0-	-4	-0-	41	1	575	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTINEZ, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 070524 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 9450 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-

MCCANN, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 071293 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

04	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	1778	2	578	3	N	-0-					4
05	2418	N	2323	-0-	-95	-0-	1678	2	645	3	N	-0-					4
06	2400	N	1754	-0-	-646	-0-	1293	2	461	3	N	-0-					4
07	2449	N	1496	-0-	-953	-0-	1093	2	403	3	N	-0-					4
08	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	1746	2	651	3	N	-0-					4
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					4

HEIN - HAYNES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071616 COMPL. DATE 05/23/1977 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

04	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			N	-0-					27
05	2387	N	2350	-0-	-37	-0-	2350	3			N	-0-					27
06	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2261	3	6	9	N	5					32
07	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					32
08	2356	N	2336	-0-	-20	-0-	2335	3	1	9	N	1					33
09	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					33

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071961 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 8382 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1179	2	383	3	N	-0-					4
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1143	2	439	3	N	1					5
							1	9									
06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1130	2	404	3	N	-0-					5
07	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1192	2	440	3	N	-0-					5
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1086	2	405	3	N	-0-					5
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					5

MCMAHAN, P. A. WELL #: 2 RRCID -> 072949 COMPL. DATE 08/21/1977 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	47	1	402	3	Y	-0-					13
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	55	1	443	3	Y	-0-					13
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	47	1	448	3	Y	-0-					13
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	59	1	455	3	Y	-0-					13
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	66	1	415	3	Y	-0-					13
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					13

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 074290 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9036 - 9149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	300	1	4528	3	Y	3	12	1			11
							3	9									
05	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	267	1	4094	3	Y	2					13
							2	9									
06	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	257	1	3874	3	Y	4					17
							4	9									
07	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	318	1	4858	3	Y	1					18
							1	9									
08	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	359	1	5327	3	Y	5					23
							6	9									
09	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					23

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	86	-0-	-34	-0-	5	1	81	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	4	1	67	3	Y	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	58	-0-	-35	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-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	2880	X	2698	-0-	-182	-0-	115	1	2583	3	Y	-0-					53
05	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	130	1	2919	3	Y	12					65
							13	9									
06	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	113	1	2816	3	Y	-0-					65
07	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	133	1	2891	3	Y	37					102
							41	9									
08	3069	X	3061	-0-	-8	-0-	136	1	2925	3	Y	-0-	92	1			10
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					10

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALEXANDER, M.M. "A" WELL #: 3 RRCID -> 075015 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420	X	2960	-0-	-460	-0-	460	1	2500	3	N	-0-					37
05	2976	X	2510	-0-	-466	-0-	370	1	2112	3	N	25					62
							28	9									
06	2880	X	2802	-0-	-78	-0-	440	1	2362	3	N	-0-					62
07	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	470	1	2689	3	N	-0-					62
08	3069	X	3052	-0-	-17	-0-	495	1	2557	3	N	-0-					62
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					62

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 17 RRCID -> 075414 COMPL. DATE 01/28/1978 TOTAL DEPTH 8511 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-

MARTINEZ, A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075416 COMPL. DATE 01/19/1978 TOTAL DEPTH 8950 PERF. N/A

04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	136	1	1604	3	Y	-0-					-0-
05	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	230	1	1974	3	Y	-0-					-0-
06	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	190	1	1682	3	Y	-0-					-0-
07	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	207	1	1644	3	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1887	-0-	-4	-0-	228	1	1659	3	Y	-0-					-0-
09	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTINEZ, MERCURIO ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077563 COMPL. DATE 08/26/1988 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 7090 - 7157

04	5340	X	2816	-0-	-2524	-0-	288	1	2509	3	Y	17					65
							19	9									
05	5332	X	4750	-0-	-582	-0-	380	1	4360	3	Y	9					74
							10	9									
06	5160	X	4250	-0-	-910	-0-	327	1	3923	3	Y	-0-					74
07	5332	X	4256	-0-	-1076	-0-	392	1	3864	3	Y	-0-					74
08	4743	X	4449	-0-	-294	-0-	386	1	4063	3	Y	-0-	62	1			12
09	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					12

RAYMOND, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 077962 COMPL. DATE 04/21/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	46	1	243	3	N	16	26	1			4
							18	9									
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	60	1	295	3	N	-0-					4
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	45	1	236	3	N	-0-					4
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	96	1	474	3	N	18					22
							20	9									
08	310	N	254	-0-	-56	-0-	45	1	209	3	N	-0-					22
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					22

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 078042 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	119	1	1797	3	Y	1	6	1			2
							1	9									
05	1705	N	1651	-0-	-54	-0-	101	1	1549	3	Y	1					3
							1	9									
06	1650	N	1541	-0-	-109	-0-	95	1	1445	3	Y	1					4
							1	9									
07	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	116	1	1767	3	Y	1					5
							1	9									
08	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	114	1	1699	3	Y	2					7
							2	9									
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					7

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	6030	X	5838	-0-	-192	-0-	508	1	5276	3	Y	49					58
							54	9									
05	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	566	1	5649	3	Y	27	75	1			10
							30	9									
06	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	459	1	6067	3	Y	-0-					10
07	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	567	1	5711	3	Y	46					56
							51	9									
08	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	730	1	5791	3	Y	34					90
							37	9									
09	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					Y	NO RPT					90

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	DLQ G-10		7734	-0-	7734	7734	481	1	7246	3	Y	6	24	1			18
							7	9									
05	DLQ G-10		7131	-0-	7131	14865	436	1	6691	3	Y	4					22
							4	9									
06	21443	X	6578	-0-	-14865	-0-	408	1	6162	3	Y	7					29
							8	9									
07	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	500	1	7637	3	Y	-0-					29
08	8618	X	7793	-0-	-825	-0-	492	1	7289	3	Y	11					40
							12	9									
09	7740	X	NO RPT	-0-	-7740	-0-					Y	NO RPT					40

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	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	514	1	2679	3	N	16	56	1			11
							18	9									
05	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	540	1	2633	3	N	-0-					11
06	2940	X	2932	-0-	-8	-0-	475	1	2457	3	N	-0-					11
07	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	524	1	2576	3	N	17					28
							19	9									
08	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	555	1	2578	3	N	-0-					28
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					28

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-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
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	1920	N	1824	-0-	-96	-0-	114	1	1709	3	Y	1	7	1			7
							1	9									
05	1922	N	1897	-0-	-25	-0-	116	1	1780	3	Y	1					8
							1	9									
06	1830	N	1785	-0-	-45	-0-	111	1	1672	3	Y	2					10
							2	9									
07	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	118	1	1796	3	Y	-0-					10
08	1891	N	1842	-0-	-49	-0-	116	1	1723	3	Y	3					13
							3	9									
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					13

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	2580	X	2501	-0-	-79	-0-	106	1	2395	3	Y	-0-					-0-
05	2449	X	2398	-0-	-51	-0-	102	1	2296	3	Y	-0-					-0-
06	2220	X	2118	-0-	-102	-0-	81	1	2037	3	Y	-0-					-0-
07	2573	N	2079	-0-	-494	-0-	92	1	1987	3	Y	-0-					-0-
08	2387	N	2053	-0-	-334	-0-	91	1	1962	3	Y	-0-					-0-
09	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099142 COMPL. DATE 03/11/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8013 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	136	1	2049	3	Y	2	7	1			7
							2	9									
05	2201	N	2132	-0-	-69	-0-	130	1	2001	3	Y	1					8
							1	9									
06	2130	N	1390	-0-	-740	-0-	86	1	1302	3	Y	2					10
							2	9									
07	2263	N	2040	-0-	-223	-0-	125	1	1915	3	Y	-0-					10
08	2139	N	1776	-0-	-363	-0-	112	1	1661	3	Y	3					13
							3	9									
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					13

MARTINEZ, ANTONIO ET AL "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108091 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7560 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
M.L.E.I. BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 108837 COMPL. DATE 10/23/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7197 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2951	-0-	-79	-0-	144	1	2759	3	Y	44	47	1			10
							48	9									
05	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	163	1	3013	3	Y	21	14	1			17
							23	9									
06	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	150	1	3035	3	Y	27	24	1			20
							30	9									
07	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	142	1	3029	3	Y	23	23	1			20
							25	9									
08	3193	X	3186	-0-	-7	-0-	209	1	2956	3	Y	19	14	1			25
							21	9									
09	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					25

M.L.E.I. BRUNI MIN. TR. WELL #: 2 RRCID -> 109822 COMPL. DATE 12/24/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 806 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1632	-0-	-168	-0-	103	1	1522	3	Y	6	7	1			6
							7	9									
05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	119	1	1764	3	Y	7	7	1			6
							8	9									
06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	115	1	1679	3	Y	4					10
							4	9									
07	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	146	1	1927	3	Y	7	7	1			10
							8	9									
08	1891	N	1680	-0-	-211	-0-	121	1	1555	3	Y	4	7	1			7
							4	9									
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					7

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	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-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	90	N	61	-0-	-29	-0-	46	2	15	3	Y	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	49	2	19	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	8	-0-	-52	-0-	6	2	2	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	5	-0-	-57	-0-	3	2	2	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	24	2	9	3	Y	-0-					-0-
09	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116805 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 8483 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 10 RRCID -> 120031 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 8526 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	619	-0-	-41	-0-	39	1	579	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	651	N	609	-0-	-42	-0-	38	1	571	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	549	-0-	-51	-0-	34	1	514	3	Y	1					1
							1	9									
07	651	N	572	-0-	-79	-0-	35	1	537	3	Y	-0-					1
08	620	N	521	-0-	-99	-0-	33	1	487	3	Y	1					2
							1	9									
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					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	1230	N	1194	-0-	-36	-0-	59	1	1135	3	Y	-0-					52
05	1271	N	880	-0-	-391	-0-	44	1	822	3	Y	13					65
							14	9									
06	1200	N	1106	-0-	-94	-0-	52	1	1054	3	Y	-0-					65
07	1240	N	1016	-0-	-224	-0-	44	1	942	3	Y	27					92
							30	9									
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	73	1	1029	3	Y	-0-					92
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					92

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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	Y	-0-	2	1			2
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	3	Y	-0-					2
06	60	N	19	-0-	-41	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					2
07	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			Y	-0-					2
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					2

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	866	N	866	-0-	-0-	-0-	43	1	823	3	Y	-0-					-0-
05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	60	1	1117	3	Y	-0-					-0-
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	49	1	1000	3	Y	-0-					-0-
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	50	1	1059	3	Y	-0-					-0-
08	1085	N	1009	-0-	-76	-0-	67	1	942	3	Y	-0-					-0-
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 25 RRCID -> 138312 COMPL. DATE 03/13/1991 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7357 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	X	358	-0-	-62	-0-	18	1	340	3	Y	-0-					-0-
05	482	X	482	-0-	-0-	-0-	25	1	457	3	Y	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	20	1	404	3	Y	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	20	1	429	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	454	-0-	-42	-0-	30	1	424	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAMIREZ-MALAKOFF UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154454 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7012 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	92	1	2074	3	Y	-0-					-0-
05	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	94	1	2121	3	Y	-0-					-0-
06	2280	N	2158	-0-	-122	-0-	83	1	2075	3	Y	-0-					-0-
07	2232	N	2187	-0-	-45	-0-	96	1	2091	3	Y	-0-					-0-
08	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	102	1	2184	3	Y	-0-					-0-
09	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, J.E. WELL #: 3 RRCID -> 154814 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7066 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	469	-0-	-731	-0-	20	1	449	3	Y	-0-	12	1			-0-
05	682	N	448	-0-	-234	-0-	19	1	429	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	445	-0-	-245	-0-	17	1	428	3	Y	-0-					-0-
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	28	1	593	3	Y	-0-					-0-
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	28	1	583	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUBBERD "C" WELL #: 1 RRCID -> 189299 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8038 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	403	N	232	-0-	-171	-0-	176	2	56	3	N	-0-					19
*11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	55	1	152	2	N	-0-	2	1			17
							35	3									
*12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	21	1	57	2	N	-0-					17
							19	3									
*01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	96	1	261	2	N	-0-					17
							80	3									
*02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	78	1	189	2	N	-0-					17
							59	3									
*03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	72	1	190	2	N	-0-					17
							60	3									
*04	420	N	148	-0-	-272	-0-	34	1	86	2	N	-0-					17
							28	3									
*05	372	N	321	-0-	-51	-0-	74	1	178	2	N	-0-					17
							69	3									
*06	300	N	235	-0-	-65	-0-	55	1	133	2	N	-0-					17
							47	3									
*07	155	N	145	-0-	-10	-0-	33	1	81	2	N	-0-					17
							31	3									
*08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					17
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					17

HUBBERD "B" WELL #: 2 RRCID -> 189874 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8514 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	159	1	385	2	N	-0-					16
							120	3									
*03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	160	1	419	2	N	-0-					16
							131	3									
*04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	155	1	399	2	N	-0-					16
							130	3									
*05	744	N	703	-0-	-41	-0-	161	1	391	2	N	-0-					16
							151	3									
*06	690	N	617	-0-	-73	-0-	145	1	348	2	N	-0-					16
							124	3									
*07	713	N	650	-0-	-63	-0-	153	1	363	2	N	-0-					16
							134	3									
*08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	137	1	340	2	N	173	173	1			16
							126	3	190	9							
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					16

MARTINEZ, ANTONIO WELL #: 15 RRCID -> 249327 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7236 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	364	1	5679	3	N	38	38	1			67
							42	9									
05	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	365	1	5834	3	N	69	38	1			98
							76	9									
06	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	354	1	5817	3	N	7	77	1			28
							8	9									
07	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	356	1	5894	3	N	54	39	1			43
							59	9									
08	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	354	1	5908	3	N	38	38	1			43
							42	9									
09	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					N	NO RPT					43

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HEREFORD -T- WELL #: 1 RRCID -> 060111 COMPL. DATE 05/02/1974 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					2
*05	1488	N	1434	-0-	-54	-0-	1434	2			N	-0-					1
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					1
07	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					1
*08	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1416	2	1	9	N	1					2
*09	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1484	2	2	9	N	2					-0-

HEREFORD, LASKER M. WELL #: 1 RRCID -> 060131 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 7053 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					4
*05	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					1
06	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			N	-0-					1
07	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-					1
*08	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3610	2	3	9	N	3					4
*09	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3365	2	4	9	N	4					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 2 RRCID -> 060226 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 7405 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	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-					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	1					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 2 RRCID -> 060382 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7451 PERF. 6782 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					3
*05	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					97
06	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					97
07	3100	N	3625	-0-	525	525	3625	2			N	-0-					97
*08	2058	N	1533	-0-	-525	-0-	1531	2	2	9	N	2					99
*09	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2029	2	109	9	N	99					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 3 RRCID -> 062054 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6324 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			N	-0-					4
*05	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-					1
06	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2			N	-0-					1
07	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			N	-0-					1
*08	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3753	2	3	9	N	3					4
*09	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3976	2	4	9	N	4					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 9 A RRCID -> 062907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6735 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					1
*05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					1
06	1560	N	1364	-0-	-196	-0-	1364	2			N	-0-					1
07	1426	N	1276	-0-	-150	-0-	1276	2			N	-0-					1
*08	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1577	2	1	9	N	1					2
09	1350	N	1319	-0-	-31	-0-	1317	2	2	9	N	2					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 5 RRCID -> 063065 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7122 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	722	-0-	-208	-0-	722	2			N	-0-					1
*05	1147	N	1004	-0-	-143	-0-	1004	2			N	-0-					1
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					1
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					1
*08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1136	2	1	9	N	1					2
09	960	N	724	-0-	-236	-0-	722	2	2	9	N	2					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD -T- WELL #: 11 RRCID -> 063311 COMPL. DATE 08/04/1975 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 6886 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	434	-0-	-46	-0-	434	2			N	-0-					1
*05	465	N	408	-0-	-57	-0-	408	2			N	-0-					1
06	450	N	417	-0-	-33	-0-	417	2			N	-0-					1
07	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	2			N	-0-					1
*08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	407	2	1	9	N	1					2
*09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	420	2	2	9	N	2					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 8 RRCID -> 063867 COMPL. DATE 09/04/1975 TOTAL DEPTH 8471 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					20
*05	2449	N	2378	-0-	-71	-0-	2378	2			N	-0-					18
06	2430	N	2323	-0-	-107	-0-	2323	2			N	-0-					18
07	2325	N	2305	-0-	-20	-0-	2305	2			N	-0-					18
*08	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2308	2	1	9	N	1					19
*09	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2296	2	21	9	N	19					-0-

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	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					1
*05	713	N	700	-0-	-13	-0-	700	2			N	-0-					1
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					1
07	713	N	710	-0-	-3	-0-	710	2			N	-0-					1
*08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	715	2	1	9	N	1					2
*09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	703	2	2	9	N	2					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 12 RRCID -> 064864 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 6920 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-					4
*05	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	7058	2			N	-0-					1
06	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	2			N	-0-					1
07	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	6268	2			N	-0-					1
*08	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	8228	2	6	9	N	5					6
*09	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5053	2	7	9	N	6					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 13 RRCID -> 065828 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6313 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					2
*05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					1
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					1
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					1
*08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	262	2	1	9	N	1					2
*09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	279	2	2	9	N	2					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 10 RRCID -> 066466 COMPL. DATE 05/01/1976 TOTAL DEPTH 7560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1181	-0-	-79	-0-	1181	2			N	-0-					2
*05	1395	N	1088	-0-	-307	-0-	1088	2			N	-0-					1
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					1
07	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	1200	2			N	-0-					1
*08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1134	2	1	9	N	1					2
09	1290	N	1114	-0-	-176	-0-	1112	2	2	9	N	2					-0-

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	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
*05	837	N	830	-0-	-7	-0-	830	2			N	-0-					1
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					1
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					1
*08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1074	2	1	9	N	1					2
*09	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1124	2	2	9	N	2					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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-					1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	764					N	-0-					1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	764					N	-0-					1
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	764					N	-0-					1
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	764					N	1					-0-

HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 16 RRCID -> 112184 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6649 - 6702

04	660	N	543	-0-	-117	-0-	543	2			Y	-0-					1
*05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					1
06	630	N	608	-0-	-22	-0-	608	2			Y	-0-					1
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					1
*08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	615	2	1	9	Y	1					2
*09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	631	2	2	9	Y	2					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 50 RRCID -> 169499 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6829 - 7271

04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					1
*05	1178	N	1062	-0-	-116	-0-	1062	2			N	-0-					1
06	1170	N	1107	-0-	-63	-0-	1107	2			N	-0-					1
07	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	1105	2			N	-0-					1
*08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1093	2	1	9	N	1					2
09	1110	N	1102	-0-	-8	-0-	1100	2	2	9	N	2					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 49 RRCID -> 171066 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7430 - 7504

04	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					4
*05	2821	N	2817	-0-	-4	-0-	2817	2			N	-0-					1
06	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					1
07	2821	N	2742	-0-	-79	-0-	2742	2			N	-0-					1
*08	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2662	2	2	9	N	2					3
*09	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2748	2	3	9	N	3					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 51 RRCID -> 171851 COMPL. DATE 08/29/1999 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7073 - 7790

04	1140	N	791	-0-	-349	-0-	791	2			N	-0-					2
*05	1023	N	594	-0-	-429	-0-	594	2			N	-0-					1
06	930	N	753	-0-	-177	-0-	753	2			N	-0-					1
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					1
*08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	970	2	1	9	N	1					2
*09	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1074	2	2	9	N	2					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 52 RRCID -> 191663 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7443 - 7961

04	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3904	2	32	9	N	29	173	1			15
*05	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-					11
06	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	2			N	-0-					11
07	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			N	-0-					11
*08	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4425	2	2	9	N	2					13
*09	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4458	2	14	9	N	13					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TEAL ENERGY USA, INC. 840852
STATE-HEIN NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186024 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6343 - 6835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	615	-0-	-15	-0-	615	2			N	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
07	651	N	587	-0-	-64	-0-	587	2			N	-0-					-0-
08	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	2			N	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
LEYENDECKER, M. M. SWD WELL #: 1 RRCID -> 210213 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 3750 - 4096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

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	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-

CAL-MEX WELL #: 2 L RRCID -> 066405 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HACHAR-ADCOCK UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 066954 COMPL. DATE 04/19/1976 TOTAL DEPTH 7985 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D.D. WELL #: 10 RRCID -> 067563 COMPL. DATE 07/31/1976 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

HACHAR, D. D. WELL #: 12 RRCID -> 068345 COMPL. DATE 09/09/1976 TOTAL DEPTH 7703 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	664	1	2214	3	N	-0-					-0-
05	2945	X	2814	-0-	-131	-0-	609	1	2205	3	N	-0-					-0-
06	2280	N	2159	-0-	-121	-0-	527	1	1632	3	N	-0-					-0-
07	2945	N	2496	-0-	-449	-0-	624	1	1872	3	N	-0-					-0-
08	2821	N	2552	-0-	-269	-0-	612	1	1940	3	N	-0-					-0-
09	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR - AKIN WELL #: 2 RRCID -> 074952 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	1972	-0-	-38	-0-	455	1	1517	3	N	-0-					-0-
05	1860	N	1858	-0-	-2	-0-	402	1	1456	3	N	-0-					-0-
06	1800	N	1720	-0-	-80	-0-	420	1	1300	3	N	-0-					-0-
07	2046	N	1718	-0-	-328	-0-	430	1	1288	3	N	-0-					-0-
08	1860	N	1806	-0-	-54	-0-	433	1	1373	3	N	-0-					-0-
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR WELL #: 14 RRCID -> 084909 COMPL. DATE 07/07/1979 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7702 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	252	1	725	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	941	-0-	-144	-0-	208	1	733	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	913	-0-	-107	-0-	227	1	686	3	N	-0-					-0-
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	247	1	836	3	N	-0-					-0-
08	930	N	823	-0-	-107	-0-	218	1	605	3	N	-0-					-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-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	322	N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	307	3	N	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	16	1	320	3	N	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	14	1	275	3	N	-0-					-0-
07	341	N	252	-0-	-89	-0-	13	1	239	3	N	-0-					-0-
08	341	N	276	-0-	-65	-0-	15	1	261	3	N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR-ADCOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112857 COMPL. DATE 04/29/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8034 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	41	1	831	3	N	1					60
							1	9									
05	992	N	938	-0-	-54	-0-	40	1	889	3	N	8					68
							9	9									
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	33	1	737	3	N	9					77
							10	9									
07	899	N	884	-0-	-15	-0-	40	1	844	3	N	-0-					77
*08	930	N	533	-0-	-397	-0-	23	1	501	2	N	8					85
							9	9									
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					85

RUIZ, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 118661 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7872 - 7882

04	960	N	830	-0-	-130	-0-	306	1	524	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	1029	-0-	-149	-0-	214	1	815	3	N	-0-					-0-
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	291	1	786	3	N	-0-					-0-
07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	319	1	914	3	N	-0-					-0-
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	286	1	858	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR WELL #: 38 RRCID -> 189725 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6809 - 7912

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 WELL #: 40 RRCID -> 191514 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7926 - 7932

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

04	1740	N	1510	-0-	-230	-0-	72	1	1438	3	N	-0-					33
05	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	119	1	2328	3	N	-0-					33
06	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	102	1	1934	3	N	-0-					33
07	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	107	1	1935	3	N	-0-					33
08	2449	N	2105	-0-	-344	-0-	121	1	1984	3	N	-0-					33
09	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					33

HACHAR, D.D. WELL #: 48 RRCID -> 243679 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7513 - 8192

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CLARK, N. H. WELL #: 19 RRCID -> 244040 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7642 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	76	1	167	3	N	-0-					35
05	217	N	201	-0-	-16	-0-	57	1	144	3	N	-0-					35
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	61	1	129	3	N	-0-					35
07	248	N	118	-0-	-130	-0-	36	1	82	3	N	-0-					35
08	186	N	56	-0-	-130	-0-	14	1	42	3	N	-0-					35
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	278	3			Y	-0-					2
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					2
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					2
07	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	3			Y	-0-					2
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					2
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					2

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 17 RRCID -> 166572 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7543 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	157	-0-	-653	-0-	157	3			Y	-0-					15
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			Y	-0-					15
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-					15
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					15
08	868	N	323	-0-	-545	-0-	323	3			Y	-0-					15
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					15

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 165417 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 6274 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	1005	1	3588	3	N	-0-					22
05	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	1038	1	3716	3	N	59					81
							65	9									
06	4680	X	3883	-0-	-797	-0-	862	1	3021	3	N	-0-					81
07	4836	X	4019	-0-	-817	-0-	907	1	3112	3	N	-0-					81
08	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	1017	1	3882	3	N	-0-					81
09	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					81

HUBBERD WELL #: 9 RRCID -> 170340 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8087 - 8103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 79 RRCID -> 222215 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8237 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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) //CONT.// 52025 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN TRUST WELL #: 14 RRCID -> 239178 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 11417 PERF. 9202 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

HAIZLIP WELL #: 6 RRCID -> 097623 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3036 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1140	X	225	-0-	-915	-0-	11	1	214	3	N	-0-					30
05	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	60	1	1331	3	N	-0-					30
06	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	112	1	2488	3	N	-0-					30
07	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	106	1	2100	3	N	-0-					30
08	1395	X	1085	-0-	-310	-0-	50	1	1035	3	N	-0-					30
09	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					30

LAREDO, S. (QUEEN CITY) //CONT.// 52033 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCKENDRICK WELL #: 4QC RRCID -> 247787 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 1529 PERF. 1242 - 1248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	721	X	721	-0-	-0-	-0-	209	1	512	3	N	-0-					-0-
05	837	X	819	-0-	-18	-0-	232	1	587	3	N	-0-					-0-
06	900	X	741	-0-	-159	-0-	209	1	532	3	N	-0-					-0-
07	930	X	803	-0-	-127	-0-	229	1	574	3	N	-0-					-0-
08	930	X	521	-0-	-409	-0-	143	1	378	3	N	-0-					-0-
09	780	X	NO RPT	-0-	-780	-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	646	N	646	-0-	-0-	-0-	149	1	497	3	N	-0-					-0-
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	161	1	582	3	N	-0-					-0-
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	192	1	594	3	N	-0-					-0-
07	682	N	668	-0-	-14	-0-	167	1	501	3	N	-0-					-0-
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	185	1	586	3	N	-0-					-0-
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 59QC RRCID -> 256690 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1552 - 1558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	X	362	-0-	-88	-0-	17	1	345	3	N	-0-					-0-
05	589	X	511	-0-	-78	-0-	22	1	489	3	N	-0-					-0-
06	570	X	347	-0-	-223	-0-	15	1	332	3	N	-0-					-0-
07	589	X	468	-0-	-121	-0-	21	1	447	3	N	-0-					-0-
08	496	X	271	-0-	-225	-0-	12	1	259	3	N	-0-					-0-
09	480	X	NO RPT	-0-	-480	-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	1170	X	450	-0-	-720	-0-	21	1	429	3	N	-0-					-0-
05	961	X	673	-0-	-288	-0-	29	1	644	3	N	-0-					-0-
06	840	X	550	-0-	-290	-0-	24	1	526	3	N	-0-					-0-
07	806	X	669	-0-	-137	-0-	31	1	638	3	N	-0-					-0-
08	713	X	570	-0-	-143	-0-	25	1	545	3	N	-0-					-0-
09	660	X	NO RPT	-0-	-660	-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-

LAREDO, S. (QUEEN CITY) //CONT.// 52033 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
AKIN, J. M. WELL #: 1QC RRCID -> 261143 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1040 - 1115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

*10	1209	X	946	-0-	-263	-0-	297	1	649	2	N	-0-					-0-
*11	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	284	1	879	2	N	-0-					-0-
*12	1116	X	438	-0-	-678	-0-	142	1	296	2	N	-0-					-0-
*01	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	317	1	864	2	N	-0-					-0-
*02	1092	X	1041	-0-	-51	-0-	258	1	783	2	N	-0-					-0-
*03	1209	X	1177	-0-	-32	-0-	330	1	847	2	N	-0-					-0-
*04	1170	X	995	-0-	-175	-0-	289	1	706	2	N	-0-					-0-
*05	1178	X	944	-0-	-234	-0-	267	1	677	2	N	-0-					-0-
*06	1140	X	955	-0-	-185	-0-	269	1	686	2	N	-0-					-0-
*07	1178	X	913	-0-	-265	-0-	260	1	653	2	N	-0-					-0-
*08	1178	X	622	-0-	-556	-0-	171	1	451	2	N	-0-					-0-
09	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-

BMT WELL #: 20QC RRCID -> 263808 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 1606 PERF. 1199 - 1433

04	99	X	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 155389 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 1628 - 1653

04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	86	1	677	3	N	-0-					2
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	111	1	629	3	N	-0-					2
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	106	1	831	3	N	-0-					2
07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	150	1	1158	3	N	17					19
							19	9									
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	174	1	1076	3	N	-0-					19
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					19

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

04	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					16
05	188	X	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					16
06	1440	X	175	-0-	-1265	-0-	175	2			N	-0-					16
07	1488	X	188	-0-	-1300	-0-	188	2			N	-0-					16
08	1488	X	214	-0-	-1274	-0-	214	2			N	-0-					16
09	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					16

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
SHOVLIN VEHLE/MOORE "A" WELL #: 1 RRCID -> 214907 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11422 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	90	1	3076	2	Y	-0-					57
05	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	132	1	3338	2	Y	-0-					57
							209	3									
06	3570	X	3490	-0-	-80	-0-	124	1	3353	2	Y	-0-					57
							13	3									
07	3689	X	3603	-0-	-86	-0-	129	1	3358	2	Y	-0-					57
							116	3									
08	3689	X	3409	-0-	-280	-0-	126	1	3222	2	Y	-0-					57
							61	3									
*09	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	124	1	3294	2	Y	-0-					57
							207	3									

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	132	N	132	-0-	-0-	-0-	4	1	128	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	88	-0-	-687	-0-	3	1	69	2	Y	11	11	8			-0-
							4	3	12	9							
06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	71	1	1918	2	Y	-0-					-0-
							8	3									
07	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	59	1	1543	2	Y	-0-					-0-
							53	3									
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	31	1	798	2	Y	-0-					-0-
							15	3									
09	2010	N	855	-0-	-1155	-0-	29	1	777	2	Y	-0-					-0-
							49	3									

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	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	145	1	4957	2	Y	-0-					114
05	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	203	1	5138	2	Y	-0-					114
							322	3									
06	5280	X	5183	-0-	-97	-0-	184	1	4979	2	Y	-0-					114
							20	3									
07	5456	X	4926	-0-	-530	-0-	176	1	4591	2	Y	-0-					114
							159	3									
08	5673	X	3853	-0-	-1820	-0-	142	1	3642	2	Y	-0-					114
							69	3									
09	5490	X	5271	-0-	-219	-0-	180	1	4790	2	Y	-0-					114
							301	3									

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
SHOVLIN VEHLE WELL #: 3 RRCID -> 230931 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11574 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	823	X	823	-0-	-0-	-0-	23	1	800	2	Y	-0-					34
05	909	X	909	-0-	-0-	-0-	33	1	824	2	Y	-0-					34
							52	3									
06	810	X	603	-0-	-207	-0-	22	1	579	2	Y	-0-					34
							2	3									
07	837	X	708	-0-	-129	-0-	25	1	660	2	Y	-0-					34
							23	3									
08	899	X	789	-0-	-110	-0-	29	1	746	2	Y	-0-					34
							14	3									
09	870	X	184	-0-	-686	-0-	6	1	167	2	Y	-0-					34
							11	3									

SHOVLIN-VEHLE WELL #: 2 RRCID -> 233106 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 12952 PERF.11876 - 12084

04	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	207	1	7095	2	Y	-0-					-0-
05	8091	X	7823	-0-	-268	-0-	281	1	7097	2	Y	-0-					-0-
							445	3									
06	7980	X	7478	-0-	-502	-0-	266	1	7183	2	Y	-0-					-0-
							29	3									
07	8246	X	7713	-0-	-533	-0-	276	1	7188	2	Y	-0-					-0-
							249	3									
08	8246	X	7058	-0-	-1188	-0-	261	1	6671	2	Y	-0-					-0-
							126	3									
09	7560	X	7465	-0-	-95	-0-	254	1	6785	2	Y	-0-					-0-
							426	3									

SHOVLIN VEHLE WELL #: 5 RRCID -> 234013 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11648 - 12344

04	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	123	1	4214	2	Y	-0-					23
05	4402	X	3733	-0-	-669	-0-	134	1	3387	2	Y	-0-					23
							212	3									
06	5460	X	2893	-0-	-2567	-0-	103	1	2779	2	Y	-0-					23
							11	3									
07	5642	X	1146	-0-	-4496	-0-	41	1	1068	2	Y	-0-					23
							37	3									
08	5642	X	4646	-0-	-996	-0-	172	1	4391	2	Y	-0-					23
							83	3									
*09	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	171	1	4554	2	Y	-0-					23
							286	3									

DILWORTH WELL #: 1 RRCID -> 234026 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11754 - 11890

04	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	256	1	8748	2	Y	-0-					-0-
05	9579	X	9326	-0-	-253	-0-	335	1	8461	2	Y	-0-					-0-
							530	3									
06	9270	X	8573	-0-	-697	-0-	305	1	8235	2	Y	-0-					-0-
							33	3									
07	9579	X	8383	-0-	-1196	-0-	300	1	7812	2	Y	-0-					-0-
							271	3									
08	9331	X	8173	-0-	-1158	-0-	302	1	7725	2	Y	-0-					-0-
							146	3									
09	9030	X	7588	-0-	-1442	-0-	259	1	6896	2	Y	-0-					-0-
							433	3									

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
SHOVLIN VEHLE WELL #: 6 RRCID -> 241021 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11722 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	140	1	4802	2	Y	-0-					77
05	5177	X	5043	-0-	-134	-0-	181	1	4575	2	Y	-0-					77
							287	3									
06	5100	X	4615	-0-	-485	-0-	164	1	4433	2	Y	-0-					77
							18	3									
07	5270	X	4484	-0-	-786	-0-	160	1	4179	2	Y	-0-					77
							145	3									
08	5270	X	3916	-0-	-1354	-0-	144	1	3702	2	Y	-0-					77
							70	3									
09	4950	X	3909	-0-	-1041	-0-	133	1	3553	2	Y	-0-					77
							223	3									

SHOVLIN VEHLE/MOORE "A" WELL #: 3 RRCID -> 245805 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 12513 PERF.11476 - 11682

04	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	97	1	3312	2	Y	-0-					-0-
05	3317	X	3006	-0-	-311	-0-	108	1	2727	2	Y	-0-					-0-
							171	3									
06	3210	X	3019	-0-	-191	-0-	107	1	2900	2	Y	-0-					-0-
							12	3									
07	3534	X	3050	-0-	-484	-0-	109	1	2843	2	Y	-0-					-0-
							98	3									
08	3534	X	2489	-0-	-1045	-0-	92	1	2353	2	Y	-0-					-0-
							44	3									
09	3420	X	2064	-0-	-1356	-0-	70	1	1876	2	Y	-0-					-0-
							118	3									

SHOVLIN VEHLE WELL #: 8 RRCID -> 247036 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11998 - 12396

04	251	X	251	-0-	-0-	-0-	7	1	244	2	Y	-0-					-0-
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
09	240	X	-0-	-0-	-240	-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	SHUT IN		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 09/27/2013 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10732 - 10744

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	14	8			67
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67

LAS LOMAS (WILCOX 7800) 52150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CFO RESOURCES, INC. 120105
LAS AVISPAS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 161299 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6946 - 7718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(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			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(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			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 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-

LAS LOMAS (WILCOX 7800) //CONT.// 52150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CASSIN, EDWARD WELL #: 7 RRCID -> 228091 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12120 PERF. 7482 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		181	-0-	181	181	46	1	135	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		111	-0-	111	292	28	1	83	2	Y	-0-					-0-
06	722	X	430	-0-	-292	-0-	109	1	321	2	Y	-0-					-0-
07	483	X	483	-0-	-0-	-0-	131	1	352	2	Y	-0-					-0-
08	605	X	605	-0-	-0-	-0-	164	1	441	2	Y	-0-					-0-
09	420	X	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 9 RRCID -> 229340 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 12011 PERF. 8056 - 8072

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

04	DLQ G-10		957	-0-	957	957	245	1	712	2	Y	-0-					1
05	DLQ G-10		1132	-0-	1132	2089	286	1	846	2	Y	-0-					1
06	3080	X	991	-0-	-2089	-0-	252	1	739	2	Y	-0-					1
07	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	276	1	738	2	Y	-0-					1
*08	1147	X	1050	-0-	-97	-0-	284	1	766	2	Y	-0-					1
09	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					1

RAKER RESOURCES LLC 689172
RMT 38 WELL #: 1 RRCID -> 164415 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7850 - 7872

04	690	X	267	-0-	-423	-0-	267	2			N	-0-					-0-
05	713	X	49	-0-	-664	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	360	X	113	-0-	-247	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	341	X	243	-0-	-98	-0-	243	2			N	-0-					-0-
*08	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
09	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
GONZALEZ-GIL A GU WELL #: 1 RRCID -> 161389 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7330 - 7674

04	330	N	293	-0-	-37	-0-	293	2			Y	-0-					35
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					35
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	399	2	1	9	Y	1	1	8			35
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	799	2	3	9	Y	3	3	8			35
08	372	N	9	-0-	-363	-0-	9	2			Y	-0-					35
09	390	N	21	-0-	-369	-0-	21	2			Y	-0-					35

GONZALEZ-GIL B GU WELL #: 1 RRCID -> 161554 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7484 - 7645

04	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2			Y	-0-					175
05	4464	X	4226	-0-	-238	-0-	4226	2			Y	-0-					175
06	4650	X	3680	-0-	-970	-0-	3680	2			Y	-0-					175
07	4805	X	3352	-0-	-1453	-0-	3352	2			Y	-0-					175
08	4805	X	2157	-0-	-2648	-0-	2157	2			Y	-0-					175
09	4650	X	3230	-0-	-1420	-0-	3230	2			Y	-0-					175

LAS OVEJAS (LOBO) 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
VILLARREAL WELL #: 10 RRCID -> 194414 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10556 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	73	1	368	2	Y	-0-					15
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	59	1	359	2	Y	-0-					15
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	56	1	301	2	Y	-0-					15
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	57	1	290	2	Y	1					16
							1	9									
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	57	1	239	2	Y	8	11	1			13
							9	9									
*09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	57	1	258	2	Y	1					14
							1	9									

SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLATOR RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 174728 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10066 - 10111

04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

04	T. A.		2144	-0-	2144	2144	192	1	1952	2	N	-0-					-0-
05	T. A.		716	-0-	716	2860	77	1	639	2	N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2860					N	-0-					-0-
07	3930	X	1070	-0-	-2860	-0-	54	1	1016	2	N	-0-					-0-
08	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	200	1	1996	2	N	-0-					-0-
09	2130	X	1865	-0-	-265	-0-	191	1	1674	2	N	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 28 RRCID -> 197795 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10624 - 10634

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SLATOR RANCH WELL #: 30 RRCID -> 211195 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10944 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7020	X	6805	-0-	-215	-0-	468	1	6337	2	Y	-0-					76
05	7254	X	6433	-0-	-821	-0-	437	1	5996	2	Y	-0-					76
06	7020	X	6046	-0-	-974	-0-	421	1	5625	2	Y	-0-					76
07	7192	X	6249	-0-	-943	-0-	440	1	5770	2	Y	35	1	8			110
							39	9									
08	7192	X	6598	-0-	-594	-0-	540	1	6050	2	Y	7					117
							8	9									
09	6810	X	6258	-0-	-552	-0-	490	1	5768	2	Y	-0-					117

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	720	N	511	-0-	-209	-0-	35	1	476	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	660	-0-	-270	-0-	45	1	615	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	689	-0-	-241	-0-	48	1	641	2	Y	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	40	1	519	2	Y	-0-					-0-
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	57	1	644	2	Y	-0-					-0-
*09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	58	1	681	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 31 RRCID -> 217112 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10576 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8640	X	7046	-0-	-1594	-0-	339	1	6706	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	8928	X	6093	-0-	-2835	-0-	309	1	5783	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	8550	X	7765	-0-	-785	-0-	394	1	7371	2	Y	-0-					1
07	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	453	1	8911	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
08	10590	X	10590	-0-	-0-	-0-	565	1	10018	2	Y	6					8
							7	9									
*09	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	524	1	8566	2	Y	8	9	1			7
							9	9									

SLATOR RANCH WELL #: 32 RRCID -> 219639 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10808 - 10853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	2130	-0-	-690	-0-	146	1	1984	2	Y	-0-					-0-
05	2604	X	2268	-0-	-336	-0-	154	1	2114	2	Y	-0-					-0-
06	2460	X	2207	-0-	-253	-0-	154	1	2053	2	Y	-0-					-0-
07	2263	X	2225	-0-	-38	-0-	158	1	2067	2	Y	-0-					-0-
08	2201	X	1986	-0-	-215	-0-	163	1	1823	2	Y	-0-					-0-
09	2220	X	1890	-0-	-330	-0-	148	1	1742	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 33 RRCID -> 221400 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10662 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8550	X	5965	-0-	-2585	-0-	287	1	5676	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	8246	X	7305	-0-	-941	-0-	371	1	6933	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	7980	X	7608	-0-	-372	-0-	386	1	7221	2	Y	1					2
							1	9									
07	6944	X	6079	-0-	-865	-0-	294	1	5774	2	Y	10	7	1			5
							11	9									
08	6386	X	5631	-0-	-755	-0-	300	1	5318	2	Y	12					17
							13	9									
09	7620	X	5514	-0-	-2106	-0-	317	1	5180	2	Y	15	19	1			13
							17	9									

LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SLATOR RANCH WELL #: 36 RRCID -> 222851 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11514 PERF.11040 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	3857	-0-	-133	-0-	186	1	3671	2	Y	-0-					-0-
05	4123	X	3803	-0-	-320	-0-	193	1	3610	2	Y	-0-					-0-
06	3810	X	3597	-0-	-213	-0-	183	1	3414	2	Y	-0-					-0-
07	3999	X	3462	-0-	-537	-0-	168	1	3294	2	Y	-0-					-0-
08	3999	X	3851	-0-	-148	-0-	206	1	3645	2	Y	-0-					-0-
09	3870	X	3222	-0-	-648	-0-	186	1	3036	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 38 RRCID -> 223001 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 11514 PERF.11040 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1730	-0-	-220	-0-	83	1	1647	2	Y	-0-					-0-
05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	93	1	1742	2	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1704	-0-	-36	-0-	87	1	1617	2	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1670	-0-	-128	-0-	81	1	1589	2	Y	-0-					-0-
08	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	96	1	1708	2	Y	-0-					-0-
*09	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	100	1	1631	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 34 RRCID -> 223016 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10703 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10952	X	10952	-0-	-0-	-0-	527	1	10425	2	Y	-0-					-0-
05	12220	X	12220	-0-	-0-	-0-	620	1	11600	2	Y	-0-					-0-
06	11125	X	11125	-0-	-0-	-0-	565	1	10560	2	Y	-0-					-0-
07	11315	X	10016	-0-	-1299	-0-	485	1	9531	2	Y	-0-					-0-
08	11418	X	11418	-0-	-0-	-0-	610	1	10808	2	Y	-0-					-0-
09	11820	X	10645	-0-	-1175	-0-	614	1	10031	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 39 RRCID -> 223025 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10784 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	389	1	7698	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	449	1	8392	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	419	1	7828	2	Y	1					2
							1	9									
07	8370	X	7266	-0-	-1104	-0-	351	1	6906	2	Y	8	6	1			4
							9	9									
08	8370	X	8094	-0-	-276	-0-	432	1	7650	2	Y	11					15
							12	9									
09	8550	X	7796	-0-	-754	-0-	449	1	7332	2	Y	14	17	1			12
							15	9									

SLATOR RANCH WELL #: 37 RRCID -> 223555 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10072 - 10963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10380	X	8871	-0-	-1509	-0-	427	1	8444	2	Y	-0-					1
05	10385	X	9191	-0-	-1194	-0-	466	1	8725	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	9720	X	8672	-0-	-1048	-0-	440	1	8231	2	Y	1					1
							1	9									
07	9176	X	7539	-0-	-1637	-0-	365	1	7172	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	9176	X	8052	-0-	-1124	-0-	430	1	7618	2	Y	4					5
							4	9									
09	8880	X	7786	-0-	-1094	-0-	449	1	7333	2	Y	4	5	1			4
							4	9									

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	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	233	1	2372	2	N	-0-					-0-
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	92	1	764	2	N	-0-					-0-
06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
07	2325	X	2174	-0-	-151	-0-	110	1	2064	2	N	-0-					-0-
08	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	265	1	2644	2	N	-0-					-0-
*09	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	259	1	2265	2	N	-0-					-0-

LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SLATOR RANCH WELL #: 41 RRCID -> 226809 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10656 - 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	2190	X	1822	-0-	-368	-0-	125	1	1697	2	Y	-0-					-0-
05	2139	X	1850	-0-	-289	-0-	126	1	1724	2	Y	-0-					-0-
06	2040	X	1297	-0-	-743	-0-	90	1	1207	2	Y	-0-					-0-
07	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					-0-
*08	1728	X	-0-	-0-	-1728	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/28/2017 - W/O TO 04-226809

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 15 RRCID -> 112939 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10635 - 10738

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 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

04	1590	N	1507	-0-	-83	-0-	104	1	1403	2	Y	-0-					-0-
05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	114	1	1570	2	Y	-0-					-0-
06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	112	1	1499	2	Y	-0-					-0-
07	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	112	1	1470	2	Y	-0-					-0-
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	117	1	1311	2	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1353	-0-	-267	-0-	106	1	1247	2	Y	-0-					-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 #: 14 RRCID -> 112153 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10602 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/14/2017 - PLUGGED 09/14/17

SLATOR RANCH WELL #: 22 RRCID -> 116402 COMPL. DATE 04/29/1985 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10670 - 10812

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/11/2017 - PLUGGED 09/11/17

SLATOR RANCH WELL #: 26 RRCID -> 117506 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10423 - 10478

04	4590		2620	-0-	-1970	-0-	180	1	2440	2	Y	-0-			-0-
05	3658	#	2719	-0-	-939	-0-	185	1	2534	2	Y	-0-			-0-
06	3000	#	2549	-0-	-451	-0-	178	1	2371	2	Y	-0-			-0-
07	3007	#	2336	-0-	-671	-0-	165	1	2171	2	Y	-0-			-0-
08	2759	#	1968	-0-	-791	-0-	161	1	1807	2	Y	-0-			-0-
09	2640	#	1895	-0-	-745	-0-	148	1	1747	2	Y	-0-			-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-E) 52169 784 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 2 RRCID -> 100680 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10831 - 10948

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAS OVEJAS (LOBO 1) 52169 785 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 3 RRCID -> 102724 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10057 - 10144

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SLATOR RANCH WELL #: 19 RRCID -> 115845 COMPL. DATE 03/29/1985 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10229 - 10401

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAS OVEJAS (LOBO 1) //CONT.// 52169 785 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SLATOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 144608 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10311 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 9 RRCID -> 113086 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 5873 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/06/2017 - P/A 09/06/17

MARTINEZ, MERCURIO WELL #: 1 RRCID -> 219460 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 11577 PERF. 5836 - 5984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2017 - PLUGGED 09/19/17

LAS OVEJAS (WILCOX 8400) 52169 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAUREL, SERGIO WELL #: 3 RRCID -> 194639 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8274 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2749	-0-	-371	-0-	203 7	1 9	2539	2	Y	6	26	1			20
05	3224	X	2803	-0-	-421	-0-	208	1	2595	2	Y	-0-					20
06	3120	X	2571	-0-	-549	-0-	200 8	1 9	2363	2	Y	7					27
07	2852	X	2731	-0-	-121	-0-	218 4	1 9	2509	2	Y	4	20	1			11
08	2852	X	2320	-0-	-532	-0-	199 8	1 9	2113	2	Y	7					18
09	2760	X	2432	-0-	-328	-0-	211	1	2221	2	Y	-0-	16	1			2

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
*10	279	N	245	-0-	-34	-0-	18	1	227	2	Y	-0-					15
*11	270	N	264	-0-	-6	-0-	19	1	245	2	Y	-0-	2	1			13
*12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	22	1	300	2	Y	-0-					13
*01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	25	1	325	2	Y	-0-					13
*02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	24	1	297	2	Y	-0-	3	1			10
*03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	28	1	330	2	Y	-0-					10
*04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	26	1	327	2	Y	-0-	3	1			7
*05	279	N	251	-0-	-28	-0-	19	1	232	2	Y	-0-					7
*06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	24	1	289	2	Y	-0-					7
*07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	27	1	313	2	Y	3	10	1			-0-
							3	9									
*08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	28	1	294	2	Y	3					3
							3	9									
*09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	26	1	279	2	Y	-0-	3	1			-0-

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
*10	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	484	1	1714	2	N	-0-					119
*11	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	520	1	1755	2	N	-0-					119
*12	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	548	1	1351	2	N	-0-					119
*01	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	601	1	1635	2	N	-0-					119
*02	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	505	1	1494	2	N	-0-					119
*03	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	514	1	1629	2	N	-0-					119
*04	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	573	1	1593	2	N	-0-					119
*05	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	474	1	1812	2	N	-0-					119
*06	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	516	1	1555	2	N	-0-					119
*07	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	640	1	1532	2	N	-0-					119
*08	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	667	1	1613	2	N	-0-					119
*09	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	582	1	1354	2	N	-0-	84	1			35

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

EOG RESOURCES, INC. 253162
SLATOR RANCH "G" WELL #: 1 RRCID -> 187829 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9500 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (WILCOX 9550) //CONT.// 52169 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 5 RRCID -> 104718 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 4240 - 4260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1021	N	1021	-0-	-0- B	-0-	41	1	980	2	Y	-0-					4
05	1071	N	1071	-0-	-0- B	-0-	45	1	1026	2	Y	-0-					4
06	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	68	1	957	2	Y	-0-					4
07	1127	N	1127	-0-	-0- B	-0-	111	1	1016	2	Y	-0-					4
08	1094	N	1094	-0-	-0- B	-0-	82	1	1012	2	Y	-0-					4
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					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	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	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	2283	N	1973	-0-	-310	-0-	1973	2			Y	-0-					-0-
05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			Y	-0-					-0-
06	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			Y	-0-					-0-
07	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			Y	-0-					-0-
08	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			Y	-0-					-0-
*09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	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	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			Y	-0-					-0-
05	1333	N	1305	-0-	-28	-0-	1305	2			Y	-0-					-0-
06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			Y	-0-					-0-
07	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			Y	-0-					-0-
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-					-0-
*09	1290	N	1040	-0-	-250	-0-	1040	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	750	N	608	-0-	-142	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
*09	750	N	679	-0-	-71	-0-	679	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 3 RRCID -> 071761 COMPL. DATE 04/27/1977 TOTAL DEPTH 6876 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-
05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-
*09	750	N	676	-0-	-74	-0-	676	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	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	551	-0-	-69	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
*09	600	N	284	-0-	-316	-0-	284	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	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			Y	-0-					-0-
05	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			Y	-0-					-0-
06	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-
07	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			Y	-0-					-0-
*09	1140	N	949	-0-	-191	-0-	949	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	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	48	-0-	-76	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
*09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
BOOTH, W. V. WELL #: 7 RRCID -> 178980 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3454 - 3463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

04	1500	N	621	-0-	-879	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
05	1426	N	1087	-0-	-339	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
06	1050	N	730	-0-	-320	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
08	1085	N	940	-0-	-145	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
*09	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 9 RRCID -> 196921 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6582 - 6644

04	750	N	260	-0-	-490	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	492	-0-	-190	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	391	-0-	-209	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
*09	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 10 RRCID -> 199649 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6685 - 6792

04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			Y	-0-					-0-
05	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			Y	-0-					-0-
06	1290	N	1203	-0-	-87	-0-	1203	2			Y	-0-					-0-
07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			Y	-0-					-0-
08	1333	N	1248	-0-	-85	-0-	1248	2			Y	-0-					-0-
*09	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 11 RRCID -> 209103 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6776 - 6887

04	1800	N	1799	-0-	-1	-0-	1799	2			Y	-0-					-0-
05	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			Y	-0-					-0-
06	1860	N	1477	-0-	-383	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
07	1860	N	1272	-0-	-588	-0-	1272	2			Y	-0-					-0-
08	1891	N	1019	-0-	-872	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
*09	1470	N	912	-0-	-558	-0-	912	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 12 RRCID -> 215056 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6554 - 6653

04	1170	N	719	-0-	-451	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			Y	-0-					-0-
06	1020	N	623	-0-	-397	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
08	1302	N	1207	-0-	-95	-0-	1207	2			Y	-0-					-0-
*09	630	N	571	-0-	-59	-0-	571	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 13 RRCID -> 219295 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6747 - 6868

04	240	N	190	-0-	-50	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
*09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
BOOTH, W. V. WELL #: 14 RRCID -> 223894 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6540 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					190
05	496	N	181	-0-	-315	-0-	181	2			Y	-0-					190
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					190
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-					190
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					190
*09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					190

BOOTH, W. V. WELL #: 15 RRCID -> 230618 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6644 - 6717

04	1050	N	363	-0-	-687	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	532	-0-	-460	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
06	990	N	635	-0-	-355	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
07	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	423	-0-	-104	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
*09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 16 RRCID -> 241637 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6415 - 6507

04	1350	N	986	-0-	-364	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-
06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					-0-
07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			Y	-0-					-0-
08	1395	N	1028	-0-	-367	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
*09	1350	N	1126	-0-	-224	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 3 RRCID -> 053464 COMPL. DATE 07/10/1972 TOTAL DEPTH 6470 PERF. N/A

04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	60	1	560	3	N	-0-					-0-
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	59	1	528	3	N	-0-					-0-
06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	130	1	946	3	N	-0-					-0-
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	94	1	1051	3	N	-0-					-0-
08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	130	1	977	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATTON CO. 876 WELL #: 4 RRCID -> 054010 COMPL. DATE 11/03/1972 TOTAL DEPTH 6622 PERF. N/A

04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	47	1	444	3	N	-0-					-0-
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	50	1	440	3	N	-0-					-0-
06	480	N	397	-0-	-83	-0-	48	1	349	3	N	-0-					-0-
07	496	N	404	-0-	-92	-0-	33	1	371	3	N	-0-					-0-
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	60	1	445	3	N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 054011 COMPL. DATE 11/01/1972 TOTAL DEPTH 6536 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_____ 07/28/2017 - PLUGGED 07/28/17

PXP HICKLIN CARLOS WELL #: 1 RRCID -> 055126 COMPL. DATE 11/28/1972 TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A

04	360	X	285	-0-	-75	-0-	49	1	236	3	Y	-0-					-0-
05	372	X	281	-0-	-91	-0-	56	1	225	3	Y	-0-					-0-
06	360	X	233	-0-	-127	-0-	34	1	199	3	Y	-0-					-0-
07	341	X	258	-0-	-83	-0-	20	1	238	3	Y	-0-					-0-
08	341	X	277	-0-	-64	-0-	34	1	243	3	Y	-0-					-0-
09	300	X	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
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	229	-0-	-11	-0-	52	1	177	3	N	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	51	1	187	3	N	-0-					-0-
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	73	1	163	3	N	-0-					-0-
07	248	N	218	-0-	-30	-0-	68	1	150	3	N	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	57	1	145	3	N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1 RRCID -> 055425 COMPL. DATE 03/12/1973 TOTAL DEPTH 6722 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	38	1	173	3	N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	40	1	177	3	N	-0-					-0-
06	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	8	1	207	3	N	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-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	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-

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	688	N	688	-0-	-0-	-0-	59	1	628	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	42	1	268	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	64	1	445	3	N	-0-					-0-
07	713	N	386	-0-	-327	-0-	79	1	307	3	N	-0-					-0-
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	56	1	243	3	N	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 1 RRCID -> 055649 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 7305 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	460	-0-	-470	-0-	40	1	420	3	N	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	63	1	400	3	N	-0-					-0-
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	63	1	439	3	N	-0-					-0-
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	109	1	423	3	N	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	93	1	403	3	N	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 2 RRCID -> 055650 COMPL. DATE 09/02/1972 TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	41	1	433	3	N	-0-					-0-
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	102	1	644	3	N	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	61	1	422	3	N	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	101	1	395	3	N	-0-					-0-
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	93	1	406	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
DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 4 RRCID -> 055654 COMPL. DATE 04/18/1973 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	N	-0-			-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	13	1	83	3	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	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	520	N	520	-0-	-0-	-0-	45	1	475	3	N	-0-			-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	54	1	340	3	N	-0-			-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	44	1	302	3	N	-0-			-0-
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	111	1	435	3	N	-0-			-0-
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	103	1	446	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	471	N	471	-0-	-0-	-0-	40	1	431	3	N	-0-			-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	51	1	323	3	N	-0-			-0-
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	69	1	478	3	N	-0-			-0-
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	194	1	758	3	N	-0-			-0-
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	178	1	773	3	N	-0-			-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT			-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 6 RRCID -> 055836 COMPL. DATE 04/29/1973 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7259 - 7280

04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	26	1	276	3	N	-0-			-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	17	1	108	3	N	-0-			-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	31	1	216	3	N	-0-			-0-
07	310	N	199	-0-	-111	-0-	41	1	158	3	N	-0-			-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	33	1	141	3	N	-0-			-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 6 RRCID -> 056269 COMPL. DATE 06/19/1973 TOTAL DEPTH 7250 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2017 - PLUGGED 08/08/17

BENEVIDES-CNR WELL #: 7 RRCID -> 056270 COMPL. DATE 07/02/1973 TOTAL DEPTH 7270 PERF. N/A

04	1020	N	793	-0-	-227	-0-	68	1	725	3	N	-0-			-0-
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	114	1	720	3	N	-0-			-0-
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	146	1	1014	3	N	-0-			-0-
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	237	1	922	3	N	-0-			-0-
08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	243	1	1056	3	N	-0-			-0-
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT			-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 8 RRCID -> 056271 COMPL. DATE 07/11/1973 TOTAL DEPTH 7270 PERF. N/A

04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	13	1	141	3	N	-0-			-0-
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	48	1	306	3	N	-0-			-0-
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	53	1	366	3	N	-0-			-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	80	1	312	3	N	-0-			-0-
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	66	1	289	3	N	-0-			-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	355	-0-	-5	-0-	34	1	321	3	N	-0-			1
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	33	1	290	3	N	-0-			1
06	360	N	315	-0-	-45	-0-	38	1	277	3	N	-0-			1
07	372	N	343	-0-	-29	-0-	28	1	315	3	N	-0-			1
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	40	1	297	3	N	-0-			1
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

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	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	120	1	1277	3	N	-0-			-0-
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	89	1	559	3	N	-0-			-0-
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	64	1	443	3	N	-0-			-0-
07	1457	N	392	-0-	-1065	-0-	80	1	312	3	N	-0-			-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	60	1	258	3	N	-0-			-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-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	976	N	976	-0-	-0-	-0-	84	1	892	3	N	-0-			-0-
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	103	1	654	3	N	-0-			-0-
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	92	1	637	3	N	-0-			-0-
07	1023	N	747	-0-	-276	-0-	152	1	595	3	N	-0-			-0-
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	117	1	509	3	N	-0-			-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT			-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 10 RRCID -> 058991 COMPL. DATE 06/07/1974 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/2017 - P/A 08/10/17

PALAFOX WELL #: 501 RRCID -> 059372 COMPL. DATE 03/23/1973 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6631 - 6735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2017 - PLUGGED 08/03/17

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	433	N	433	-0-	-0-	-0-	156	1	277	3	N	-0-			-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	253	1	123	3	N	-0-			-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-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
MEADOR STATE WELL #: 3 RRCID -> 061522 COMPL. DATE 01/26/1975 TOTAL DEPTH 6830 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	23	1	213	3	N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	20	1	182	3	N	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	32	1	233	3	N	-0-					-0-
07	248	N	202	-0-	-46	-0-	17	1	185	3	N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	16	1	116	3	N	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 061597 COMPL. DATE 10/15/1974 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	170	-0-	-130	-0-	63	1	107	3	N	-0-					-0-
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	281	1	388	3	N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	365	1	306	3	N	-0-					-0-
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	337	1	299	3	N	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN-VOLZ WELL #: 1 RRCID -> 061719 COMPL. DATE 10/16/1974 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 6776 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	133	-0-	-227	-0-	11	1	122	3	N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	13	1	80	3	N	-0-					-0-
06	180	N	110	-0-	-70	-0-	14	1	96	3	N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/15/2017 - P/A 08/15/17

RETTIG, MABEL WELL #: P 1 RRCID -> 064353 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	X	252	-0-	-18	-0-	43	1	209	3	Y	-0-					-0-
05	270	X	270	-0-	-0-	-0-	54	1	216	3	Y	-0-					-0-
06	270	X	257	-0-	-13	-0-	38	1	219	3	Y	-0-					-0-
07	279	X	271	-0-	-8	-0-	21	1	250	3	Y	-0-					-0-
08	279	X	271	-0-	-8	-0-	33	1	238	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	197	-0-	-43	-0-	19	1	178	3	N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	21	1	184	3	N	-0-					-0-
06	270	N	236	-0-	-34	-0-	28	1	208	3	N	-0-					-0-
07	217	N	189	-0-	-28	-0-	16	1	173	3	N	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	23	1	168	3	N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 172 RRCID -> 064568 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 7040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/14/2017 - P/A 04/14/17

H.I. PALAFOX WELL #: 1947 RRCID -> 064594 COMPL. DATE 12/31/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2017 - P/A 08/18/2017

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 1297 RRCID -> 064647 COMPL. DATE 07/11/1974 TOTAL DEPTH 6952 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 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	154	-0-	-56	-0-	26	1	128	3	Y	-0-					-0-
05	217	X	103	-0-	-114	-0-	21	1	82	3	Y	-0-					-0-
06	210	X	102	-0-	-108	-0-	15	1	87	3	Y	-0-					-0-
07	217	X	107	-0-	-110	-0-	8	1	99	3	Y	-0-					-0-
08	186	X	89	-0-	-97	-0-	11	1	78	3	Y	-0-					-0-
09	150	X	NO RPT	-0-	-150	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	16	1	170	3	N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	12	1	78	3	N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	18	1	124	3	N	-0-					-0-
07	186	N	147	-0-	-39	-0-	30	1	117	3	N	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	27	1	115	3	N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	210	X	175	-0-	-35	-0-	30	1	145	3	Y	-0-					-0-
05	217	X	178	-0-	-39	-0-	36	1	142	3	Y	-0-					-0-
06	180	X	138	-0-	-42	-0-	20	1	118	3	Y	-0-					-0-
07	186	X	175	-0-	-11	-0-	14	1	161	3	Y	-0-					-0-
08	186	X	171	-0-	-15	-0-	21	1	150	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	555	N	555	-0-	-0-	-0-	200	1	355	3	N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	35	1	18	3	N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-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
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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLZ, MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 066631 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 6922 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	132	1	1401	3	N	-0-					-0-
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	74	1	467	3	N	-0-					-0-
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	93	1	644	3	N	-0-					-0-
07	930	N	801	-0-	-129	-0-	163	1	638	3	N	-0-					-0-
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	149	1	644	3	N	-0-					-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 8 RRCID -> 067278 COMPL. DATE 07/12/1976 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	X	401	-0-	-139	-0-	68	1	333	3	Y	-0-					-0-
05	558	X	439	-0-	-119	-0-	88	1	351	3	Y	-0-					-0-
06	540	X	409	-0-	-131	-0-	60	1	349	3	Y	-0-					-0-
07	527	X	426	-0-	-101	-0-	33	1	393	3	Y	-0-					-0-
08	421	X	421	-0-	-0-	-0-	51	1	370	3	Y	-0-					-0-
09	420	X	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 4 RRCID -> 067430 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	215	-0-	-145	-0-	37	1	178	3	Y	-0-					-0-
05	372	X	222	-0-	-150	-0-	44	1	178	3	Y	-0-					-0-
06	270	X	185	-0-	-85	-0-	27	1	158	3	Y	-0-					-0-
07	257	X	257	-0-	-0-	-0-	20	1	237	3	Y	-0-					-0-
08	217	X	215	-0-	-2	-0-	26	1	189	3	Y	-0-					-0-
09	210	X	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, V. D. -A- WELL #: 191 RRCID -> 068214 COMPL. DATE 11/06/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	22	1	232	3	N	-0-					-0-
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	46	1	287	3	N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	34	1	236	3	N	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	62	1	242	3	N	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	45	1	195	3	N	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 10 RRCID -> 068512 COMPL. DATE 10/02/1976 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	405	-0-	-15	-0-	69	1	336	3	Y	-0-					-0-
05	428	X	428	-0-	-0-	-0-	86	1	342	3	Y	-0-					-0-
06	420	X	392	-0-	-28	-0-	58	1	334	3	Y	-0-					-0-
07	434	X	381	-0-	-53	-0-	30	1	351	3	Y	-0-					-0-
08	434	X	423	-0-	-11	-0-	52	1	371	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	1740	X	375	-0-	-1365	-0-	64	1	311	3	Y	-0-					-0-
05	1798	X	476	-0-	-1322	-0-	95	1	381	3	Y	-0-					-0-
06	1740	X	387	-0-	-1353	-0-	57	1	330	3	Y	-0-					-0-
07	1767	X	361	-0-	-1406	-0-	28	1	333	3	Y	-0-					-0-
08	1364	X	272	-0-	-1092	-0-	33	1	239	3	Y	-0-					-0-
09	450	X	NO RPT	-0-	-450	-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	332	X	332	-0-	-0-	-0-	57	1	275	3	Y	-0-					-0-
05	341	X	341	-0-	-0-	-0-	68	1	273	3	Y	-0-					-0-
06	330	X	296	-0-	-34	-0-	44	1	252	3	Y	-0-					-0-
07	341	X	272	-0-	-69	-0-	21	1	251	3	Y	-0-					-0-
08	341	X	249	-0-	-92	-0-	30	1	219	3	Y	-0-					-0-
09	330	X	NO RPT	-0-	-330	-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	570	X	445	-0-	-125	-0-	76	1	369	3	Y	-0-					-0-
05	589	X	366	-0-	-223	-0-	73	1	293	3	Y	-0-					-0-
06	570	X	369	-0-	-201	-0-	54	1	315	3	Y	-0-					-0-
07	589	X	365	-0-	-224	-0-	29	1	336	3	Y	-0-					-0-
08	496	X	363	-0-	-133	-0-	44	1	319	3	Y	-0-					-0-
09	450	X	NO RPT	-0-	-450	-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	215	X	215	-0-	-0-	-0-	37	1	178	3	Y	-0-					-0-
05	243	X	243	-0-	-0-	-0-	49	1	194	3	Y	-0-					-0-
06	212	X	212	-0-	-0-	-0-	31	1	181	3	Y	-0-					-0-
07	217	X	190	-0-	-27	-0-	15	1	175	3	Y	-0-					-0-
08	217	X	213	-0-	-4	-0-	26	1	187	3	Y	-0-					-0-
09	240	X	NO RPT	-0-	-240	-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	270	X	160	-0-	-110	-0-	31	1	129	3	Y	-0-					-0-
05	279	X	111	-0-	-168	-0-	20	1	91	3	Y	-0-					-0-
06	270	X	133	-0-	-137	-0-	21	1	112	3	Y	-0-					-0-
07	239	X	239	-0-	-0-	-0-	42	1	197	3	Y	-0-					-0-
08	281	X	281	-0-	-0-	-0-	48	1	233	3	Y	-0-					-0-
09	150	X	NO RPT	-0-	-150	-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	1020	X	886	-0-	-134	-0-	151	1	735	3	Y	-0-					-0-
05	1054	X	840	-0-	-214	-0-	168	1	672	3	Y	-0-					-0-
06	1020	X	952	-0-	-68	-0-	140	1	812	3	Y	-0-					-0-
07	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	94	1	1105	3	Y	-0-					-0-
08	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	178	1	1286	3	Y	-0-					-0-
09	960	X	NO RPT	-0-	-960	-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	480	X	356	-0-	-124	-0-	61	1	295	3	Y	-0-					-0-
05	496	X	401	-0-	-95	-0-	80	1	321	3	Y	-0-					-0-
06	480	X	435	-0-	-45	-0-	64	1	371	3	Y	-0-					-0-
07	465	X	302	-0-	-163	-0-	24	1	278	3	Y	-0-					-0-
08	403	X	287	-0-	-116	-0-	35	1	252	3	Y	-0-					-0-
09	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG, MABEL WELL #: P 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	917	-0-	-73	-0-	156	1	761	3	Y	-0-					-0-
05	1023	X	936	-0-	-87	-0-	188	1	748	3	Y	-0-					-0-
06	876	X	876	-0-	-0-	-0-	129	1	747	3	Y	-0-					-0-
07	961	X	858	-0-	-103	-0-	67	1	791	3	Y	-0-					-0-
08	961	X	845	-0-	-116	-0-	103	1	742	3	Y	-0-					-0-
09	930	X	NO RPT	-0-	-930	-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	T. A.		689	-0-	689	689	210	1	479	3	N	-0-					-0-
05	T. A.		576	-0-	576	1265	85	1	491	3	N	-0-					-0-
06	T. A.		544	-0-	544	1809	109	1	435	3	N	-0-					-0-
07	2401	X	592	-0-	-1809	-0-	138	1	454	3	N	-0-					-0-
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	114	1	465	3	N	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-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	210	N	191	-0-	-19	-0-	119	1	72	3	N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	152	1	45	3	N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	63	1	58	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V. -A- WELL #: 3 RRCID -> 070594 COMPL. DATE 03/11/1977 TOTAL DEPTH 6844 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	76	1	260	3	N	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	83	1	300	3	N	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	116	1	257	3	N	-0-					-0-
07	341	N	339	-0-	-2	-0-	106	1	233	3	N	-0-					-0-
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	86	1	220	3	N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-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	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	4	X	-0-	-0-	-4	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 22 RRCID -> 070764 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	143	X	143	-0-	-0-	-0-	24	1	119	3	Y	-0-					-0-
05	141	X	141	-0-	-0-	-0-	28	1	113	3	Y	-0-					-0-
06	129	X	129	-0-	-0-	-0-	19	1	110	3	Y	-0-					-0-
07	155	X	113	-0-	-42	-0-	9	1	104	3	Y	-0-					-0-
08	155	X	111	-0-	-44	-0-	14	1	97	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	733	N	733	-0-	-0-	-0-	71	1	662	3	N	-0-					-0-
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	72	1	637	3	N	-0-					-0-
06	720	N	570	-0-	-150	-0-	69	1	501	3	N	-0-					-0-
07	744	N	683	-0-	-61	-0-	56	1	627	3	N	-0-					-0-
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	69	1	516	3	N	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-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	391	N	391	-0-	-0-	-0-	34	1	357	3	N	-0-			-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	17	1	106	3	N	-0-			-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	42	1	291	3	N	-0-			-0-
07	403	N	241	-0-	-162	-0-	49	1	192	3	N	-0-			-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	81	1	354	3	N	-0-			-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-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	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-			-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-			-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-			-0-
07	806	N	680	-0-	-126	-0-	680	3			N	-0-			-0-
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-			-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-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	690	X	643	-0-	-47	-0-	110	1	533	3	Y	-0-			-0-
05	713	X	678	-0-	-35	-0-	136	1	542	3	Y	-0-			-0-
06	690	X	657	-0-	-33	-0-	97	1	560	3	Y	-0-			-0-
07	682	X	653	-0-	-29	-0-	51	1	602	3	Y	-0-			-0-
08	651	X	600	-0-	-51	-0-	73	1	527	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	666	N	666	-0-	-0-	-0-	57	1	609	3	N	-0-			-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	36	1	228	3	N	-0-			-0-
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	64	1	444	3	N	-0-			-0-
07	682	N	515	-0-	-167	-0-	105	1	410	3	N	-0-			-0-
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	95	1	415	3	N	-0-			-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT			-0-

OWEN 4 WELL #: P 2 RRCID -> 072468 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	416	X	416	-0-	-0-	-0-	80	1	336	3	Y	-0-			-0-
05	387	X	387	-0-	-0-	-0-	71	1	316	3	Y	-0-			-0-
06	420	X	335	-0-	-85	-0-	54	1	281	3	Y	-0-			-0-
07	434	X	280	-0-	-154	-0-	49	1	231	3	Y	-0-			-0-
08	434	X	250	-0-	-184	-0-	43	1	207	3	Y	-0-			-0-
09	420	X	NO RPT	-0-	-420	-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	600	X	451	-0-	-149	-0-	77	1	374	3	N	-0-			-0-
05	527	X	455	-0-	-72	-0-	91	1	364	3	N	-0-			-0-
06	510	X	420	-0-	-90	-0-	62	1	358	3	N	-0-			-0-
07	527	X	404	-0-	-123	-0-	32	1	372	3	N	-0-			-0-
08	465	X	419	-0-	-46	-0-	51	1	368	3	N	-0-			-0-
09	450	X	NO RPT	-0-	-450	-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	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-

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	540	X	504	-0-	-36	-0-	86	1	418	3	Y	-0-					-0-
05	558	X	507	-0-	-51	-0-	102	1	405	3	Y	-0-					-0-
06	510	X	400	-0-	-110	-0-	59	1	341	3	Y	-0-					-0-
07	527	X	459	-0-	-68	-0-	36	1	423	3	Y	-0-					-0-
08	527	X	470	-0-	-57	-0-	57	1	413	3	Y	-0-					-0-
09	510	X	NO RPT	-0-	-510	-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	702	X	702	-0-	-0-	-0-	120	1	582	3	Y	-0-					-0-
05	793	X	793	-0-	-0-	-0-	159	1	634	3	Y	-0-					-0-
06	461	X	461	-0-	-0-	-0-	68	1	393	3	Y	-0-					-0-
07	372	X	13	-0-	-359	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
09	360	X	NO RPT	-0-	-360	-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	270	X	270	-0-	-0-	-0-	46	1	224	3	Y	-0-					-0-
05	438	X	438	-0-	-0-	-0-	88	1	350	3	Y	-0-					-0-
06	270	X	179	-0-	-91	-0-	26	1	153	3	Y	-0-					-0-
07	279	X	214	-0-	-65	-0-	17	1	197	3	Y	-0-					-0-
08	279	X	198	-0-	-81	-0-	24	1	174	3	Y	-0-					-0-
09	420	X	NO RPT	-0-	-420	-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	480	N	480	-0-	-0-	-0-	41	1	439	3	N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	40	1	250	3	N	-0-					-0-
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	64	1	444	3	N	-0-					-0-
07	496	N	478	-0-	-18	-0-	98	1	380	3	N	-0-					-0-
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	95	1	411	3	N	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-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	222	X	222	-0-	-0-	-0-	43	1	179	3	Y	-0-					-0-
05	230	X	230	-0-	-0-	-0-	42	1	188	3	Y	-0-					-0-
06	180	X	102	-0-	-78	-0-	16	1	86	3	Y	-0-					-0-
07	217	X	35	-0-	-182	-0-	6	1	29	3	Y	-0-					-0-
08	217	X	39	-0-	-178	-0-	7	1	32	3	Y	-0-					-0-
09	210	X	NO RPT	-0-	-210	-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	316	X	316	-0-	-0-	-0-	54	1	262	3	Y	-0-					-0-
05	320	X	320	-0-	-0-	-0-	64	1	256	3	Y	-0-					-0-
06	350	X	350	-0-	-0-	-0-	52	1	298	3	Y	-0-					-0-
07	392	X	392	-0-	-0-	-0-	31	1	361	3	Y	-0-					-0-
08	341	X	310	-0-	-31	-0-	38	1	272	3	Y	-0-					-0-
09	330	X	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 13 RRCID -> 075201 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	X	646	-0-	-134	-0-	110	1	536	3	Y	-0-					-0-
05	806	X	703	-0-	-103	-0-	141	1	562	3	Y	-0-					-0-
06	720	X	624	-0-	-96	-0-	92	1	532	3	Y	-0-					-0-
07	682	X	666	-0-	-16	-0-	52	1	614	3	Y	-0-					-0-
08	682	X	673	-0-	-9	-0-	82	1	591	3	Y	-0-					-0-
09	690	X	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	92	1	972	3	N	-0-					-0-
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	86	1	542	3	N	-0-					-0-
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	135	1	938	3	N	-0-					-0-
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	225	1	876	3	N	-0-					-0-
08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	167	1	722	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-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	180	X	128	-0-	-52	-0-	22	1	106	3	Y	-0-					-0-
05	186	X	158	-0-	-28	-0-	32	1	126	3	Y	-0-					-0-
06	210	X	136	-0-	-74	-0-	20	1	116	3	Y	-0-					-0-
07	217	X	155	-0-	-62	-0-	12	1	143	3	Y	-0-					-0-
08	217	X	147	-0-	-70	-0-	18	1	129	3	Y	-0-					-0-
09	150	X	NO RPT	-0-	-150	-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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	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	8	N	NO RPT	-0-	-8	-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	300	N	208	-0-	-92	-0-	50	1	158	3	Y	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	12	1	88	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-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 #: 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
09	4	N	NO RPT	-0-	-4	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	157	1	532	3	N	-0-					-0-
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	161	1	583	3	N	3	1	8			2
							3	9									
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	198	1	438	3	N	-0-					2
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	218	1	476	3	N	-0-					2
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	189	1	480	3	N	-0-					2
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					2

MALTSBERGER, J.T. JR. "F" WELL #: 2 RRCID -> 082861 COMPL. DATE 05/25/1979 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6972 - 6979

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BEASLEY, CONNEVEY -C- WELL #: 4 RRCID -> 083046 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6592 - 6710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	815	-0-	-175	-0-	78	1	737	3	N	-0-					-0-
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	86	1	768	3	N	-0-					-0-
06	750	N	638	-0-	-112	-0-	77	1	561	3	N	-0-					-0-
07	837	N	627	-0-	-210	-0-	51	1	576	3	N	-0-					-0-
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	71	1	532	3	N	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2 RRCID -> 083208 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6756 - 6850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	253	-0-	-77	-0-	90	1	163	3	N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	51	1	191	3	N	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	215	1	48	3	N	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	115	1	181	3	N	-0-					-0-
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	150	1	358	3	N	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 1 RRCID -> 083810 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6184 - 6469

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	528	-0-	-132	-0-	528	3			Y	-0-					-0-
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
06	870	N	533	-0-	-337	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
07	558	N	494	-0-	-64	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. WELL #: 2 RRCID -> 084401 COMPL. DATE 08/19/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6917 - 7012

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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	570	N	553	-0-	-17	-0-	553	3			Y	-0-					-0-
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	563	-0-	-7	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			Y	-0-					-0-
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 2 RRCID -> 084868 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6233 - 6498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	418	-0-	-62	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
07	465	N	385	-0-	-80	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "47" WELL #: 1 RRCID -> 085824 COMPL. DATE 12/31/1979 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6832 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	77	1	242	3	Y	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	14	1	96	3	Y	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	166	-0-	-51	-0-	1	1	165	3	Y	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	67	1	140	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "42" WELL #: 1 RRCID -> 085825 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7003 - 7016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 088063 COMPL. DATE 05/17/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6828 - 6923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	44	1	109	3	N	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	41	1	97	3	N	-0-					-0-
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	33	1	107	3	N	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	37	1	99	3	N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

GARNER MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 089116 COMPL. DATE 06/19/1980 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6801 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	38	1	98	3	N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	45	1	107	3	N	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	36	1	115	3	N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	36	1	99	3	N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

DIRKS BOOTH WELL #: 2 RRCID -> 089669 COMPL. DATE 07/05/1980 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6554 - 6613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2017 - P/A 07/25/17

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GONZALEZ WELL #: 5 RRCID -> 092269 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6592 - 6719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	628	-0-	-92	-0-	143	1	485	3	N	-0-					-0-
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	133	1	484	3	N	-0-					-0-
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	244	1	539	3	N	-0-					-0-
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	255	1	557	3	N	-0-					-0-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	119	1	304	3	N	-0-					-0-
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

BARREDA WELL #: 1 RRCID -> 093758 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6489 - 6604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	155	1	618	3	Y	-0-					-0-
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	153	1	536	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	573	-0-	-177	-0-	121	1	452	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	624	-0-	-182	-0-	130	1	494	3	Y	-0-					-0-
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	98	1	408	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-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	1080	N	1028	-0-	-52	-0-	206	1	822	3	Y	-0-					-0-
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	226	1	792	3	Y	-0-					-0-
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	193	1	719	3	Y	-0-					-0-
07	1054	N	959	-0-	-95	-0-	200	1	759	3	Y	-0-					-0-
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	199	1	829	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	540	N	299	-0-	-241	-0-	26	1	273	3	N	-0-					-0-
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	77	1	485	3	N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	24	1	171	3	N	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	72	1	282	3	N	-0-					-0-
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	152	1	657	3	N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-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	431	N	431	-0-	-0-	-0-	86	1	345	3	Y	-0-					-0-
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	95	1	335	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	89	1	331	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	377	-0-	-57	-0-	79	1	298	3	Y	-0-					-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	61	1	257	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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	1020	N	743	-0-	-277	-0-	156	1	587	3	N	-0-					-0-
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	84	1	616	3	N	-0-					-0-
06	900	N	746	-0-	-154	-0-	85	1	661	3	N	-0-					-0-
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	134	1	659	3	N	-0-					-0-
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX "B" WELL #: 2 RRCID -> 102374 COMPL. DATE 08/15/1982 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6590 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	630	-0-	-60	-0-	133	1	497	3	N	-0-					-0-
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	78	1	572	3	N	-0-					-0-
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	78	1	614	3	N	-0-					-0-
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	144	1	705	3	N	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-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	179	-0-	-181	-0-	17	1	162	3	N	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	39	1	348	3	N	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	44	1	324	3	N	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	36	1	408	3	N	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	43	1	319	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	116	-0-	-94	-0-	11	1	105	3	N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	17	1	154	3	N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	21	1	151	3	N	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	13	1	140	3	N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	19	1	138	3	N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-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	431	N	431	-0-	-0-	-0-	86	1	345	3	Y	-0-					1
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	96	1	338	3	Y	-0-					1
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	89	1	331	3	Y	-0-					1
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	93	1	350	3	Y	-0-					1
*08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	73	1	303	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	345	N	345	-0-	-0-	-0-	33	1	312	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	66	1	496	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	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-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	205	N	205	-0-	-0-	-0-	47	1	158	3	N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	45	1	165	3	N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	68	1	149	3	N	-0-					-0-
07	217	N	175	-0-	-42	-0-	55	1	120	3	N	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	57	1	144	3	N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN, B.T. WELL #: 1 RRCID -> 120233 COMPL. DATE 01/30/1986 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6220 - 6476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	94	1	517	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	35	1	398	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-					-0-
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			Y	-0-					-0-
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 142664 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6349 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	186	-0-	-24	-0-	18	1	168	3	N	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	15	1	134	3	N	-0-					-0-
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	20	1	149	3	N	-0-					-0-
07	186	N	167	-0-	-19	-0-	14	1	153	3	N	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	19	1	143	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-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	525	N	525	-0-	-0-	-0-	51	1	474	3	N	-0-					1
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	42	1	493	3	N	-0-					1
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	55	1	575	3	N	-0-					1
07	558	N	504	-0-	-54	-0-	41	1	463	3	N	-0-					1
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	46	1	481	3	N	-0-					1
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-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	252	N	252	-0-	-0-	-0-	86	1	166	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	71	1	152	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	179	-0-	-69	-0-	29	1	150	3	Y	-0-					-0-
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	13	1	141	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
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	764	N	764	-0-	-0-	-0-	260	1	504	3	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	325	1	696	3	N	-0-			-0-
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	135	1	698	3	N	-0-			-0-
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	67	1	700	3	N	-0-			-0-
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 3040 RRCID -> 174971 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6573 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	450	N	214	-0-	-236	-0-	73	1	141	3	Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	240	N	175	-0-	-65	-0-	56	1	119	3	Y	-0-			-0-
07	217	N	192	-0-	-25	-0-	31	1	161	3	Y	-0-			-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	13	1	136	3	Y	-0-			-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-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	330	N	320	-0-	-10	-0-	109	1	211	3	Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	107	1	229	3	Y	-0-			-0-
07	341	N	162	-0-	-179	-0-	26	1	136	3	Y	-0-			-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	13	1	132	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-	94	1	181	3	Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	118	1	254	3	Y	-0-			-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	57	1	293	3	Y	-0-			-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	21	1	218	3	Y	-0-			-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-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	150	N	133	-0-	-17	-0-	45	1	88	3	Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	150	N	63	-0-	-87	-0-	20	1	43	3	Y	-0-			-0-
07	124	N	91	-0-	-33	-0-	15	1	76	3	Y	-0-			-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	Y	-0-			-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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	470	N	470	-0-	-0-	-0-	160	1	310	3	Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	111	1	239	3	Y	-0-			-0-
07	279	N	211	-0-	-68	-0-	34	1	177	3	Y	-0-			-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	14	1	153	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
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	560	N	560	-0-	-0-	-0-	191	1	369	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	540	N	415	-0-	-125	-0-	132	1	283	3	Y	-0-					-0-
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	93	1	481	3	Y	-0-					-0-
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	42	1	441	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 4039 RRCID -> 178622 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6484 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	376	-0-	-134	-0-	128	1	248	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	115	1	246	3	N	-0-					-0-
07	403	N	358	-0-	-45	-0-	58	1	300	3	N	-0-					-0-
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	31	1	322	3	N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-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	1320	N	1313	-0-	-7	-0-	299	1	1014	3	N	-0-					-0-
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	283	1	1029	3	N	-0-					-0-
06	1290	N	1216	-0-	-74	-0-	379	1	837	3	N	-0-					-0-
07	1364	N	1335	-0-	-29	-0-	419	1	916	3	N	-0-					-0-
08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	367	1	933	3	N	-0-					-0-
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-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	720	N	710	-0-	-10	-0-	162	1	548	3	N	-0-					-0-
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	147	1	534	3	N	14	1	8			13
							15	9									
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	221	1	489	3	N	-0-					13
07	744	N	713	-0-	-31	-0-	224	1	489	3	N	-0-					13
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	179	1	454	3	N	-0-					13
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					13

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	870	N	856	-0-	-14	-0-	195	1	661	3	N	-0-					-0-
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	188	1	684	3	N	-0-					-0-
06	870	N	866	-0-	-4	-0-	270	1	596	3	N	-0-					-0-
07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	374	1	818	3	N	-0-					-0-
08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	347	1	885	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

BARREDA 34 WELL #: 8 RRCID -> 182963 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 6618 - 6636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	990	-0-	-0-	-0-	225	1	765	3	N	-0-					-0-
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	215	1	779	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	836	-0-	-244	-0-	260	1	576	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	895	-0-	-128	-0-	281	1	614	3	N	-0-					-0-
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	259	1	658	3	N	-0-					-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX 47 WELL #: 5B RRCID -> 182964 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6776 - 6784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	147	1	554	3	N	-0-					-0-
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	93	1	678	3	N	-0-					-0-
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	81	1	633	3	N	-0-					-0-
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	137	1	671	3	N	-0-					-0-
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 4106 RRCID -> 183280 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6445 - 6694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2017 - P/A 04/28/17

BARREDA 36 WELL #: 7 RRCID -> 183379 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6508 - 6665

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	243	1	824	3	N	-0-					-0-
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	229	1	834	3	N	-0-					-0-
06	990	N	886	-0-	-104	-0-	276	1	610	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	453	-0-	-663	-0-	142	1	311	3	N	-0-					-0-
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	228	1	580	3	N	-0-					-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

GONZALEZ, M. A. WELL #: 8 RRCID -> 183432 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6521 - 6630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	78	1	263	3	N	-0-					-0-
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	96	1	348	3	N	-0-					-0-
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	149	1	329	3	N	-0-					-0-
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	143	1	312	3	N	-0-					-0-
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	127	1	322	3	N	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 8040 RRCID -> 183607 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6576 - 6721

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	212	1	409	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	420	N	335	-0-	-85	-0-	107	1	228	3	N	-0-					-0-
07	651	N	242	-0-	-409	-0-	39	1	203	3	N	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	3	N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	113	-0-	-547	-0-	11	1	102	3	N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	84	1	411	3	N	-0-					-0-
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	164	1	624	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
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	204	N	204	-0-	-0-	-0-	46	1	158	3	N	-0-			-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	45	1	164	3	N	-0-			-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	62	1	137	3	N	-0-			-0-
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	63	1	137	3	N	-0-			-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	55	1	141	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-

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	510	N	475	-0-	-35	-0-	108	1	367	3	N	-0-			-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	104	1	380	3	N	-0-			-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	149	1	331	3	N	-0-			-0-
07	496	N	481	-0-	-15	-0-	151	1	330	3	N	-0-			-0-
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	142	1	361	3	N	-0-			-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-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	474	N	474	-0-	-0-	-0-	162	1	312	3	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	210	N	128	-0-	-82	-0-	41	1	87	3	N	-0-			-0-
07	496	N	230	-0-	-266	-0-	37	1	193	3	N	-0-			-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	19	1	200	3	N	-0-			-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-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	876	N	876	-0-	-0-	-0-	299	1	577	3	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	225	1	481	3	N	-0-			-0-
07	899	N	845	-0-	-54	-0-	137	1	708	3	N	-0-			-0-
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	45	1	469	3	N	-0-			-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-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	240	N	99	-0-	-141	-0-	34	1	65	3	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	71	1	152	3	N	-0-			-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	18	1	95	3	N	-0-			-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	N	-0-			-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-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	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	9	1	61	3	N	-0-			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					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-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FULLER 2292 WELL #: 2 RRCID -> 194258 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6313 - 6424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	441	-0-	-9	-0-	42	1	399	3	N	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	44	1	394	3	N	-0-					-0-
06	450	N	391	-0-	-59	-0-	47	1	344	3	N	-0-					-0-
07	465	N	406	-0-	-59	-0-	33	1	373	3	N	-0-					-0-
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	46	1	348	3	N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1340 RRCID -> 194672 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6458 - 6574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	293	1	567	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	870	N	809	-0-	-61	-0-	257	1	552	3	N	-0-					-0-
07	899	N	838	-0-	-61	-0-	136	1	702	3	N	-0-					-0-
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	72	1	754	3	N	-0-					-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1240 RRCID -> 195561 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6601 - 6768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	398	1	771	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	358	1	768	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	493	-0-	-716	-0-	80	1	413	3	N	-0-					-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	33	1	349	3	N	-0-					-0-
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 5106 RRCID -> 198285 COMPL. DATE 01/01/2002 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6557 - 6569

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	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, MABEL WELL #: P 42 RRCID -> 199808 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6530 - 6616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	466	1	2262	3	Y	-0-					-0-
05	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	406	1	1620	3	Y	-0-					-0-
06	2010	N	1869	-0-	-141	-0-	275	1	1594	3	Y	-0-					-0-
07	2077	N	1931	-0-	-146	-0-	151	1	1780	3	Y	-0-					-0-
08	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	306	1	2210	3	Y	-0-					-0-
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	27	1	261	3	N	-0-					-0-
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	310	N	245	-0-	-65	-0-	42	1	203	3	N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	58	1	221	3	N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1439 RRCID -> 204412 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6500 - 6519

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	545	1	1054	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1530	N	1487	-0-	-43	-0-	473	1	1014	3	N	-0-					-0-
07	1643	N	1592	-0-	-51	-0-	259	1	1333	3	N	-0-					-0-
08	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	134	1	1402	3	N	-0-					-0-
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 1440 RRCID -> 204413 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 6596 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	245	1	475	3	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	244	1	524	3	N	-0-			-0-
07	744	N	398	-0-	-346	-0-	65	1	333	3	N	-0-			-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	25	1	264	3	N	-0-			-0-
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-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	330	N	55	-0-	-275	-0-	19	1	36	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	62	N	-0-	-0-	-62	-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 #: 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	270	N	78	-0-	-192	-0-	27	1	51	3	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1339 RRCID -> 204767 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6446 - 6587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	1050	-0-	-60	-0-	358	1	692	3	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	1080	N	1014	-0-	-66	-0-	323	1	691	3	N	-0-			-0-
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	182	1	937	3	N	-0-			-0-
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	93	1	973	3	N	-0-			-0-
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-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	946	N	946	-0-	-0-	-0-	322	1	624	3	Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	420	N	352	-0-	-68	-0-	112	1	240	3	Y	-0-			-0-
07	620	N	526	-0-	-94	-0-	86	1	440	3	Y	-0-			-0-
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	40	1	415	3	Y	-0-			-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT			-0-

H. I. PALAFOX WELL #: 1539 RRCID -> 206807 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6472 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	960	N	715	-0-	-245	-0-	244	1	471	3	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	870	N	704	-0-	-166	-0-	224	1	480	3	N	-0-			-0-
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	148	1	765	3	N	-0-			-0-
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	36	1	383	3	N	-0-			-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-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	180	N	158	-0-	-22	-0-	15	1	143	3	Y	-0-			-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	14	1	120	3	Y	-0-			-0-
06	180	N	150	-0-	-30	-0-	18	1	132	3	Y	-0-			-0-
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	12	1	137	3	Y	-0-			-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	18	1	131	3	Y	-0-			-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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	660	N	633	-0-	-27	-0-	61	1	572	3	Y	-0-			-0-
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	63	1	563	3	Y	-0-			-0-
06	660	N	621	-0-	-39	-0-	75	1	546	3	Y	-0-			-0-
07	651	N	603	-0-	-48	-0-	49	1	554	3	Y	-0-			-0-
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	73	1	548	3	Y	-0-			-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-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	540	N	522	-0-	-18	-0-	50	1	472	3	Y	-0-			-0-
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	46	1	406	3	Y	-0-			-0-
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	77	1	562	3	Y	-0-			-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	43	1	487	3	Y	-0-			-0-
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	63	1	474	3	Y	-0-			-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 21 RRCID -> 207935 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6732 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	840	N	828	-0-	-12	-0-	80	1	748	3	N	-0-			1
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	90	1	801	3	N	-0-			1
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	101	1	740	3	N	-0-			1
07	868	N	800	-0-	-68	-0-	66	1	734	3	N	-0-			1
*08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	101	1	753	3	N	-0-			1
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-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	764	N	764	-0-	-0-	-0-	74	1	690	3	Y	-0-			-0-
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	76	1	679	3	Y	-0-			-0-
06	750	N	741	-0-	-9	-0-	89	1	652	3	Y	-0-			-0-
07	775	N	766	-0-	-9	-0-	63	1	703	3	Y	-0-			-0-
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	89	1	667	3	Y	-0-			-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-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	450	N	401	-0-	-49	-0-	39	1	362	3	Y	-0-			-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	45	1	396	3	Y	-0-			-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	48	1	349	3	Y	-0-			-0-
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	38	1	423	3	Y	-0-			-0-
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	56	1	420	3	Y	-0-			-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-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	300	N	132	-0-	-168	-0-	13	1	119	3	Y	-0-			-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	24	1	213	3	Y	-0-			-0-
06	180	N	152	-0-	-28	-0-	18	1	134	3	Y	-0-			-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	16	1	184	3	Y	-0-			-0-
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	39	1	293	3	Y	-0-			-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-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	360	N	88	-0-	-272	-0-	8	1	80	3	Y	-0-			-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	24	1	212	3	Y	-0-			-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	35	1	254	3	Y	-0-			-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	32	1	352	3	Y	-0-			-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	37	1	276	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
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	322	N	322	-0-	-0-	-0-	31	1	291	3	Y	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	41	-0-	-79	-0-	5	1	36	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	30	-0-	-311	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	38	1	285	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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	851	N	851	-0-	-0-	-0-	82	1	769	3	Y	-0-					-0-
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	91	1	814	3	Y	-0-					-0-
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	104	1	761	3	Y	-0-					-0-
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	75	1	845	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	91	1	684	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEADOR STATE WELL #: 8 RRCID -> 211053 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6558 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	677	-0-	-73	-0-	154	1	523	3	Y	-0-					-0-
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	173	1	629	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	803	-0-	-7	-0-	250	1	553	3	Y	-0-					-0-
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	253	1	552	3	Y	-0-					-0-
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	233	1	592	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	260	N	260	-0-	-0-	-0-	25	1	235	3	Y	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	28	1	245	3	Y	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	29	1	214	3	Y	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	23	1	259	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	29	1	219	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-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	750	N	679	-0-	-71	-0-	65	1	614	3	Y	-0-					-0-
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	69	1	616	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	661	-0-	-29	-0-	80	1	581	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	673	-0-	-40	-0-	55	1	618	3	Y	-0-					-0-
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	83	1	620	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-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	990	N	825	-0-	-165	-0-	188	1	637	3	N	-0-					-0-
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	222	1	804	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	944	-0-	-136	-0-	294	1	650	3	N	-0-					-0-
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	319	1	698	3	N	-0-					-0-
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	258	1	658	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GONZALEZ 2292 WELL #: 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	480	N	467	-0-	-13	-0-	106	1	361	3	Y	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	104	1	378	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	459	-0-	-21	-0-	143	1	316	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	468	-0-	-28	-0-	147	1	321	3	Y	-0-					-0-
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	134	1	341	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-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	484	N	484	-0-	-0-	-0-	24	1	460	3	N	-0-					-0-
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	27	1	459	3	N	-0-					-0-
06	480	N	464	-0-	-16	-0-	11	1	453	3	N	-0-					-0-
07	496	N	464	-0-	-32	-0-	80	1	384	3	N	-0-					-0-
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	135	1	324	3	N	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

HIN PALAFOX 39 WELL #: 40 RRCID -> 212456 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6576 - 6599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	80	1	155	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	72	1	155	3	Y	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	43	1	220	3	Y	-0-					-0-
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	21	1	222	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-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	390	N	362	-0-	-28	-0-	35	1	327	3	Y	-0-					-0-
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	40	1	360	3	Y	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	52	1	380	3	Y	-0-					-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	34	1	382	3	Y	-0-					-0-
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	46	1	347	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	1200	N	1144	-0-	-56	-0-	5	1	1139	3	N	-0-					-0-
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	15	1	1221	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	1118	-0-	-60	-0-	10	1	1108	3	N	-0-					-0-
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	11	1	1029	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	270	N	232	-0-	-38	-0-	53	1	179	3	Y	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	52	1	187	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	73	1	161	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	232	-0-	-16	-0-	73	1	159	3	Y	-0-					-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	67	1	172	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
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	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	295	1	1001	3	Y	-0-					-0-
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	284	1	1032	3	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1193	-0-	-127	-0-	371	1	822	3	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1263	-0-	-70	-0-	397	1	866	3	Y	-0-					-0-
08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	353	1	899	3	Y	-0-					-0-
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-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	510	N	494	-0-	-16	-0-	48	1	446	3	Y	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	49	1	433	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	505	-0-	-5	-0-	61	1	444	3	Y	-0-					-0-
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	42	1	466	3	Y	-0-					-0-
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	61	1	460	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 40 RRCID -> 215953 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6592 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	52	1	483	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	53	1	474	3	Y	-0-					-0-
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	66	1	480	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	508	-0-	-50	-0-	42	1	466	3	Y	-0-					-0-
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	63	1	472	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	557	N	557	-0-	-0-	-0-	127	1	430	3	Y	-0-					-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	122	1	442	3	Y	-0-					-0-
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	175	1	386	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	570	-0-	-19	-0-	179	1	391	3	Y	-0-					-0-
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	158	1	402	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-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	450	N	445	-0-	-5	-0-	43	1	402	3	Y	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	35	1	313	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	176	-0-	-244	-0-	21	1	155	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	433	-0-	-32	-0-	36	1	397	3	Y	-0-					-0-
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	47	1	355	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-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	570	N	551	-0-	-19	-0-	125	1	426	3	Y	-0-					-0-
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	125	1	452	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	553	-0-	-17	-0-	172	1	381	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	483	-0-	-75	-0-	152	1	331	3	Y	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	46	1	118	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-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	600	N	554	-0-	-46	-0-	3	1	551	3	Y	-0-					-0-
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	7	1	556	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	481	-0-	-77	-0-	4	1	477	3	Y	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	6	1	533	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-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 #: 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	270	N	255	-0-	-15	-0-	25	1	230	3	Y	-0-			-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	24	1	209	3	Y	-0-			-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	33	1	242	3	Y	-0-			-0-
07	279	N	241	-0-	-38	-0-	20	1	221	3	Y	-0-			-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	30	1	224	3	Y	-0-			-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-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	420	N	386	-0-	-34	-0-	37	1	349	3	Y	-0-			-0-
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	40	1	356	3	Y	-0-			-0-
06	390	N	374	-0-	-16	-0-	45	1	329	3	Y	-0-			-0-
07	403	N	367	-0-	-36	-0-	30	1	337	3	Y	-0-			-0-
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	40	1	298	3	Y	-0-			-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAUNDERS-STATE 108 WELL #: 5 RRCID -> 218784 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6426 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	27	1	257	3	Y	-0-			-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	28	1	252	3	Y	-0-			-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	35	1	255	3	Y	-0-			-0-
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	40	1	453	3	Y	-0-			-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	55	1	410	3	Y	-0-			-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-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	664	N	664	-0-	-0-	-0-	64	1	600	3	Y	-0-			-0-
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	65	1	576	3	Y	-0-			-0-
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	82	1	599	3	Y	-0-			-0-
07	682	N	665	-0-	-17	-0-	55	1	610	3	Y	-0-			-0-
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	78	1	584	3	Y	-0-			-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-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	720	N	688	-0-	-32	-0-	66	1	622	3	Y	-0-			-0-
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	76	1	679	3	Y	-0-			-0-
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	129	1	939	3	Y	-0-			-0-
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	100	1	1125	3	Y	-0-			-0-
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	93	1	692	3	Y	-0-			-0-
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-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	360	N	316	-0-	-44	-0-	30	1	286	3	Y	-0-			-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	33	1	298	3	Y	-0-			-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	36	1	266	3	Y	-0-			-0-
07	341	N	315	-0-	-26	-0-	26	1	289	3	Y	-0-			-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	38	1	282	3	Y	-0-			-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-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	360	N	351	-0-	-9	-0-	34	1	317	3	Y	-0-			-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	38	1	337	3	Y	-0-			-0-
06	390	N	352	-0-	-38	-0-	42	1	310	3	Y	-0-			-0-
07	372	N	368	-0-	-4	-0-	30	1	338	3	Y	-0-			-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	41	1	304	3	Y	-0-			-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY 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	870	N	717	-0-	-153	-0-	69	1	648	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	72	1	641	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	735	-0-	-45	-0-	89	1	646	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	651	-0-	-93	-0-	53	1	598	3	Y	-0-					-0-
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	100	1	748	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-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	756	N	756	-0-	-0-	-0-	172	1	584	3	Y	-0-					-0-
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	165	1	599	3	Y	-0-					-0-
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	242	1	534	3	Y	-0-					-0-
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	260	1	568	3	Y	-0-					-0-
08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	216	1	550	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 18 RRCID -> 220894 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6607 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	6	1	54	3	Y	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	7	1	52	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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	136	-0-	-14	-0-	26	1	109	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	27	1	120	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	114	-0-	-36	-0-	18	1	96	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	127	-0-	-28	-0-	22	1	105	3	Y	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	28	1	134	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-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	450	N	378	-0-	-72	-0-	36	1	342	3	Y	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	36	1	320	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	329	-0-	-91	-0-	40	1	289	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	238	-0-	-165	-0-	20	1	218	3	Y	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	27	1	199	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-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	1080	N	981	-0-	-99	-0-	5	1	976	3	Y	-0-					-0-
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-					-0-
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	14	1	1148	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	919	-0-	-104	-0-	9	1	910	3	Y	-0-					-0-
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	10	1	932	3	Y	-0-					-0-
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG, MABEL WELL #: L 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	468	N	468	-0-	-0-	-0-	80	1	388	3	N	-0-					-0-
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	109	1	434	3	N	-0-					-0-
06	510	N	460	-0-	-50	-0-	68	1	392	3	N	-0-					-0-
07	496	N	468	-0-	-28	-0-	37	1	431	3	N	-0-					-0-
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	54	1	391	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	330	N	272	-0-	-58	-0-	26	1	246	3	Y	-0-					1
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	28	1	250	3	Y	-0-					1
06	270	N	230	-0-	-40	-0-	28	1	202	3	Y	-0-					1
07	279	N	237	-0-	-42	-0-	19	1	218	3	Y	-0-					1
*08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	26	1	195	3	Y	-0-					1
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					1

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 33 RRCID -> 222610 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6564 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	78	1	735	3	Y	-0-					-0-
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	86	1	763	3	Y	-0-					-0-
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	95	1	691	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	772	-0-	-65	-0-	63	1	709	3	Y	-0-					-0-
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	96	1	718	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-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	660	N	630	-0-	-30	-0-	61	1	569	3	Y	-0-					-0-
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	48	1	423	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	525	-0-	-105	-0-	63	1	462	3	Y	-0-					-0-
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	55	1	619	3	Y	-0-					-0-
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	79	1	590	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-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	690	N	663	-0-	-27	-0-	64	1	599	3	Y	-0-					-0-
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	67	1	597	3	Y	-0-					-0-
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	81	1	592	3	Y	-0-					-0-
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	57	1	639	3	Y	-0-					-0-
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	81	1	610	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-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	510	N	502	-0-	-8	-0-	48	1	454	3	Y	-0-					-0-
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	46	1	406	3	Y	-0-					-0-
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	61	1	447	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	450	-0-	-77	-0-	37	1	413	3	Y	-0-					-0-
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	54	1	403	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	360	N	357	-0-	-3	-0-	81	1	276	3	N	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	76	1	275	3	N	-0-					-0-
06	360	N	344	-0-	-16	-0-	107	1	237	3	N	-0-					-0-
07	372	N	307	-0-	-65	-0-	96	1	211	3	N	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	89	1	227	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
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	870	N	622	-0-	-248	-0-	60	1	562	3	Y	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	28	1	252	3	Y	-0-					-0-
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	103	1	755	3	Y	-0-					-0-
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	70	1	781	3	Y	-0-					-0-
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	102	1	760	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	1020	N	924	-0-	-96	-0-	4	1	920	3	Y	-0-					-0-
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			Y	-0-					-0-
06	960	N	914	-0-	-46	-0-	11	1	903	3	Y	-0-					-0-
07	961	N	571	-0-	-390	-0-	5	1	566	3	Y	-0-					-0-
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	9	1	815	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 15 RRCID -> 223093 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6631 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	63	1	592	3	Y	-0-					-0-
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	57	1	506	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	603	-0-	-27	-0-	73	1	530	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	579	-0-	-103	-0-	47	1	532	3	Y	-0-					-0-
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	73	1	549	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-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	652	N	652	-0-	-0-	-0-	3	1	649	3	Y	-0-					-0-
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-					-0-
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	8	1	684	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	503	-0-	-179	-0-	5	1	498	3	Y	-0-					-0-
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	4	1	326	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	797	N	797	-0-	-0-	-0-	77	1	720	3	Y	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	57	1	502	3	Y	-0-					-0-
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	80	1	581	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	467	-0-	-370	-0-	38	1	429	3	Y	-0-					-0-
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	118	1	884	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-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	360	N	326	-0-	-34	-0-	31	1	295	3	Y	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	27	1	241	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	39	1	283	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	292	-0-	-49	-0-	24	1	268	3	Y	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	33	1	250	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	3	Y	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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 #: 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	194	-0-	-46	-0-	19	1	175	3	Y	-0-			-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	-0-			-0-
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	28	1	205	3	Y	-0-			-0-
07	186	N	21	-0-	-165	-0-	2	1	19	3	Y	-0-			-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	14	1	108	3	Y	-0-			-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-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	285	N	285	-0-	-0-	-0-	27	1	258	3	Y	-0-			-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	32	1	281	3	Y	-0-			-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	35	1	251	3	Y	-0-			-0-
07	310	N	283	-0-	-27	-0-	23	1	260	3	Y	-0-			-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	31	1	236	3	Y	-0-			-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 58 RRCID -> 224971 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6646 - 6802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	420	N	257	-0-	-163	-0-	25	1	232	3	Y	-0-			-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	39	1	345	3	Y	-0-			-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	44	1	318	3	Y	-0-			-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	27	1	306	3	Y	-0-			-0-
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	44	1	326	3	Y	-0-			-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-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	1170	N	1039	-0-	-131	-0-	100	1	939	3	Y	-0-			-0-
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	49	1	439	3	Y	-0-			-0-
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	164	1	1196	3	Y	-0-			-0-
07	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	98	1	1093	3	Y	-0-			-0-
08	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	139	1	1040	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	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	110	1	1027	3	Y	-0-			-0-
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	101	1	901	3	Y	-0-			-0-
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	79	1	574	3	Y	-0-			-0-
07	992	N	685	-0-	-307	-0-	56	1	629	3	Y	-0-			-0-
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	84	1	629	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	990	N	715	-0-	-275	-0-	69	1	646	3	Y	-0-			-0-
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	72	1	641	3	Y	-0-			-0-
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	86	1	630	3	Y	-0-			-0-
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	61	1	686	3	Y	-0-			-0-
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	84	1	629	3	Y	-0-			-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-			-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-			-0-
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	1	1	77	3	Y	-0-			-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	1	1	117	3	Y	-0-			-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	1	1	110	3	Y	-0-			-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY STATE 97 WELL #: 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	630	N	575	-0-	-55	-0-	3	1	572	3	Y	-0-					1
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					1
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	7	1	617	3	Y	-0-					1
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	6	1	630	3	Y	-0-					1
*08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	7	1	670	3	Y	-0-					1
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-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	842	N	842	-0-	-0-	-0-	81	1	761	3	Y	-0-					-0-
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	99	1	880	3	Y	-0-					-0-
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	109	1	797	3	Y	-0-					-0-
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	72	1	811	3	Y	-0-					-0-
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	108	1	805	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAUNDERS 106 WELL #: 4 RRCID -> 226422 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6172 - 6433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	717	-0-	-153	-0-	69	1	648	3	N	-0-					-0-
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	76	1	680	3	N	-0-					-0-
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	96	1	699	3	N	-0-					-0-
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	65	1	730	3	N	-0-					-0-
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	97	1	724	3	N	-0-					-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-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	465	N	465	-0-	-0-	-0-	106	1	359	3	Y	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	95	1	344	3	Y	-0-					-0-
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	158	1	351	3	Y	-0-					-0-
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	193	1	421	3	Y	-0-					-0-
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	156	1	396	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-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	690	N	666	-0-	-24	-0-	64	1	602	3	Y	-0-					3
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	50	1	449	3	Y	-0-					3
06	660	N	516	-0-	-144	-0-	62	1	454	3	Y	-0-					3
07	682	N	646	-0-	-36	-0-	53	1	593	3	Y	-0-					3
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	78	1	587	3	Y	-0-					3
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					3

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 54 RRCID -> 227543 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6722 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	412	-0-	-218	-0-	40	1	372	3	Y	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	35	1	315	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	330	-0-	-210	-0-	40	1	290	3	Y	-0-					-0-
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	73	1	813	3	Y	-0-					-0-
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	101	1	756	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	Y	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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 #: 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	660	N	599	-0-	-61	-0-	58	1	541	3	Y	-0-			-0-
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	61	1	542	3	Y	-0-			-0-
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	77	1	561	3	Y	-0-			-0-
07	620	N	588	-0-	-32	-0-	48	1	540	3	Y	-0-			-0-
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	63	1	469	3	Y	-0-			-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT			-0-

MEADOR STATE WELL #: 15 RRCID -> 228828 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6582 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	207	1	700	3	Y	-0-			-0-
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	142	1	515	3	Y	-0-			-0-
06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	519	1	1147	3	Y	-0-			-0-
07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	454	1	992	3	Y	-0-			-0-
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	284	1	723	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	1620	N	752	-0-	-868	-0-	72	1	680	3	Y	-0-			-0-
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	98	1	869	3	Y	-0-			-0-
06	1620	N	879	-0-	-741	-0-	106	1	773	3	Y	-0-			-0-
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	69	1	778	3	Y	-0-			-0-
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	115	1	860	3	Y	-0-			-0-
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-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	942	N	942	-0-	-0-	-0-	91	1	851	3	Y	-0-			-0-
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	82	1	729	3	Y	-0-			-0-
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	115	1	836	3	Y	-0-			-0-
07	961	N	833	-0-	-128	-0-	68	1	765	3	Y	-0-			-0-
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	109	1	815	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	377	N	377	-0-	-0-	-0-	86	1	291	3	Y	-0-			-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	91	1	329	3	Y	-0-			-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	138	1	306	3	Y	-0-			-0-
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	273	1	597	3	Y	-0-			-0-
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	302	1	768	3	Y	-0-			-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-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	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	362	1	641	3	N	-0-			-0-
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	373	1	182	3	N	-0-			-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-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
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	750	N	685	-0-	-65	-0-	66	1	619	3	Y	-0-					-0-
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	72	1	644	3	Y	-0-					-0-
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	84	1	609	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	695	-0-	-18	-0-	57	1	636	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	91	1	682	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B WELL #: 9 RRCID -> 231214 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6690 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	428	-0-	-112	-0-	41	1	387	3	Y	-0-					-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	43	1	382	3	Y	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	57	1	415	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	389	-0-	-45	-0-	32	1	357	3	Y	-0-					-0-
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	51	1	380	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	1170	N	1146	-0-	-24	-0-	110	1	1036	3	Y	-0-					-0-
05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	113	1	1008	3	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1122	-0-	-18	-0-	135	1	987	3	Y	-0-					-0-
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	103	1	1150	3	Y	-0-					-0-
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	151	1	1129	3	Y	-0-					-0-
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-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	540	N	538	-0-	-2	-0-	52	1	486	3	Y	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	51	1	458	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	426	-0-	-84	-0-	51	1	375	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	433	-0-	-125	-0-	36	1	397	3	Y	-0-					-0-
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	52	1	392	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-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	362	N	362	-0-	-0-	-0-	35	1	327	3	Y	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	23	1	206	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	161	-0-	-169	-0-	19	1	142	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	137	-0-	-235	-0-	11	1	126	3	Y	-0-					-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	14	1	108	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-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	427	N	427	-0-	-0-	-0-	83	1	344	3	Y	-0-					-0-
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	79	1	350	3	Y	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	69	1	366	3	Y	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	79	1	368	3	Y	-0-					-0-
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	75	1	368	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BEASLEY 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	330	N	304	-0-	-26	-0-	29	1	275	3	Y	-0-			-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	35	1	307	3	Y	-0-			-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	40	1	291	3	Y	-0-			-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	26	1	289	3	Y	-0-			-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	40	1	301	3	Y	-0-			-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-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	240	N	158	-0-	-82	-0-	15	1	143	3	Y	-0-			-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	17	1	148	3	Y	-0-			-0-
06	240	N	166	-0-	-74	-0-	20	1	146	3	Y	-0-			-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	13	1	141	3	Y	-0-			-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	18	1	135	3	Y	-0-			-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN 4 WELL #: 3 RRCID -> 234817 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7189 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	47	1	197	3	N	-0-			1
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	45	1	201	3	N	-0-			1
06	270	N	220	-0-	-50	-0-	35	1	185	3	N	-0-			1
07	248	N	212	-0-	-36	-0-	37	1	175	3	N	-0-			1
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	38	1	185	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	390	N	390	-0-	-0-	-0-	38	1	352	3	Y	-0-			-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	33	1	293	3	Y	-0-			-0-
06	360	N	306	-0-	-54	-0-	37	1	269	3	Y	-0-			-0-
07	403	N	340	-0-	-63	-0-	28	1	312	3	Y	-0-			-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	35	1	258	3	Y	-0-			-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-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	1050	N	1022	-0-	-28	-0-	98	1	924	3	Y	-0-			-0-
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	98	1	874	3	Y	-0-			-0-
06	990	N	771	-0-	-219	-0-	93	1	678	3	Y	-0-			-0-
07	1054	N	785	-0-	-269	-0-	64	1	721	3	Y	-0-			-0-
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	101	1	758	3	Y	-0-			-0-
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-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	540	N	299	-0-	-241	-0-	29	1	270	3	Y	-0-			-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	22	1	194	3	Y	-0-			-0-
06	480	N	247	-0-	-233	-0-	30	1	217	3	Y	-0-			-0-
07	310	N	178	-0-	-132	-0-	15	1	163	3	Y	-0-			-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	18	1	133	3	Y	-0-			-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-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	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	128	1	1196	3	Y	-0-			2
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	131	1	1163	3	Y	-0-			2
06	1290	N	1098	-0-	-192	-0-	132	1	966	3	Y	-0-			2
07	1364	N	1103	-0-	-261	-0-	90	1	1013	3	Y	-0-			2
08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	148	1	1107	3	Y	-0-			2
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT			2

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	563	N	563	-0-	-0-	-0-	54	1	509	3	Y	-0-					-0-
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	63	1	556	3	Y	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	53	1	386	3	Y	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	31	1	347	3	Y	-0-					-0-
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	46	1	345	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 81 RRCID -> 235512 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6136 - 6311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	84	1	788	3	Y	-0-					-0-
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	92	1	815	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	720	-0-	-60	-0-	87	1	633	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	731	-0-	-168	-0-	60	1	671	3	Y	-0-					-0-
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	88	1	660	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-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	1050	N	1001	-0-	-49	-0-	96	1	905	3	Y	-0-					-0-
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	80	1	708	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	555	-0-	-375	-0-	67	1	488	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	566	-0-	-457	-0-	46	1	520	3	Y	-0-					-0-
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	39	1	296	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-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	275	N	275	-0-	-0-	-0-	26	1	249	3	Y	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	29	1	261	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	32	1	234	3	Y	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	23	1	263	3	Y	-0-					-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	33	1	243	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-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	480	N	428	-0-	-52	-0-	41	1	387	3	Y	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	39	1	346	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	209	-0-	-271	-0-	25	1	184	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	86	-0-	-348	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-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	720	N	674	-0-	-46	-0-	65	1	609	3	Y	-0-					-0-
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	74	1	655	3	Y	-0-					-0-
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	87	1	636	3	Y	-0-					-0-
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	57	1	640	3	Y	-0-					-0-
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	85	1	632	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	210	N	193	-0-	-17	-0-	19	1	174	3	Y	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	18	1	159	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	154	-0-	-26	-0-	19	1	135	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	14	1	157	3	Y	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	16	1	121	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	334	N	334	-0-	-0-	-0-	32	1	302	3	Y	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	29	1	261	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	301	-0-	-89	-0-	36	1	265	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	299	-0-	-42	-0-	25	1	274	3	Y	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	35	1	263	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-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	896	N	896	-0-	-0-	-0-	86	1	810	3	Y	-0-					-0-
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	89	1	791	3	Y	-0-					-0-
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	114	1	830	3	Y	-0-					-0-
07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	83	1	930	3	Y	-0-					-0-
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	114	1	856	3	Y	-0-					-0-
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 77 RRCID -> 241049 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6645 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	474	-0-	-96	-0-	46	1	428	3	Y	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	23	1	200	3	Y	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	56	1	405	3	Y	-0-					-0-
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	47	1	528	3	Y	-0-					-0-
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	69	1	519	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-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	300	N	276	-0-	-24	-0-	27	1	249	3	Y	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	33	1	293	3	Y	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	38	1	280	3	Y	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	25	1	278	3	Y	-0-					-0-
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	35	1	264	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-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	990	N	983	-0-	-7	-0-	95	1	888	3	Y	-0-					-0-
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	109	1	970	3	Y	-0-					-0-
06	990	N	892	-0-	-98	-0-	108	1	784	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	909	-0-	-114	-0-	75	1	834	3	Y	-0-					-0-
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	111	1	830	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-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	725	N	725	-0-	-0-	-0-	70	1	655	3	Y	-0-					-0-
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	74	1	662	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	671	-0-	-49	-0-	81	1	590	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	663	-0-	-81	-0-	54	1	609	3	Y	-0-					-0-
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	79	1	590	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-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	840	N	782	-0-	-58	-0-	75	1	707	3	Y	-0-			-0-
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	60	1	534	3	Y	-0-			-0-
06	780	N	344	-0-	-436	-0-	41	1	303	3	Y	-0-			-0-
07	806	N	468	-0-	-338	-0-	38	1	430	3	Y	-0-			-0-
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	65	1	483	3	Y	-0-			-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-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	960	N	812	-0-	-148	-0-	78	1	734	3	Y	-0-			-0-
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	100	1	888	3	Y	-0-			-0-
06	1050	N	908	-0-	-142	-0-	109	1	799	3	Y	-0-			-0-
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	72	1	800	3	Y	-0-			-0-
08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	138	1	1036	3	Y	-0-			-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-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	416	N	416	-0-	-0-	-0-	100	1	316	3	N	-0-			-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	32	1	229	3	N	-0-			-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-			-0-
07	434	N	387	-0-	-47	-0-	3	1	384	3	N	-0-			-0-
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	148	1	306	3	N	-0-			-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-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	930	N	886	-0-	-44	-0-	85	1	801	3	Y	-0-			-0-
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	89	1	791	3	Y	-0-			-0-
06	900	N	793	-0-	-107	-0-	96	1	697	3	Y	-0-			-0-
07	930	N	822	-0-	-108	-0-	67	1	755	3	Y	-0-			-0-
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	91	1	679	3	Y	-0-			-0-
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 11 RRCID -> 241932 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6151 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1107	-0-	-33	-0-	107	1	1000	3	Y	-0-			-0-
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	113	1	1006	3	Y	-0-			-0-
06	1110	N	1095	-0-	-15	-0-	132	1	963	3	Y	-0-			-0-
07	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	90	1	1010	3	Y	-0-			-0-
08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	130	1	975	3	Y	-0-			-0-
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 16 RRCID -> 241933 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6245 - 6511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	300	N	266	-0-	-34	-0-	26	1	240	3	N	-0-			-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	26	1	227	3	N	-0-			-0-
06	270	N	236	-0-	-34	-0-	28	1	208	3	N	-0-			-0-
07	279	N	227	-0-	-52	-0-	19	1	208	3	N	-0-			-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	28	1	212	3	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
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN 4 WELL #: 4 RRCID -> 241938 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7122 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	690	-0-	-60	-0-	133	1	557	3	Y	-0-					-0-
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	135	1	604	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	705	-0-	-45	-0-	112	1	593	3	Y	-0-					-0-
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	155	1	728	3	Y	-0-					-0-
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	161	1	781	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-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	957	N	957	-0-	-0-	-0-	92	1	865	3	Y	-0-					-0-
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	88	1	784	3	Y	-0-					-0-
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	91	1	662	3	Y	-0-					-0-
07	961	N	801	-0-	-160	-0-	66	1	735	3	Y	-0-					-0-
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	108	1	805	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	411	N	411	-0-	-0-	-0-	40	1	371	3	Y	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	39	1	342	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	304	-0-	-56	-0-	37	1	267	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	289	-0-	-145	-0-	24	1	265	3	Y	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	34	1	252	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-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	210	N	192	-0-	-18	-0-	37	1	155	3	Y	-0-					1
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	39	1	174	3	Y	-0-					1
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	34	1	177	3	Y	-0-					1
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	37	1	174	3	Y	-0-					1
*08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	36	1	176	3	Y	-0-					1
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-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	384	N	384	-0-	-0-	-0-	37	1	347	3	Y	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	40	1	353	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	356	-0-	-34	-0-	43	1	313	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	345	-0-	-58	-0-	28	1	317	3	Y	-0-					-0-
*08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	41	1	308	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-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	331	N	331	-0-	-0-	-0-	32	1	299	3	Y	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	34	1	300	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	311	-0-	-19	-0-	38	1	273	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	300	-0-	-41	-0-	25	1	275	3	Y	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	38	1	281	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE 107 WELL #: 40 RRCID -> 244622 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6551 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	38	1	352	3	N	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	39	1	346	3	N	-0-					-0-
06	330	N	319	-0-	-11	-0-	38	1	281	3	N	-0-					-0-
07	403	N	344	-0-	-59	-0-	28	1	316	3	N	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	44	1	333	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
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COX 1047 WELL #: 5 RRCID -> 244636 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6630 - 6751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	811	-0-	-119	-0-	78	1	733	3	Y	-0-					-0-
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	87	1	777	3	Y	-0-					-0-
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	104	1	760	3	Y	-0-					-0-
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	70	1	785	3	Y	-0-					-0-
08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	110	1	819	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-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	810	N	721	-0-	-89	-0-	69	1	652	3	Y	-0-					-0-
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	71	1	636	3	Y	-0-					-0-
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	91	1	665	3	Y	-0-					-0-
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	65	1	727	3	Y	-0-					-0-
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	108	1	804	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-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	720	N	675	-0-	-45	-0-	130	1	545	3	Y	-0-					-0-
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	107	1	479	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	673	-0-	-17	-0-	107	1	566	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	679	-0-	-34	-0-	120	1	559	3	Y	-0-					-0-
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	121	1	590	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-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	1500	N	1455	-0-	-45	-0-	248	1	1207	3	Y	-0-					-0-
05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	302	1	1204	3	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1425	-0-	-45	-0-	210	1	1215	3	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1518	-0-	-1	-0-	119	1	1399	3	Y	-0-					-0-
08	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	179	1	1288	3	Y	-0-					-0-
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 92 RRCID -> 247280 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 6451 - 6481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	219	1	2056	3	Y	-0-					16
05	2139	X	1517	-0-	-622	-0-	153	1	1364	3	Y	-0-					16
06	2070	X	1226	-0-	-844	-0-	148	1	1078	3	Y	-0-					16
07	2139	X	1214	-0-	-925	-0-	100	1	1114	3	Y	-0-					16
08	2139	X	1268	-0-	-871	-0-	149	1	1119	3	Y	-0-					16
09	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					16

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 69 RRCID -> 247387 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6387 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420	X	3210	-0-	-210	-0-	309	1	2901	3	N	-0-					-0-
05	3534	X	3198	-0-	-336	-0-	323	1	2875	3	N	-0-					-0-
06	3420	X	2564	-0-	-856	-0-	309	1	2255	3	N	-0-					-0-
07	3503	X	2576	-0-	-927	-0-	211	1	2365	3	N	-0-					-0-
08	3348	X	3114	-0-	-234	-0-	367	1	2747	3	N	-0-					-0-
09	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-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	1440	N	1417	-0-	-23	-0-	136	1	1281	3	Y	-0-					-0-
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	146	1	1295	3	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1189	-0-	-251	-0-	143	1	1046	3	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1154	-0-	-303	-0-	95	1	1059	3	Y	-0-					-0-
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	137	1	1026	3	Y	-0-					-0-
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-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. 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	712	N	712	-0-	-0-	-0-	69	1	643	3	Y	-0-					2
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	58	1	512	3	Y	-0-					2
06	720	N	508	-0-	-212	-0-	61	1	447	3	Y	-0-					2
07	744	N	550	-0-	-194	-0-	45	1	505	3	Y	-0-					2
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	61	1	459	3	Y	-0-					2
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					2

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	570	N	539	-0-	-31	-0-	52	1	487	3	Y	-0-					-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	54	1	482	3	Y	-0-					-0-
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	63	1	456	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	298	-0-	-260	-0-	24	1	274	3	Y	-0-					-0-
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	68	1	511	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-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	900	N	804	-0-	-96	-0-	77	1	727	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	85	1	752	3	Y	-0-					-0-
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	99	1	720	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	814	-0-	-23	-0-	67	1	747	3	Y	-0-					-0-
08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	105	1	783	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-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	502	N	502	-0-	-0-	-0-	48	1	454	3	Y	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	51	1	449	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	363	-0-	-57	-0-	44	1	319	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	353	-0-	-174	-0-	29	1	324	3	Y	-0-					-0-
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	45	1	336	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-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	862	N	862	-0-	-0-	-0-	83	1	779	3	Y	-0-					-0-
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	86	1	763	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	838	-0-	-2	-0-	101	1	737	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	837	-0-	-62	-0-	69	1	768	3	Y	-0-					-0-
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	89	1	666	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 91 RRCID -> 248487 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6562 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	892	-0-	-8	-0-	86	1	806	3	Y	-0-					-0-
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	86	1	761	3	Y	-0-					-0-
06	870	N	693	-0-	-177	-0-	84	1	609	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	681	-0-	-249	-0-	56	1	625	3	Y	-0-					-0-
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	81	1	604	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 3 WELL #: 5 RRCID -> 249197 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7115 - 7251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	726	-0-	-54	-0-	140	1	586	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	136	1	608	3	Y	-0-					-0-
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	117	1	619	3	Y	-0-					-0-
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	135	1	633	3	Y	-0-					-0-
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	121	1	586	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
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	902	N	902	-0-	-0-	-0-	4	1	898	3	N	-0-					-0-
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	11	1	943	3	N	-0-					-0-
07	930	N	928	-0-	-2	-0-	9	1	919	3	N	-0-					-0-
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	10	1	936	3	N	-0-					-0-
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-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	150	N	116	-0-	-34	-0-	7	1	109	2	N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	2	N	-0-					-0-
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	9	1	134	2	N	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	11	1	163	2	N	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	194	2	N	-0-					-0-
*09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	168	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 1 RRCID -> 058512 COMPL. DATE 03/06/1973 TOTAL DEPTH 7253 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	597	-0-	-33	-0-	36	1	561	2	N	-0-					-0-
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	40	1	590	2	N	-0-					-0-
06	600	N	550	-0-	-50	-0-	36	1	514	2	N	-0-					-0-
07	620	N	600	-0-	-20	-0-	39	1	561	2	N	-0-					-0-
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	40	1	610	2	N	-0-					-0-
*09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	39	1	509	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 3 RRCID -> 060708 COMPL. DATE 10/05/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	100	1	1578	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	1649	-0-	-56	-0-	104	1	1545	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1443	-0-	-207	-0-	95	1	1348	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1537	-0-	-168	-0-	100	1	1437	2	N	-0-					-0-
08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	103	1	1586	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	1384	-0-	-56	-0-	99	1	1285	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2 RRCID -> 060709 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 7075 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	380	-0-	-70	-0-	23	1	357	2	N	-0-					-0-
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	54	1	797	2	N	-0-					-0-
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	36	1	519	2	N	-0-					-0-
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	33	1	475	2	N	-0-					-0-
08	837	N	511	-0-	-326	-0-	31	1	480	2	N	-0-					-0-
09	570	N	532	-0-	-38	-0-	38	1	494	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000

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	341	N	341	-0-	-0-	-0-	20	1	321	2	N	-0-					-0-
05	403	N	401	-0-	-2	-0-	25	1	376	2	N	-0-					-0-
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	27	1	390	2	N	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	31	1	438	2	N	-0-					-0-
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	26	1	394	2	N	-0-					-0-
*09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	31	1	404	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -D- WELL #: 1 RRCID -> 060711 COMPL. DATE 10/13/1973 TOTAL DEPTH 6932 PERF. N/A

04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	60	1	937	2	N	-0-					-0-
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	67	1	993	2	N	-0-					-0-
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	65	1	928	2	N	-0-					-0-
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	67	1	962	2	N	-0-					-0-
08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	68	1	1042	2	N	-0-					-0-
09	990	N	894	-0-	-96	-0-	64	1	830	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -C- WELL #: 1 RRCID -> 060712 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	24	1	370	2	N	-0-					-0-
05	403	N	338	-0-	-65	-0-	21	1	317	2	N	-0-					-0-
06	390	N	298	-0-	-92	-0-	20	1	278	2	N	-0-					-0-
07	403	N	254	-0-	-149	-0-	17	1	237	2	N	-0-					-0-
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	27	1	413	2	N	-0-					-0-
*09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	25	1	322	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -F- WELL #: 2 RRCID -> 060746 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

04	480	N	395	-0-	-85	-0-	24	1	371	2	N	-0-					-0-
05	496	N	435	-0-	-61	-0-	27	1	408	2	N	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	26	1	370	2	N	-0-					-0-
07	403	N	333	-0-	-70	-0-	22	1	311	2	N	-0-					-0-
08	434	N	371	-0-	-63	-0-	23	1	348	2	N	-0-					-0-
09	390	N	329	-0-	-61	-0-	23	1	306	2	N	-0-					-0-

MALTSBERGER, J. T. JR. WELL #: 4 RRCID -> 060785 COMPL. DATE 07/23/1974 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

04	300	N	274	-0-	-26	-0-	16	1	258	2	N	-0-					-0-
05	310	N	292	-0-	-18	-0-	18	1	274	2	N	-0-					-0-
06	270	N	246	-0-	-24	-0-	16	1	230	2	N	-0-					-0-
07	279	N	267	-0-	-12	-0-	17	1	250	2	N	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	265	2	N	-0-					-0-
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	16	1	212	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -B- WELL #: 2 RRCID -> 060796 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 7255 PERF. N/A

04	120	N	119	-0-	-1	-0-	7	1	112	2	N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	2	N	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	8	1	108	2	N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	2	N	-0-					-0-
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	8	1	130	2	N	-0-					-0-
*09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	2	N	-0-					-0-

MALTSBERGER, J. T., JR. WELL #: 3 RRCID -> 060797 COMPL. DATE 08/07/1974 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

04	480	N	445	-0-	-35	-0-	27	1	418	2	N	-0-					-0-
05	496	N	475	-0-	-21	-0-	30	1	445	2	N	-0-					-0-
06	450	N	364	-0-	-86	-0-	24	1	340	2	N	-0-					-0-
07	465	N	398	-0-	-67	-0-	26	1	372	2	N	-0-					-0-
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	32	1	485	2	N	-0-					-0-
*09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	28	1	359	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MALTSBERGER, J. T., JR. WELL #: 1 RRCID -> 060879 COMPL. DATE 05/05/1973 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	420	N	387	-0-	-33	-0-	23	1	364	2	N	-0-			-0-
05	434	N	426	-0-	-8	-0-	27	1	399	2	N	-0-			-0-
06	390	N	366	-0-	-24	-0-	24	1	342	2	N	-0-			-0-
07	403	N	401	-0-	-2	-0-	26	1	375	2	N	-0-			-0-
08	434	N	387	-0-	-47	-0-	24	1	363	2	N	-0-			-0-
09	360	N	329	-0-	-31	-0-	23	1	306	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -F- WELL #: 1 RRCID -> 060880 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 7271 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	24	1	375	2	N	-0-			-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	22	1	328	2	N	-0-			-0-
06	420	N	322	-0-	-98	-0-	21	1	301	2	N	-0-			-0-
07	403	N	357	-0-	-46	-0-	23	1	334	2	N	-0-			-0-
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	28	1	435	2	N	-0-			-0-
*09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	29	1	377	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J.T., JR. WELL #: 2 RRCID -> 061471 COMPL. DATE 09/25/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	300	N	272	-0-	-28	-0-	16	1	256	2	N	-0-			-0-
05	310	N	289	-0-	-21	-0-	18	1	271	2	N	-0-			-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	18	1	252	2	N	-0-			-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	19	1	274	2	N	-0-			-0-
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	20	1	304	2	N	-0-			-0-
*09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	21	1	271	2	N	-0-			-0-

GARCIA, GEORGE V. WELL #: 1 RRCID -> 061603 COMPL. DATE 06/14/1973 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 6794 - 6922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MIDDLETON, TRIPHENE -D- WELL #: 2 RRCID -> 061636 COMPL. DATE 12/11/1974 TOTAL DEPTH 7018 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1309	-0-	-41	-0-	78	1	1231	2	N	-0-			-0-
05	1364	N	1348	-0-	-16	-0-	85	1	1263	2	N	-0-			-0-
06	1260	N	1199	-0-	-61	-0-	79	1	1120	2	N	-0-			-0-
07	1364	N	1353	-0-	-11	-0-	88	1	1265	2	N	-0-			-0-
08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	92	1	1420	2	N	-0-			-0-
*09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	89	1	1155	2	N	-0-			-0-

COX, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 061637 COMPL. DATE 08/10/1974 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	570	N	474	-0-	-96	-0-	28	1	446	2	N	-0-			-0-
05	527	N	475	-0-	-52	-0-	30	1	445	2	N	-0-			-0-
06	480	N	475	-0-	-5	-0-	31	1	444	2	N	-0-			-0-
07	496	N	487	-0-	-9	-0-	32	1	455	2	N	-0-			-0-
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	33	1	504	2	N	-0-			-0-
09	480	N	399	-0-	-81	-0-	28	1	371	2	N	-0-			-0-

COX, G.A. WELL #: 1 RRCID -> 061726 COMPL. DATE 07/05/1974 TOTAL DEPTH 6932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	2			N	-0-			-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-			-0-
06	390	N	296	-0-	-94	-0-	296	2			N	-0-			-0-
07	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-			-0-
08	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	2			N	-0-			-0-
*09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000

MIDDLETON, TRIPHENE -F- WELL #: 3 RRCID -> 061875 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	269	-0-	-91	-0-	16	1	253	2	N	-0-					-0-
05	372	N	345	-0-	-27	-0-	22	1	323	2	N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	20	1	284	2	N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	20	1	293	2	N	-0-					-0-
08	341	N	323	-0-	-18	-0-	20	1	303	2	N	-0-					-0-
09	300	N	299	-0-	-1	-0-	21	1	278	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E- WELL #: 3 RRCID -> 061876 COMPL. DATE 10/24/1974 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	52	1	823	2	N	-0-					-0-
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	58	1	864	2	N	-0-					-0-
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	65	1	923	2	N	-0-					-0-
07	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	76	1	1090	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	78	1	1193	2	N	-0-					-0-
*09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	83	1	1081	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E- WELL #: 2 RRCID -> 061877 COMPL. DATE 12/11/1974 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	607	-0-	-53	-0-	36	1	571	2	N	-0-					-0-
05	651	N	648	-0-	-3	-0-	41	1	607	2	N	-0-					-0-
06	600	N	597	-0-	-3	-0-	39	1	558	2	N	-0-					-0-
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	41	1	594	2	N	-0-					-0-
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	43	1	658	2	N	-0-					-0-
09	600	N	597	-0-	-3	-0-	43	1	554	2	N	-0-					-0-

MALTSBERGER, J.T., JR. WELL #: 6 RRCID -> 061878 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 7192 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	25	1	398	2	N	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	27	1	409	2	N	-0-					-0-
06	360	N	300	-0-	-60	-0-	20	1	280	2	N	-0-					-0-
07	434	N	430	-0-	-4	-0-	28	1	402	2	N	-0-					-0-
08	434	N	379	-0-	-55	-0-	23	1	356	2	N	-0-					-0-
*09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	27	1	353	2	N	-0-					-0-

MALTSBERGER, J.T., JR. WELL #: 5 RRCID -> 062001 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 7092 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	2	N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	11	1	158	2	N	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	10	1	139	2	N	-0-					-0-
07	186	N	160	-0-	-26	-0-	10	1	150	2	N	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	2	N	-0-					-0-
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	10	1	136	2	N	-0-					-0-

TRIPHENE MIDDLETON ET AL -B- WELL #: 3 RRCID -> 069914 COMPL. DATE 01/30/1977 TOTAL DEPTH 7013 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	388	-0-	-2	-0-	23	1	365	2	N	-0-					-0-
05	403	N	399	-0-	-4	-0-	25	1	374	2	N	-0-					-0-
06	390	N	344	-0-	-46	-0-	23	1	321	2	N	-0-					-0-
07	403	N	369	-0-	-34	-0-	24	1	345	2	N	-0-					-0-
08	403	N	392	-0-	-11	-0-	24	1	368	2	N	-0-					-0-
09	330	N	311	-0-	-19	-0-	22	1	289	2	N	-0-					-0-

TRIPHENE MIDDLETON -D- WELL #: 1 RRCID -> 070395 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 6947 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	447	-0-	-63	-0-	27	1	420	2	N	-0-					36
05	496	N	471	-0-	-25	-0-	30	1	441	2	N	-0-					36
06	510	N	454	-0-	-56	-0-	30	1	424	2	N	-0-					36
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	31	1	451	2	N	-0-					36
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	32	1	487	2	N	-0-					36
09	450	N	444	-0-	-6	-0-	32	1	412	2	N	-0-					36

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
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	330	X	250	-0-	-80	-0-	15	1	235	2	Y	-0-					10
05	310	X	281	-0-	-29	-0-	18	1	263	2	Y	-0-					10
06	300	X	270	-0-	-30	-0-	18	1	252	2	Y	-0-					10
07	279	X	275	-0-	-4	-0-	18	1	257	2	Y	-0-					10
08	318	X	318	-0-	-0-	-0-	19	1	299	2	Y	-0-					10
09	270	X	232	-0-	-38	-0-	17	1	215	2	Y	-0-					10

MIDDLETON WELL #: 1 RRCID -> 073794 COMPL. DATE 08/13/1977 TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	X	481	-0-	-119	-0-	29	1	452	2	Y	-0-					13
05	589	X	457	-0-	-132	-0-	29	1	428	2	Y	-0-					13
06	540	X	472	-0-	-68	-0-	31	1	441	2	Y	-0-					13
07	527	X	510	-0-	-17	-0-	33	1	477	2	Y	-0-					13
08	496	X	445	-0-	-51	-0-	20	1	425	2	Y	-0-					13
09	480	X	424	-0-	-56	-0-	30	1	394	2	Y	-0-					13

MIDDLETON -16- WELL #: 1 RRCID -> 074113 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 7225 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	X	141	-0-	-9	-0-	8	1	133	2	Y	-0-					9
05	155	X	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	2	Y	-0-					9
06	150	X	141	-0-	-9	-0-	9	1	132	2	Y	-0-					9
07	155	X	145	-0-	-10	-0-	9	1	136	2	Y	-0-					9
08	155	X	149	-0-	-6	-0-	9	1	140	2	Y	-0-					9
09	150	X	120	-0-	-30	-0-	9	1	111	2	Y	-0-					9

MIDDLETON "6" WELL #: 2 RRCID -> 076578 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

MIDDLETON -16- WELL #: 2 RRCID -> 076599 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 7225 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	X	341	-0-	-169	-0-	20	1	321	2	Y	-0-					10
05	527	X	424	-0-	-103	-0-	27	1	397	2	Y	-0-					10
06	420	X	382	-0-	-38	-0-	25	1	357	2	Y	-0-					10
07	463	X	463	-0-	-0-	-0-	30	1	433	2	Y	-0-					10
08	524	X	524	-0-	-0-	-0-	32	1	492	2	Y	-0-					10
09	420	X	404	-0-	-16	-0-	29	1	375	2	Y	-0-					10

MIDDLETON -25- WELL #: 2 RRCID -> 076600 COMPL. DATE 04/24/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	X	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					10
05	31	X	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					10
06	30	X	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					10
07	31	X	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					10
08	31	X	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					10
09	30	X	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					10

MIDDLETON -3- WELL #: 1 RRCID -> 077494 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	318	-0-	-12	-0-	19	1	299	2	Y	-0-					14
05	341	N	340	-0-	-1	-0-	21	1	319	2	Y	-0-					14
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	21	1	304	2	Y	-0-					14
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	24	1	338	2	Y	-0-					14
08	341	N	326	-0-	-15	-0-	20	1	306	2	Y	-0-					14
09	330	N	265	-0-	-65	-0-	19	1	246	2	Y	-0-					14

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON, T. H. WELL #: E 4 T RRCID -> 078037 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6716 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	389	-0-	-1	-0-	23	1	366	2	N	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	26	1	388	2	N	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	25	1	356	2	N	-0-					-0-
07	403	N	398	-0-	-5	-0-	26	1	372	2	N	-0-					-0-
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	26	1	404	2	N	-0-					-0-
09	390	N	346	-0-	-44	-0-	25	1	321	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: E 5 RRCID -> 078038 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	359	-0-	-1	-0-	21	1	338	2	N	-0-					-0-
05	372	N	347	-0-	-25	-0-	22	1	325	2	N	-0-					-0-
06	360	N	331	-0-	-29	-0-	22	1	309	2	N	-0-					-0-
07	372	N	348	-0-	-24	-0-	23	1	325	2	N	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	25	1	383	2	N	-0-					-0-
09	330	N	313	-0-	-17	-0-	22	1	291	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON '3' WELL #: 2 RRCID -> 078830 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	615	-0-	-195	-0-	37	1	578	2	Y	-0-					-0-
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	54	1	808	2	Y	-0-					-0-
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	46	1	659	2	Y	-0-					-0-
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	56	1	809	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	828	-0-	-40	-0-	51	1	777	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	609	-0-	-111	-0-	43	1	566	2	Y	-0-					-0-

MIDDLETON WELL #: 2201 RRCID -> 080266 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6938 - 7069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	521	-0-	-79	-0-	38	1	483	3	Y	-0-					11
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	41	1	609	2	Y	-0-					11
06	600	N	592	-0-	-8	-0-	39	1	553	2	Y	-0-					11
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	39	1	559	2	Y	-0-					11
08	620	N	463	-0-	-157	-0-	38	1	425	2	Y	-0-					11
09	600	N	508	-0-	-92	-0-	36	1	472	2	Y	-0-					11

MIDDLETON WELL #: 1401 RRCID -> 080267 COMPL. DATE 06/04/1978 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 6775 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1592	-0-	-118	-0-	95	1	1497	2	Y	-0-					10
05	1674	N	1648	-0-	-26	-0-	104	1	1544	2	Y	-0-					10
06	1590	N	1479	-0-	-111	-0-	97	1	1382	2	Y	-0-					10
07	1643	N	1595	-0-	-48	-0-	104	1	1491	2	Y	-0-					10
08	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	104	1	1595	2	Y	-0-					10
09	1470	N	1381	-0-	-89	-0-	98	1	1283	2	Y	-0-					10

MIDDLETON FEE WELL #: 2 RRCID -> 080448 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 6695 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	14	1	213	2	Y	-0-					1
05	248	N	236	-0-	-12	-0-	15	1	221	2	Y	-0-					1
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	14	1	200	2	Y	-0-					1
07	248	N	217	-0-	-31	-0-	14	1	203	2	Y	-0-					1
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	15	1	223	2	Y	-0-					1
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	14	1	186	2	Y	-0-					1

MIDDLETON FEE WELL #: 3 RRCID -> 080449 COMPL. DATE 12/15/1978 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 6782 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	734	-0-	-46	-0-	44	1	690	2	Y	-0-					3
05	806	N	759	-0-	-47	-0-	48	1	711	2	Y	-0-					3
06	720	N	698	-0-	-22	-0-	46	1	652	2	Y	-0-					3
07	744	N	734	-0-	-10	-0-	48	1	686	2	Y	-0-					3
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	49	1	750	2	Y	-0-					3
09	690	N	662	-0-	-28	-0-	47	1	615	2	Y	-0-					3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON FEE WELL #: 1 RRCID -> 080612 COMPL. DATE 12/17/1978 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 6563 - 6671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	399	-0-	-51	-0-	24	1	375	2	Y	-0-					3
05	434	N	433	-0-	-1	-0-	27	1	406	2	Y	-0-					3
06	450	N	420	-0-	-30	-0-	28	1	392	2	Y	-0-					3
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	31	1	442	2	Y	-0-					3
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	29	1	446	2	Y	-0-					3
09	420	N	370	-0-	-50	-0-	26	1	344	2	Y	-0-					3

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 4 RRCID -> 084375 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6690 - 6799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	46	1	726	2	N	-0-					98
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	46	1	678	2	N	-0-					98
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	80	1	1141	2	N	-0-					98
07	806	N	518	-0-	-288	-0-	34	1	484	2	N	-0-					98
08	713	N	454	-0-	-259	-0-	28	1	426	2	N	-0-					98
09	1230	N	345	-0-	-885	-0-	25	1	320	2	N	-0-					98

MIDDLETON FEE WELL #: 4 RRCID -> 092019 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6610 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	448	-0-	-32	-0-	27	1	421	2	Y	-0-					1
05	465	N	458	-0-	-7	-0-	29	1	429	2	Y	-0-					1
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	33	1	464	2	Y	-0-					1
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	40	1	571	2	Y	-0-					1
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	32	1	497	2	Y	-0-					1
09	510	N	431	-0-	-79	-0-	31	1	400	2	Y	-0-					1

MIDDLETON FEE WELL #: 5 RRCID -> 092020 COMPL. DATE 12/11/1980 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6648 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1114	-0-	-56	-0-	67	1	1047	2	Y	-0-					15
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	73	1	1092	2	Y	-0-					15
06	1020	N	987	-0-	-33	-0-	65	1	922	2	Y	-0-					15
07	1147	N	1064	-0-	-83	-0-	69	1	995	2	Y	-0-					15
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	73	1	1125	2	Y	-0-					15
*09	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	74	1	960	2	Y	-0-					15

MIDDLETON FEE WELL #: 6 RRCID -> 092021 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6622 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	838	-0-	-32	-0-	50	1	788	2	Y	-0-					3
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	57	1	844	2	Y	-0-					3
06	810	N	797	-0-	-13	-0-	52	1	745	2	Y	-0-					3
07	868	N	857	-0-	-11	-0-	56	1	801	2	Y	-0-					3
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	59	1	913	2	Y	-0-					3
09	810	N	791	-0-	-19	-0-	56	1	735	2	Y	-0-					3

MIDDLETON WELL #: 1801 RRCID -> 092022 COMPL. DATE 11/02/1980 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7071 - 7179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	10	1	162	2	N	-0-					43
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	180	2	N	-0-					43
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	2	N	-0-					43
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	12	1	172	2	N	-0-					43
08	186	N	124	-0-	-62	-0-	8	1	116	2	N	-0-					43
09	150	N	83	-0-	-67	-0-	6	1	77	2	N	-0-					43

MIDDLETON WELL #: 2002 RRCID -> 092023 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6814 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	31	1	602	2	Y	-0-					17
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	34	1	502	2	Y	-0-					17
06	480	N	472	-0-	-8	-0-	31	1	441	2	Y	-0-					17
07	651	N	456	-0-	-195	-0-	30	1	426	2	Y	-0-					17
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	28	1	589	2	Y	-0-					17
09	480	N	424	-0-	-56	-0-	30	1	394	2	Y	-0-					17

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON WELL #: 2202 RRCID -> 092024 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6724 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10

MIDDLETON, TRIPHENE "E" WELL #: 6 RRCID -> 093416 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6712 - 6820

04	480	N	465	-0-	-15	-0-	28	1	437	2	N	-0-					-0-
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	32	1	470	2	N	-0-					-0-
06	450	N	446	-0-	-4	-0-	29	1	417	2	N	-0-					-0-
07	496	N	486	-0-	-10	-0-	32	1	454	2	N	-0-					-0-
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	33	1	504	2	N	-0-					-0-
09	450	N	439	-0-	-11	-0-	31	1	408	2	N	-0-					-0-

BEASLEY-MEADOR "B" WELL #: 7 RRCID -> 144319 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6688 - 6708

04	360	N	207	-0-	-153	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
08	372	N	229	-0-	-143	-0-	229	2			N	-0-					-0-
09	390	N	217	-0-	-173	-0-	217	2			N	-0-					-0-

BEASLEY-MEADOR "A" WELL #: 8 RRCID -> 146423 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6532 - 6654

04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	248	N	101	-0-	-147	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	210	N	104	-0-	-106	-0-	104	2			N	-0-					-0-

MIDDLETON TR. 26 WELL #: 3 RRCID -> 171051 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 6718 - 6836

04	660	N	612	-0-	-48	-0-	37	1	575	2	N	-0-					143
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	42	1	620	2	N	-0-					143
06	630	N	575	-0-	-55	-0-	38	1	537	2	N	-0-					143
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	41	1	583	2	N	-0-					143
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	43	1	658	2	N	-0-					143
09	570	N	516	-0-	-54	-0-	37	1	479	2	N	-0-					143

MIDDLETON, TRIPHENE ET AL WELL #: F 4 RRCID -> 199392 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7075 - 7100

04	900	N	813	-0-	-87	-0-	49	1	764	2	N	-0-					-0-
05	899	N	849	-0-	-50	-0-	53	1	796	2	N	-0-					-0-
06	810	N	798	-0-	-12	-0-	52	1	746	2	N	-0-					-0-
07	837	N	828	-0-	-9	-0-	54	1	774	2	N	-0-					-0-
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	58	1	888	2	N	-0-					-0-
09	810	N	708	-0-	-102	-0-	50	1	658	2	N	-0-					-0-

MEADOR, BEASLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 205422 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6568 - 6746

04	450	N	404	-0-	-46	-0-	404	2			N	-0-					-0-
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
07	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					-0-
08	527	N	375	-0-	-152	-0-	375	2			N	-0-					-0-
09	510	N	392	-0-	-118	-0-	392	2			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	1200	N	1125	-0-	-75	-0-	67	1	1058	2	N	-0-					15
05	1240	N	1129	-0-	-111	-0-	71	1	1058	2	N	-0-					15
06	1110	N	1033	-0-	-77	-0-	68	1	965	2	N	-0-					15
07	1178	N	1114	-0-	-64	-0-	73	1	1041	2	N	-0-					15
08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	69	1	1060	2	N	-0-					15
09	1020	N	880	-0-	-140	-0-	63	1	817	2	N	-0-					15

BEASLEY-MEADOR "B" WELL #: 12 RRCID -> 226026 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6522 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	562	-0-	-128	-0-	562	2			N	-0-					-0-
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
07	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	560	-0-	-525	-0-	560	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	583	-0-	-647	-0-	583	2			N	-0-					-0-

BEASLEY-MEADOR "A" WELL #: 11 RRCID -> 226102 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6618 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1262	-0-	-208	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
05	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
06	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1221	-0-	-81	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	1302	-0-	-1116	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
09	2490	N	1135	-0-	-1355	-0-	1135	2			N	-0-					-0-

TRIPHENE MIDDLETON "D" WELL #: 3 RRCID -> 233235 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6528 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	783	-0-	-237	-0-	47	1	736	2	N	-0-					16
05	961	N	798	-0-	-163	-0-	50	1	748	2	N	-0-					16
06	780	N	764	-0-	-16	-0-	50	1	714	2	N	-0-					16
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	59	1	852	2	N	-0-					16
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	52	1	803	2	N	-0-					16
*09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	57	1	738	2	N	-0-					16

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2801 RRCID -> 233639 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6598 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1511	-0-	-79	-0-	90	1	1421	2	N	-0-					38
05	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	103	1	1537	2	N	-0-					38
06	1590	N	1485	-0-	-105	-0-	98	1	1387	2	N	-0-					38
07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	103	1	1482	2	N	-0-					38
08	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	114	1	1749	2	N	-0-					38
09	1500	N	1488	-0-	-12	-0-	106	1	1382	2	N	-0-					38

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2701 RRCID -> 260748 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6598 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	152	1	2385	2	N	-0-					93
05	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	171	1	2549	2	N	-0-					93
06	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	165	1	2340	2	N	-0-					93
07	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	167	1	2389	2	N	-0-					93
08	3100	N	3116	-0-	16	16	190	1	2926	2	N	-0-					93
*09	2285	N	2269	-0-	-16	-0-	162	1	2107	2	N	-0-					93

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
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	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	142	1	2232	2	N	-0-					102
05	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	139	1	2063	2	N	-0-					102
06	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	145	1	2058	2	N	-0-					102
07	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	155	1	2221	2	N	-0-					102
08	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	171	1	2628	2	N	-0-					102
*09	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	141	1	1839	2	N	-0-					102

TRIPHENE MIDDLETON "D" WELL #: 5 RRCID -> 260829 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6621 - 6731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	178	1	2796	2	N	-0-					138
05	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	210	1	3131	2	N	-0-					138
06	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	186	1	2642	2	N	-0-					138
07	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	197	1	2827	2	N	-0-					138
08	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	201	1	3088	2	N	-0-					138
*09	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	168	1	2194	2	N	-0-					138

UVALLE STATE WELL #: 1H RRCID -> 260904 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 8906 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			N	-0-					112
05	4464	X	4421	-0-	-43	-0-	4421	2			N	-0-					112
06	4440	X	3829	-0-	-611	-0-	3829	1			N	-0-					112
07	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4937	1	1	9	N	1	1	8			112
08	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	2			N	-0-					112
*09	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			N	-0-					112

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 3001 RRCID -> 270189 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6600 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1388	-0-	-82	-0-	83	1	1305	2	N	-0-					14
05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	92	1	1377	2	N	-0-					14
06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	88	1	1248	2	N	-0-					14
07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	94	1	1346	2	N	-0-					14
08	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	97	1	1490	2	N	-0-					14
09	1350	N	1206	-0-	-144	-0-	86	1	1120	2	N	-0-					14

PRIME OPERATING COMPANY 677770
PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 4 RRCID -> 055424 COMPL. DATE 04/10/1973 TOTAL DEPTH 6875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	2			N	-0-					-0-
*08	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					-0-
*09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-

BARREDA, MARIA WELL #: 1 A RRCID -> 057490 COMPL. DATE 09/20/1972 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
05	248	N	169	-0-	-79	-0-	169	2			N	-0-					-0-
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
07	403	N	244	-0-	-159	-0-	244	2			N	-0-					-0-
*08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
*09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PRIME OPERATING COMPANY //CONT.// 677770
SAUNDERS, J.R. WELL #: 1 RRCID -> 057560 COMPL. DATE 04/04/1973 TOTAL DEPTH 6810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	890	-0-	-226	-0-	890	2			N	-0-					-0-
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
*08	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
*09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 5 RRCID -> 058187 COMPL. DATE 04/22/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
05	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					-0-
06	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	2			N	-0-					-0-
07	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-					-0-
*08	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	2			N	-0-					-0-
*09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-

SAUNDERS-EISENHOWER WELL #: 2 RRCID -> 068382 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 6612 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1182	-0-	-78	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	902	-0-	-400	-0-	902	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1088	-0-	-172	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
*08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
*09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-

BARREDA WELL #: 3 RRCID -> 096601 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6478 - 6597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
05	465	N	386	-0-	-79	-0-	386	2			N	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
*08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
*09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-

PALAFOX "B" WELL #: 4 RRCID -> 107243 COMPL. DATE 08/04/1983 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 6723 - 6842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	96	-0-	-114	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	124	N	48	-0-	-76	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-

PALAFOX "A" WELL #: 2 RRCID -> 111309 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5559 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	108	-0-	-102	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	240	N	126	-0-	-114	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
*08	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	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	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
05	558	N	506	-0-	-52	-0-	506	2			N	-0-					-0-
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
*08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
*09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	29	2	89	3	N	-0-					-0-
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 1 RRCID -> 212452 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6563 - 6753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	429	-0-	-21	-0-	1	2	428	3	N	-0-					-0-
05	496	N	409	-0-	-87	-0-	409	3			N	-0-					-0-
06	420	N	378	-0-	-42	-0-	378	3			N	-0-					-0-
07	434	N	399	-0-	-35	-0-	1	2	398	3	N	-0-					-0-
08	403	N	368	-0-	-35	-0-	92	2	276	3	N	-0-					-0-
09	390	N	307	-0-	-83	-0-	307	3			N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 3 RRCID -> 214161 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6422 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	1	2	321	3	N	-0-					-0-
05	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
07	341	N	319	-0-	-22	-0-	1	2	318	3	N	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	79	2	237	3	N	-0-					-0-
09	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 4 RRCID -> 214771 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6106 - 6514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	1	2	361	3	N	-0-					-0-
05	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					-0-
06	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	3			N	-0-					-0-
07	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					-0-
08	372	N	340	-0-	-32	-0-	85	2	255	3	N	-0-					-0-
09	330	N	247	-0-	-83	-0-	247	3			N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 10 RRCID -> 214775 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6490 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	1	2	484	3	N	-0-					-0-
05	775	N	486	-0-	-289	-0-	1	2	485	3	N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	1	2	455	3	N	-0-					-0-
07	496	N	481	-0-	-15	-0-	1	2	480	3	N	-0-					-0-
08	496	N	365	-0-	-131	-0-	92	2	273	3	N	-0-					-0-
09	450	N	231	-0-	-219	-0-	231	3			N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 5 RRCID -> 215045 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6296 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	322	-0-	-8	-0-	1	2	321	3	N	-0-					-0-
05	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
07	341	N	319	-0-	-22	-0-	1	2	318	3	N	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	79	2	237	3	N	-0-					-0-
09	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 6 RRCID -> 215053 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 5850 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	1	2	361	3	N	-0-					-0-
05	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					-0-
06	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	3			N	-0-					-0-
07	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					-0-
08	372	N	279	-0-	-93	-0-	70	2	209	3	N	-0-					-0-
09	330	N	221	-0-	-109	-0-	221	3			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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	330	N	322	-0-		-8	-0-	1	2	321	3	N	-0-					-0-
05	341	N	322	-0-		-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-		-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
07	341	N	319	-0-		-22	-0-	1	2	318	3	N	-0-					-0-
08	310	N	292	-0-		-18	-0-	73	2	219	3	N	-0-					-0-
09	300	N	244	-0-		-56	-0-	244	3			N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 7 RRCID -> 215193 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6356 - 6635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	241	N	241	-0-		-0-	-0-	1	2	240	3	N	-0-					-0-
05	248	N	242	-0-		-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	240	N	227	-0-		-13	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	248	N	239	-0-		-9	-0-	1	2	238	3	N	-0-					-0-
08	248	N	237	-0-		-11	-0-	60	2	177	3	N	-0-					-0-
09	240	N	221	-0-		-19	-0-	221	3			N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 19 RRCID -> 215215 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6364 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	323	N	323	-0-		-0-	-0-	1	2	322	3	N	-0-					-0-
05	341	N	324	-0-		-17	-0-	1	2	323	3	N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-		-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
07	341	N	321	-0-		-20	-0-	1	2	320	3	N	-0-					-0-
08	310	N	302	-0-		-8	-0-	76	2	226	3	N	-0-					-0-
09	300	N	251	-0-		-49	-0-	251	3			N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 15 RRCID -> 215216 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6059 - 6217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	243	N	243	-0-		-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	248	N	243	-0-		-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
06	240	N	228	-0-		-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	248	N	241	-0-		-7	-0-	1	2	240	3	N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-		-0-	-0-	63	2	187	3	N	-0-					-0-
*09	248	N	248	-0-		-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 17 RRCID -> 215217 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6140 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	161	N	161	-0-		-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-		-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-		-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-		-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-		-0-	-0-	53	2	158	3	N	-0-					-0-
*09	249	N	249	-0-		-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 14 RRCID -> 215218 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6198 - 6287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	243	N	243	-0-		-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	248	N	243	-0-		-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
06	240	N	228	-0-		-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	248	N	241	-0-		-7	-0-	1	2	240	3	N	-0-					-0-
08	264	N	264	-0-		-0-	-0-	66	2	198	3	N	-0-					-0-
*09	242	N	242	-0-		-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 11 RRCID -> 215223 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6315 - 6587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	402	-0-		-198	-0-	1	2	401	3	N	-0-					-0-
05	496	N	403	-0-		-93	-0-	1	2	402	3	N	-0-					-0-
06	390	N	378	-0-		-12	-0-	378	3			N	-0-					-0-
07	403	N	399	-0-		-4	-0-	1	2	398	3	N	-0-					-0-
08	403	N	395	-0-		-8	-0-	99	2	296	3	N	-0-					-0-
09	390	N	333	-0-		-57	-0-	333	3			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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	360	N	322	-0-		-38	-0-	1	2	321	3	N	-0-					-0-
05	372	N	322	-0-		-50	-0-	322	3			N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-		-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
07	341	N	319	-0-		-22	-0-	1	2	318	3	N	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-		-0-	-0-	79	2	237	3	N	-0-					-0-
09	300	N	295	-0-		-5	-0-	295	3			N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 12 RRCID -> 216707 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6393 - 6462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	563	-0-		-7	-0-	1	2	562	3	N	-0-					-0-
05	589	N	564	-0-		-25	-0-	1	2	563	3	N	-0-					-0-
06	540	N	529	-0-		-11	-0-	529	3			N	-0-					-0-
07	589	N	558	-0-		-31	-0-	1	2	557	3	N	-0-					-0-
08	558	N	553	-0-		-5	-0-	139	2	414	3	N	-0-					-0-
09	540	N	516	-0-		-24	-0-	516	3			N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 21 RRCID -> 217386 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6238 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	80	-0-		-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-		-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-		-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-		-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-		-0-	-0-	37	2	112	3	N	-0-					-0-
*09	227	N	227	-0-		-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 27 RRCID -> 217394 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6274 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	121	-0-		-239	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	155	N	121	-0-		-34	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-		-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-		-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	124	N	118	-0-		-6	-0-	29	2	89	3	N	-0-					-0-
09	120	N	111	-0-		-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-

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	243	N	243	-0-		-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	243	N	243	-0-		-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
06	240	N	228	-0-		-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	248	N	241	-0-		-7	-0-	1	2	240	3	N	-0-					-0-
08	248	N	230	-0-		-18	-0-	57	2	173	3	N	-0-					-0-
*09	246	N	246	-0-		-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 18 RRCID -> 219770 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6420 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	844	N	844	-0-		-0-	-0-	2	2	842	3	N	-0-					-0-
05	846	N	846	-0-		-0-	-0-	1	2	845	3	N	-0-					-0-
06	810	N	794	-0-		-16	-0-	1	2	793	3	N	-0-					-0-
07	868	N	838	-0-		-30	-0-	2	2	836	3	N	-0-					-0-
08	837	N	829	-0-		-8	-0-	208	2	621	3	N	-0-					-0-
09	780	N	774	-0-		-6	-0-	1	2	773	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 16 RRCID -> 220017 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6258 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	442	-0-		-8	-0-	1	2	441	3	N	-0-					-0-
05	465	N	443	-0-		-22	-0-	1	2	442	3	N	-0-					-0-
06	420	N	416	-0-		-4	-0-	1	2	415	3	N	-0-					-0-
07	465	N	439	-0-		-26	-0-	2	2	437	3	N	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-		-0-	-0-	109	2	325	3	N	-0-					-0-
09	420	N	405	-0-		-15	-0-	405	3			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	1	2	240	3	N	-0-					-0-
08	248	N	228	-0-	-20	-0-	57	2	171	3	N	-0-					-0-
*09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 23 RRCID -> 222392 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 5926 - 5938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	1	2	280	3	N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
08	279	N	264	-0-	-15	-0-	66	2	198	3	N	-0-					-0-
09	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	3			N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 22 RRCID -> 222430 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6050 - 6201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	1	2	333	3	N	-0-					-0-
05	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	3			N	-0-					-0-
06	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	3			N	-0-					-0-
07	341	N	319	-0-	-22	-0-	1	2	318	3	N	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	79	2	237	3	N	-0-					-0-
09	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 24 RRCID -> 222959 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6206 - 6606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	322	-0-	-8	-0-	1	2	321	3	N	-0-					-0-
05	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
07	341	N	319	-0-	-22	-0-	1	2	318	3	N	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	79	2	237	3	N	-0-					-0-
09	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 25 RRCID -> 223060 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6340 - 6606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	322	-0-	-8	-0-	1	2	321	3	N	-0-					-0-
05	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
07	341	N	319	-0-	-22	-0-	1	2	318	3	N	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	79	2	237	3	N	-0-					-0-
09	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 29 RRCID -> 223066 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6320 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	50	2	147	3	N	-0-					-0-
*09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 28 RRCID -> 223067 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6046 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	40	2	118	3	N	-0-					-0-
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	40	2	118	3	N	-0-					-0-
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 34 RRCID -> 223293 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6412 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	50	2	147	3	N	-0-					-0-
*09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 33 RRCID -> 223304 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6528 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	28	2	85	3	N	-0-					-0-
*09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 30 RRCID -> 223362 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6512 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	1	2	361	3	N	-0-					-0-
05	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					-0-
06	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	3			N	-0-					-0-
07	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					-0-
08	372	N	313	-0-	-59	-0-	79	2	234	3	N	-0-					-0-
09	330	N	251	-0-	-79	-0-	251	3			N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 35 RRCID -> 225840 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6376 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	1	2	280	3	N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	69	2	207	3	N	-0-					-0-
*09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
GALVAN WELL #: B 1 RRCID -> 216979 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6324 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	7	1	478	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
05	558	N	509	-0-	-49	-0-	7	1	501	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
06	750	N	453	-0-	-297	-0-	6	1	446	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
07	496	N	437	-0-	-59	-0-	5	1	431	2	Y	1					5
							1	9									
08	496	N	417	-0-	-79	-0-	6	1	410	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
09	450	N	391	-0-	-59	-0-	6	1	384	2	Y	1	1	1			5
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN WELL #: C 1 RRCID -> 217237 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6236 - 6317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	8	1	523	2	Y	-0-					6
05	589	N	542	-0-	-47	-0-	8	1	534	2	Y	-0-					6
06	600	N	530	-0-	-70	-0-	7	1	487	2	Y	33					39
							36	9									
07	558	N	410	-0-	-148	-0-	5	1	402	2	Y	3					42
							3	9									
08	527	N	516	-0-	-11	-0-	8	1	505	2	Y	3					45
							3	9									
09	540	N	446	-0-	-94	-0-	6	1	440	2	Y	-0-					45

GALVAN WELL #: D 1 RRCID -> 218594 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6546 - 6566

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

GALVAN WELL #: F 1 RRCID -> 220158 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6126 - 6390

04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	9	1	586	2	Y	-0-					3
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	8	1	524	2	Y	-0-					3
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	8	1	565	2	Y	-0-					3
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	9	1	714	2	Y	-0-					3
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	9	1	585	2	Y	-0-					3
09	570	N	451	-0-	-119	-0-	7	1	444	2	Y	-0-					3

GALVAN WELL #: J 1 RRCID -> 221515 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6402 - 6418

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN WELL #: G 1 RRCID -> 221526 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6106 - 6132

04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	10	1	664	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
05	558	N	350	-0-	-208	-0-	5	1	344	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
06	840	N	540	-0-	-300	-0-	7	1	532	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
07	713	N	383	-0-	-330	-0-	5	1	376	2	Y	2					8
							2	9									
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	8	1	551	2	Y	-0-	1	1			7
09	540	N	429	-0-	-111	-0-	6	1	422	2	Y	1	1	1			7
							1	9									

GALVAN WELL #: H 1 RRCID -> 222440 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6528 - 6781

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					5
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			4
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			3

GALVAN WELL #: K 1 RRCID -> 223377 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6190 - 6428

04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	6 1 1 9	422	2	Y	1	1	1			1
05	465	N	444	-0-	-21	-0-	7 1 1 9	436	2	Y	1	1	1			1
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	8 1	592	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	7 1 2 9	560	2	Y	2					2
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	9 1	569	2	Y	-0-	1	1			1
09	600	N	456	-0-	-144	-0-	7 1 1 9	448	2	Y	1	1	1			1

GALVAN L WELL #: 1 RRCID -> 225044 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6310 - 6585

04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	5 1 2 9	302	2	Y	2	3	1			4
05	620	N	319	-0-	-301	-0-	5 1 2 9	312	2	Y	2	3	1			3
06	450	N	280	-0-	-170	-0-	4 1 2 9	274	2	Y	2	3	1			2
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	4 1 7 9	320	2	Y	6					8
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	6 1 2 9	386	2	Y	2	3	1			7
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	4 1 2 9	249	2	Y	2	3	1			6

GALVAN M WELL #: 1 RRCID -> 225045 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6388 - 6400

04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1 1	64	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	67	-0-	-57	-0-	1 1	66	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	46	-0-	-74	-0-	1 1	45	2	Y	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	1 1	68	2	Y	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	2 1	113	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	1 1	37	2	Y	-0-					-0-

GALVAN "O" WELL #: 1 RRCID -> 228694 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6270 - 6522

04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	6 1 1 9	369	2	Y	1	1	1			1
05	496	N	444	-0-	-52	-0-	7 1 1 9	436	2	Y	1	1	1			1
06	570	N	380	-0-	-190	-0-	5 1 1 9	374	2	Y	1	1	1			1
07	403	N	397	-0-	-6	-0-	5 1 1 9	391	2	Y	1					2
08	434	N	277	-0-	-157	-0-	4 1 1 9	272	2	Y	1	1	1			2
09	390	N	322	-0-	-68	-0-	5 1 1 9	316	2	Y	1	1	1			2

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	103	1	1158	2	Y	10	10	1			10
							11	9									
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	118	1	1280	2	Y	9	10	1			9
							10	9									
06	1650	N	1385	-0-	-265	-0-	112	1	1265	2	Y	7	9	1			7
							8	9									
07	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	128	1	1522	2	Y	8					15
							9	9									
08	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	140	1	1604	2	Y	6	9	1			12
							7	9									
09	1380	N	1377	-0-	-3	-0-	110	1	1259	2	Y	7	10	1			9
							8	9									

GALVAN "P" WELL #: 1 RRCID -> 229985 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 6534 - 6782

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-

GALVAN RANCH N3 WELL #: 1 RRCID -> 236376 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6076 - 6325

04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	5	1	312	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
05	496	N	317	-0-	-179	-0-	5	1	310	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	450	N	332	-0-	-118	-0-	5	1	327	2	Y	-0-	1	1			1
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	6	1	471	2	Y	3					4
							3	9									
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	11	1	716	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
*09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	8	1	550	2	Y	1	2	1			3
							1	9									

GALVAN RANCH N5 WELL #: 1 RRCID -> 236437 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6090 - 6314

04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	11	1	732	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
05	961	N	755	-0-	-206	-0-	11	1	742	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
06	780	N	664	-0-	-116	-0-	9	1	653	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
07	775	N	605	-0-	-170	-0-	7	1	592	2	Y	5					7
							6	9									
08	744	N	636	-0-	-108	-0-	9	1	625	2	Y	2	3	1			6
							2	9									
*09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	10	1	670	2	Y	2	3	1			5
							2	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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	547	N	547	-0-	-0-	-0-	8	1	538	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	744	N	591	-0-	-153	-0-	9	1	582	2	Y	-0-	1	1			1
06	570	N	516	-0-	-54	-0-	7	1	508	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	558	N	429	-0-	-129	-0-	5	1	422	2	Y	2					3
							2	9									
08	589	N	485	-0-	-104	-0-	7	1	477	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
09	510	N	369	-0-	-141	-0-	5	1	364	2	Y	-0-	1	1			2

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	513	N	513	-0-	-0-	-0-	8	1	504	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	8	1	544	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	7	1	489	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	527	N	481	-0-	-46	-0-	6	1	471	2	Y	4					6
							4	9									
08	558	N	539	-0-	-19	-0-	8	1	530	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
09	510	N	408	-0-	-102	-0-	6	1	401	2	Y	1	2	1			4
							1	9									

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	329	N	329	-0-	-0-	-0-	5	1	324	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	302	-0-	-256	-0-	4	1	298	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	357	-0-	-63	-0-	5	1	352	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	227	-0-	-114	-0-	3	1	223	2	Y	1					1
							1	9									
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	6	1	430	2	Y	-0-					1
*09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	5	1	365	2	Y	-0-					1

GALVAN RANCH N1 WELL #: 1 RRCID -> 236657 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6194 - 6451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	3	1	223	2	Y	-0-					-0-
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	6	1	425	2	Y	-0-					-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	7	1	485	2	Y	-0-					-0-
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	5	1	427	2	Y	-0-					-0-
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	7	1	437	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	375	-0-	-105	-0-	5	1	370	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH P6 WELL #: 1 RRCID -> 237364 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	86	1	971	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	1674	X	983	-0-	-691	-0-	83	1	899	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	990	X	749	-0-	-241	-0-	61	1	687	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1085	X	660	-0-	-425	-0-	51	1	608	2	Y	1					2
							1	9									
08	1085	X	645	-0-	-440	-0-	52	1	592	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	1050	X	927	-0-	-123	-0-	74	1	852	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH N7 WELL #: 1 RRCID -> 237425 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6154 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	9	1	616	2	Y	2	2	1			3
								2	9									
05	558	N	507	-0-		-51	-0-	7	1	499	2	Y	1	2	1			2
								1	9									
06	630	N	478	-0-		-152	-0-	7	1	470	2	Y	1	2	1			1
								1	9									
07	651	N	334	-0-		-317	-0-	4	1	326	2	Y	4					5
								4	9									
08	496	N	340	-0-		-156	-0-	5	1	334	2	Y	1	2	1			4
								1	9									
*09	535	N	535	-0-		-0-	-0-	8	1	525	2	Y	2	2	1			4
								2	9									

GALVAN RANCH N6 WELL #: 1 RRCID -> 237538 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6127 - 6371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	3	1	233	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
05	388	N	388	-0-		-0-	-0-	6	1	381	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
06	420	N	224	-0-		-196	-0-	3	1	220	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
07	248	N	154	-0-		-94	-0-	2	1	151	2	Y	1					2
								1	9									
08	403	N	365	-0-		-38	-0-	5	1	359	2	Y	1	1	1			2
								1	9									
*09	352	N	352	-0-		-0-	-0-	5	1	347	2	Y	-0-	1	1			1

GALVAN RANCH P1 WELL #: 1 RRCID -> 238451 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6493 - 6732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1148	N	1148	-0-		-0-	-0-	94	1	1053	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
05	624	N	624	-0-		-0-	-0-	53	1	570	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
06	344	N	344	-0-		-0-	-0-	28	1	315	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
07	1023	N	649	-0-		-374	-0-	50	1	598	2	Y	1					2
								1	9									
08	850	N	850	-0-		-0-	-0-	68	1	780	2	Y	2	2	1			2
								2	9									
*09	860	N	860	-0-		-0-	-0-	69	1	789	2	Y	2	2	1			2
								2	9									

GALVAN RANCH N8 WELL #: 1 RRCID -> 238457 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6438 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	538	N	538	-0-		-0-	-0-	8	1	529	2	Y	1	1	1			2
								1	9									
05	508	N	508	-0-		-0-	-0-	7	1	500	2	Y	1	1	1			2
								1	9									
06	510	N	488	-0-		-22	-0-	7	1	481	2	Y	-0-	1	1			1
07	558	N	485	-0-		-73	-0-	6	1	476	2	Y	3					4
								3	9									
08	496	N	488	-0-		-8	-0-	7	1	481	2	Y	-0-	1	1			3
09	480	N	401	-0-		-79	-0-	6	1	394	2	Y	1	1	1			3
								1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH P3 WELL #: 1 RRCID -> 239728 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6580 - 6590

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	689	N	689	-0-	-0-	-0-	56	1 6 9	627	2	Y	5	4	1			4
05	682	N	646	-0-	-36	-0-	55	1 2 9	589	2	Y	2	3	1			3
06	690	N	581	-0-	-109	-0-	47	1 2 9	532	2	Y	2	3	1			2
07	713	N	574	-0-	-139	-0-	44	1 3 9	527	2	Y	3					5
08	651	N	584	-0-	-67	-0-	47	1 2 9	535	2	Y	2	3	1			4
09	570	N	550	-0-	-20	-0-	44	1 2 9	504	2	Y	2	3	1			3

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. GAS LIFT (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	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	84	1 6 9	940	2	Y	5	5	1			5
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	90	1 4 9	968	2	Y	4	5	1			4
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	94	1 3 9	1053	2	Y	3	4	1			3
07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	101	1 4 9	1202	2	Y	4					7
08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	103	1 3 9	1181	2	Y	3	4	1			6
*09	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	92	1 3 9	1057	2	Y	3	5	1			4

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. GAS LIFT (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	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	86	1 6 9	965	2	Y	5	5	1			5
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	95	1 6 9	1031	2	Y	5	5	1			5
06	1350	N	1183	-0-	-167	-0-	96	1 4 9	1083	2	Y	4	5	1			4
07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	102	1 4 9	1205	2	Y	4					8
08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	108	1 4 9	1242	2	Y	4	5	1			7
09	1170	N	1162	-0-	-8	-0-	93	1 3 9	1066	2	Y	3	5	1			5

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. GAS LIFT (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	285	N	285	-0-	-0-	-0-	4	1 1 9	280	2	Y	1	1	1			1
05	434	N	322	-0-	-112	-0-	5	1 1 9	316	2	Y	1	1	1			1
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	4	1 1 9	261	2	Y	1	1	1			1
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	4	1 1 9	370	2	Y	1					2
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	5	1 1 9	358	2	Y	1	1	1			2
09	270	N	234	-0-	-36	-0-	3	1 1 9	230	2	Y	1	1	1			2

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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. GAS LIFT (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	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	84	1	943	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	77	1	833	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
06	1110	N	1051	-0-	-59	-0-	86	1	962	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	96	1	1145	2	Y	3					6
							3	9									
08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	109	1	1249	2	Y	3	4	1			5
							3	9									
*09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	94	1	1086	2	Y	3	4	1			4
							3	9									

GALVAN RANCH P16 WELL #: 1 RRCID -> 241098 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6402 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	924	N	924	-0-	-0-	-0-	75	1	842	2	Y	6	6	1			6
							7	9									
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	71	1	763	2	Y	5	6	1			5
							6	9									
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	93	1	1044	2	Y	5	6	1			4
							6	9									
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	95	1	1127	2	Y	5					9
							6	9									
08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	99	1	1136	2	Y	4	6	1			7
							4	9									
09	1140	N	1026	-0-	-114	-0-	82	1	938	2	Y	5	6	1			6
							6	9									

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. GAS LIFT (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	801	X	801	-0-	-0-	-0-	65	1	732	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
05	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	98	1	1056	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
06	990	X	917	-0-	-73	-0-	75	1	840	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
07	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	95	1	1124	2	Y	3					5
							3	9									
08	1147	X	1119	-0-	-28	-0-	90	1	1027	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
09	1110	X	896	-0-	-214	-0-	72	1	822	2	Y	2	3	1			3
							2	9									

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. GAS LIFT (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	522	X	522	-0-	-0-	-0-	8	1	513	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
05	713	X	577	-0-	-136	-0-	8	1	568	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
06	690	X	347	-0-	-343	-0-	5	1	341	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
07	713	X	341	-0-	-372	-0-	4	1	335	2	Y	2					7
							2	9									
08	589	X	370	-0-	-219	-0-	5	1	365	2	Y	-0-	1	1			6
09	570	X	396	-0-	-174	-0-	6	1	389	2	Y	1	1	1			6
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	967	N	967	-0-		-0-	-0-	14	1	951	2	Y	2	2	1			9
								2	9									
05	1248	N	1248	-0-		-0-	-0-	18	1	1228	2	Y	2	2	1			9
								2	9									
06	1249	N	1249	-0-		-0-	-0-	17	1	1230	2	Y	2	2	1			9
								2	9									
07	1035	N	1035	-0-		-0-	-0-	12	1	1020	2	Y	3					12
								3	9									
08	1085	N	763	-0-		-322	-0-	11	1	751	2	Y	1	2	1			11
								1	9									
09	1050	N	514	-0-		-536	-0-	7	1	505	2	Y	2	2	1			11
								2	9									

GALVAN RANCH PR WELL #: 1 RRCID -> 241590 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6486 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	67	1	753	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
05	899	N	704	-0-		-195	-0-	60	1	643	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
06	810	N	797	-0-		-13	-0-	65	1	731	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
07	837	N	763	-0-		-74	-0-	59	1	703	2	Y	1					2
								1	9									
08	713	N	606	-0-		-107	-0-	49	1	557	2	Y	-0-	1	1			1
09	810	N	537	-0-		-273	-0-	43	1	493	2	Y	1	1	1			1
								1	9									

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. GAS	(I) LIFT(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-	82	1	919	2	Y	8	8	1			8
								9	9									
05	873	N	873	-0-		-0-	-0-	73	1	792	2	Y	7	8	1			7
								8	9									
06	1140	N	964	-0-		-176	-0-	78	1	880	2	Y	5	7	1			5
								6	9									
07	1286	N	1286	-0-		-0-	-0-	99	1	1179	2	Y	7					12
								8	9									
08	1340	N	1340	-0-		-0-	-0-	107	1	1227	2	Y	5	7	1			10
								6	9									
*09	1075	N	1075	-0-		-0-	-0-	86	1	983	2	Y	5	8	1			7
								6	9									

GALVAN RANCH P17 WELL #: 1 RRCID -> 241595 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 6468 - 6661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	73	1	825	2	Y	6	6	1			6
								7	9									
05	893	N	893	-0-		-0-	-0-	75	1	812	2	Y	5	6	1			5
								6	9									
06	1144	N	1144	-0-		-0-	-0-	93	1	1045	2	Y	5	6	1			4
								6	9									
07	1179	N	1179	-0-		-0-	-0-	91	1	1082	2	Y	5					9
								6	9									
08	1266	N	1266	-0-		-0-	-0-	101	1	1161	2	Y	4	6	1			7
								4	9									
09	1140	N	1042	-0-		-98	-0-	83	1	953	2	Y	5	6	1			6
								6	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH L6 WELL #: 1 RRCID -> 241612 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5972 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	10	1 9	650	2	Y	1	1	1			5
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	11	1 9	766	2	Y	1	1	1			5
06	690	N	559	-0-	-131	-0-	8	1 9	550	2	Y	1	1	1			5
07	682	N	388	-0-	-294	-0-	5	1 9	382	2	Y	1					6
08	775	N	560	-0-	-215	-0-	8	1 9	551	2	Y	1	1	1			6
09	570	N	426	-0-	-144	-0-	6	1 9	419	2	Y	1	1	1			6

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	745	N	745	-0-	-0-	-0-	11	1 9	733	2	Y	1	1	1			4
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	17	1 9	1114	2	Y	1	1	1			4
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	14	1 9	1042	2	Y	1	1	1			4
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	11	1 9	937	2	Y	1					5
08	899	N	636	-0-	-263	-0-	9	1 9	626	2	Y	1	1	1			5
09	870	N	732	-0-	-138	-0-	11	1 9	720	2	Y	1	1	1			5

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	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	99	1 7 9	1117	2	Y	6	6	1			6
05	1519	N	1315	-0-	-204	-0-	111	1 7 9	1197	2	Y	6	6	1			6
06	1350	N	1327	-0-	-23	-0-	108	1 4 9	1215	2	Y	4	6	1			4
07	1271	N	1103	-0-	-168	-0-	85	1 6 9	1012	2	Y	5					9
08	1302	N	901	-0-	-401	-0-	72	1 6 9	823	2	Y	5	6	1			8
09	1320	N	939	-0-	-381	-0-	75	1 4 9	860	2	Y	4	6	1			6

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	655	N	655	-0-	-0-	-0-	10	1 9	644	2	Y	1	1	1			6
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	10	1 9	677	2	Y	1	1	1			6
06	450	N	381	-0-	-69	-0-	5	1 9	375	2	Y	1	1	1			6
07	682	N	587	-0-	-95	-0-	7	1 9	579	2	Y	1					7
08	682	N	574	-0-	-108	-0-	8	1 9	565	2	Y	1	1	1			7
*09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	7	1 9	467	2	Y	1	1	1			7

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH L11 WELL #: 1 RRCID -> 242007 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6030 - 6266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	320	N	320	-0-		-0-	-0-	5	1	314	2	Y	1	1	1			4
								1	9									
05	558	N	213	-0-		-345	-0-	3	1	209	2	Y	1	1	1			4
								1	9									
06	450	N	342	-0-		-108	-0-	5	1	336	2	Y	1	1	1			4
								1	9									
07	445	N	445	-0-		-0-	-0-	5	1	439	2	Y	1					5
								1	9									
08	435	N	435	-0-		-0-	-0-	6	1	429	2	Y	-0-	1	1			4
*09	389	N	389	-0-		-0-	-0-	6	1	382	2	Y	1	1	1			4
								1	9									

GALVAN RANCH L7 WELL #: 1 RRCID -> 242008 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6036 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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	408	N	408	-0-		-0-	-0-	6	1	402	2	Y	-0-					1
05	651	N	612	-0-		-39	-0-	9	1	603	2	Y	-0-					1
06	540	N	429	-0-		-111	-0-	6	1	423	2	Y	-0-					1
07	442	N	442	-0-		-0-	-0-	5	1	436	2	Y	1					2
								1	9									
08	620	N	491	-0-		-129	-0-	7	1	484	2	Y	-0-					2
09	420	N	411	-0-		-9	-0-	6	1	405	2	Y	-0-					2

GALVAN RANCH P13 WELL #: 2 RRCID -> 242339 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6418 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	999	N	999	-0-		-0-	-0-	81	1	914	2	Y	4	4	1			4
								4	9									
05	1085	N	973	-0-		-112	-0-	82	1	887	2	Y	4	4	1			4
								4	9									
06	875	N	875	-0-		-0-	-0-	71	1	801	2	Y	3	4	1			3
								3	9									
07	1250	N	1250	-0-		-0-	-0-	97	1	1150	2	Y	3					6
								3	9									
08	1339	N	1339	-0-		-0-	-0-	107	1	1229	2	Y	3	4	1			5
								3	9									
*09	1126	N	1126	-0-		-0-	-0-	90	1	1033	2	Y	3	4	1			4
								3	9									

GALVAN RANCH L13 WELL #: 1 RRCID -> 242340 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6310 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	641	N	641	-0-		-0-	-0-	9	1	631	2	Y	1	1	1			5
								1	9									
05	837	N	722	-0-		-115	-0-	11	1	710	2	Y	1	1	1			5
								1	9									
06	1080	N	869	-0-		-211	-0-	12	1	856	2	Y	1	1	1			5
								1	9									
07	1027	N	1027	-0-		-0-	-0-	12	1	1014	2	Y	1					6
								1	9									
08	895	N	895	-0-		-0-	-0-	13	1	881	2	Y	1	1	1			6
								1	9									
09	870	N	846	-0-		-24	-0-	12	1	834	2	Y	-0-	1	1			5

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH L10 WELL #: 1 RRCID -> 242341 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5996 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	7	1	498	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
05	682	N	444	-0-	-238	-0-	7	1	436	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	6	1	405	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
07	527	N	375	-0-	-152	-0-	4	1	370	2	Y	1					5
							1	9									
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	7	1	463	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
*09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	6	1	439	2	Y	1	1	1			5
							1	9									

GALVAN RANCH L9 WELL #: 1 RRCID -> 242343 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6120 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	7	1	464	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	12	1	829	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
06	630	N	607	-0-	-23	-0-	8	1	598	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
07	496	N	379	-0-	-117	-0-	5	1	373	2	Y	1					8
							1	9									
08	837	N	625	-0-	-212	-0-	9	1	615	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
09	600	N	487	-0-	-113	-0-	7	1	479	2	Y	1	1	1			8
							1	9									

GALVAN RANCH L1 WELL #: 1 RRCID -> 242558 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5994 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	8	1	500	2	Y	-0-					2
05	651	N	519	-0-	-132	-0-	8	1	511	2	Y	-0-					2
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	5	1	335	2	Y	-0-					2
07	527	N	334	-0-	-193	-0-	4	1	330	2	Y	-0-					2
08	527	N	388	-0-	-139	-0-	6	1	382	2	Y	-0-					2
*09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	5	1	335	2	Y	-0-					2

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	404	N	404	-0-	-0-	-0-	6	1	398	2	Y	-0-					1
05	620	N	604	-0-	-16	-0-	9	1	595	2	Y	-0-					1
06	540	N	467	-0-	-73	-0-	6	1	461	2	Y	-0-					1
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	7	1	578	2	Y	1					2
							1	9									
08	589	N	583	-0-	-6	-0-	9	1	574	2	Y	-0-					2
*09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	7	1	497	2	Y	-0-					2

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	598	N	598	-0-	-0-	-0-	9	1	589	2	Y	-0-					1
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	10	1	687	2	Y	-0-					1
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	8	1	562	2	Y	-0-					1
07	620	N	410	-0-	-210	-0-	5	1	405	2	Y	-0-					1
08	682	N	585	-0-	-97	-0-	9	1	576	2	Y	-0-					1
09	570	N	399	-0-	-171	-0-	6	1	393	2	Y	-0-					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH J11 WELL #: 1 RRCID -> 243099 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6090 - 6394

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	8	1	543	2	Y	-0-					2
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	11	1	734	2	Y	-0-					2
06	810	N	673	-0-	-137	-0-	9	1	664	2	Y	-0-					2
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	8	1	625	2	Y	-0-					2
08	744	N	569	-0-	-175	-0-	8	1	561	2	Y	-0-					2
09	660	N	577	-0-	-83	-0-	8	1	569	2	Y	-0-					2

GALVAN RANCH J10 WELL #: 1 RRCID -> 243100 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6100 - 6332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	385	-0-	-0-	-0-	6	1	379	2	Y	-0-					2
05	713	N	336	-0-	-377	-0-	5	1	331	2	Y	-0-					2
06	390	N	374	-0-	-16	-0-	5	1	369	2	Y	-0-					2
07	403	N	192	-0-	-211	-0-	2	1	190	2	Y	-0-					2
08	341	N	242	-0-	-99	-0-	4	1	238	2	Y	-0-					2
09	360	N	312	-0-	-48	-0-	5	1	307	2	Y	-0-					2

GALVAN RANCH PR WELL #: 1 RRCID -> 243344 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6466 - 6683

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1450	-0-	-0-	-0-	118 6	1 9	1326	2	Y	5	4	1			5
05	1550	X	1488	-0-	-62	-0-	126 3	1 9	1359	2	Y	3	4	1			4
06	1500	X	1319	-0-	-181	-0-	107 3	1 9	1209	2	Y	3	4	1			3
07	1550	X	1276	-0-	-274	-0-	99 4	1 9	1173	2	Y	4					7
08	1550	X	1274	-0-	-276	-0-	102 3	1 9	1169	2	Y	3	4	1			6
09	1440	X	1148	-0-	-292	-0-	92 2	1 9	1054	2	Y	2	4	1			4

GALVAN RANCH L12 WELL #: 1 RRCID -> 243629 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6063 - 6310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	9 2	1 9	608	2	Y	2	1	1			4
05	837	N	635	-0-	-202	-0-	9	1	626	2	Y	-0-	1	1			3
06	750	N	589	-0-	-161	-0-	8 1	1 9	580	2	Y	1	1	1			3
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	8 1	1 9	699	2	Y	1					4
08	620	N	563	-0-	-57	-0-	8 1	1 9	554	2	Y	1	1	1			4
09	600	N	463	-0-	-137	-0-	7 1	1 9	455	2	Y	1	1	1			4

GALVAN RANCH P9 WELL #: 2 RRCID -> 245162 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6413 - 6672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	49 3	1 9	550	2	Y	3	3	1			3
05	651	N	574	-0-	-77	-0-	48 2	1 9	524	2	Y	2	3	1			2
06	1350	N	831	-0-	-519	-0-	68 3	1 9	760	2	Y	3	3	1			2
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	50 2	1 9	596	2	Y	2					4
08	589	N	341	-0-	-248	-0-	27 2	1 9	312	2	Y	2	3	1			3
09	840	N	539	-0-	-301	-0-	43 3	1 9	493	2	Y	3	3	1			3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	141	1	1587	2	Y	7	6	1			7
							8	9									
05	1953	N	1677	-0-	-276	-0-	142	1	1529	2	Y	5	6	1			6
							6	9									
06	1830	N	1545	-0-	-285	-0-	126	1	1415	2	Y	4	6	1			4
							4	9									
07	1798	N	1424	-0-	-374	-0-	110	1	1307	2	Y	6					10
							7	9									
08	1674	N	1384	-0-	-290	-0-	111	1	1269	2	Y	4	6	1			8
							4	9									
09	1560	N	1367	-0-	-193	-0-	109	1	1254	2	Y	4	6	1			6
							4	9									

GALVAN RANCH J9 WELL #: 1 RRCID -> 245165 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6093 - 6332

04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	12	1	801	2	Y	-0-					2
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	10	1	671	2	Y	-0-					2
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	11	1	755	2	Y	-0-					2
07	806	N	655	-0-	-151	-0-	8	1	647	2	Y	-0-					2
08	682	N	587	-0-	-95	-0-	9	1	578	2	Y	-0-					2
09	780	N	506	-0-	-274	-0-	7	1	499	2	Y	-0-					2

GALVAN RANCH P2 WELL #: 1 RRCID -> 245804 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6392 - 6593

04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	51	1	573	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	40	1	434	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	54	1	607	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	53	1	628	2	Y	2					3
							2	9									
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	67	1	774	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
*09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	66	1	760	2	Y	1	2	1			2
							1	9									

GALVAN RANCH J12 WELL #: 1 RRCID -> 247039 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6100 - 6330

04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	5	1	348	2	Y	-0-					1
05	434	N	376	-0-	-58	-0-	6	1	370	2	Y	-0-					1
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	5	1	355	2	Y	-0-					1
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	5	1	382	2	Y	-0-					1
08	372	N	345	-0-	-27	-0-	5	1	340	2	Y	-0-					1
09	360	N	305	-0-	-55	-0-	4	1	301	2	Y	-0-					1

GALVAN RANCH J4 WELL #: 1 RRCID -> 247303 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6034 - 6288

04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	15	1	1024	2	Y	-0-					3
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	15	1	970	2	Y	-0-					3
06	960	N	891	-0-	-69	-0-	12	1	879	2	Y	-0-					3
07	1085	N	1027	-0-	-58	-0-	12	1	1015	2	Y	-0-					3
08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	15	1	1019	2	Y	-0-					3
09	900	N	887	-0-	-13	-0-	13	1	874	2	Y	-0-					3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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	233	N	233	-0-	-0-	-0-	3	1	230	2	Y	-0-					1
05	496	N	407	-0-	-89	-0-	6	1	401	2	Y	-0-					1
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	5	1	346	2	Y	-0-					1
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	4	1	330	2	Y	-0-					1
08	403	N	308	-0-	-95	-0-	5	1	303	2	Y	-0-					1
*09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	6	1	391	2	Y	-0-					1

GALVAN RANCH J5 WELL #: 1 RRCID -> 247306 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6090 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	14	1	908	2	Y	-0-					3
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	17	1	1137	2	Y	-0-					3
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	10	1	702	2	Y	-0-					3
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	9	1	757	2	Y	-0-					3
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	12	1	835	2	Y	-0-					3
09	690	N	547	-0-	-143	-0-	8	1	539	2	Y	-0-					3

GALVAN RANCH J6 WELL #: 1 RRCID -> 247307 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6064 - 6305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	17	1	1121	2	Y	-0-					4
05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	20	1	1334	2	Y	-0-					4
06	1020	N	950	-0-	-70	-0-	13	1	937	2	Y	-0-					4
07	1178	N	1013	-0-	-165	-0-	12	1	1001	2	Y	-0-					4
08	1240	N	674	-0-	-566	-0-	10	1	664	2	Y	-0-					4
09	960	N	761	-0-	-199	-0-	11	1	750	2	Y	-0-					4

GALVAN RANCH J8 WELL #: 1 RRCID -> 247308 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6108 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	8	1	547	2	Y	-0-					1
05	806	N	531	-0-	-275	-0-	8	1	523	2	Y	-0-					1
06	660	N	403	-0-	-257	-0-	6	1	397	2	Y	-0-					1
07	589	N	557	-0-	-32	-0-	7	1	550	2	Y	-0-					1
08	527	N	362	-0-	-165	-0-	5	1	357	2	Y	-0-					1
09	390	N	273	-0-	-117	-0-	4	1	269	2	Y	-0-					1

GALVAN RANCH P12 WELL #: 3 RRCID -> 247397 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6330 - 6582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	83	1	938	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	760	-0-	-139	-0-	64	1	696	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1100	-0-	-160	-0-	90	1	1010	2	Y	-0-					-0-
07	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	106	1	1254	2	Y	-0-					-0-
08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	108	1	1242	2	Y	-0-					-0-
*09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	105	1	1203	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH P12 WELL #: 2 RRCID -> 247691 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6334 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	95 10	1 9	1070	2	Y	9	9	1			9
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	85 9	1 9	922	2	Y	8	9	1			8
06	1170	N	1098	-0-	-72	-0-	89 8	1 9	1001	2	Y	7	9	1			6
07	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	98 9	1 9	1161	2	Y	8					14
08	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	98 7	1 9	1121	2	Y	6	9	1			11
*09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	93 8	1 9	1069	2	Y	7	9	1			9

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH N12 WELL #: 1 RRCID -> 247721 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6645 - 6653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	6	1	370	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
05	620	N	514	-0-	-106	-0-	8	1	504	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	480	N	400	-0-	-80	-0-	5	1	394	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	403	N	344	-0-	-59	-0-	4	1	337	2	Y	3					4
							3	9									
08	527	N	329	-0-	-198	-0-	5	1	322	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
*09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	6	1	402	2	Y	1	2	1			3
							1	9									

GALVAN RANCH K13 WELL #: 1 RRCID -> 248160 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 5932 - 6036

04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	7	1	487	2	Y	2	1	1			6
							2	9									
05	651	N	405	-0-	-246	-0-	6	1	398	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	7	1	505	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	7	1	554	2	Y	1					7
							1	9									
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	8	1	527	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
09	510	N	482	-0-	-28	-0-	7	1	475	2	Y	-0-	1	1			6

GALVAN RANCH K14 WELL #: 1 RRCID -> 248280 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5982 - 6230

04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	8	1	549	2	Y	1					3
							1	9									
05	775	N	523	-0-	-252	-0-	8	1	515	2	Y	-0-					3
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	7	1	467	2	Y	-0-					3
07	589	N	374	-0-	-215	-0-	4	1	370	2	Y	-0-					3
08	527	N	299	-0-	-228	-0-	4	1	295	2	Y	-0-					3
09	480	N	321	-0-	-159	-0-	5	1	316	2	Y	-0-					3

GALVAN C WELL #: 3 RRCID -> 248379 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5962 - 6060

04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	8	1	512	2	Y	-0-					3
05	682	N	592	-0-	-90	-0-	9	1	583	2	Y	-0-					3
06	630	N	517	-0-	-113	-0-	7	1	510	2	Y	-0-					3
07	527	N	498	-0-	-29	-0-	6	1	492	2	Y	-0-					3
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	9	1	598	2	Y	-0-					3
*09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	8	1	511	2	Y	-0-					3

GALVAN RANCH J2 WELL #: 1 RRCID -> 248382 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5998 - 6158

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH L3 WELL #: 2 RRCID -> 248385 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5987 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	3	1	225	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
05	620	N	415	-0-	-205	-0-	6	1	408	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	4	1	315	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	9	1	774	2	Y	1					6
							1	9									
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	9	1	589	2	Y	-0-	1	1			5
*09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	8	1	572	2	Y	1	1	1			5
							1	9									

GALVAN RANCH L4 WELL #: 2 RRCID -> 248392 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5952 - 6188

04	750	N	732	-0-	-18	-0-	11	1	720	2	N	1	1	1			4
							1	9									
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	12	1	769	2	N	1	1	1			4
							1	9									
06	810	N	655	-0-	-155	-0-	9	1	645	2	N	1	1	1			4
							1	9									
07	744	N	633	-0-	-111	-0-	8	1	624	2	N	1					5
							1	9									
08	775	N	536	-0-	-239	-0-	8	1	527	2	N	1	1	1			5
							1	9									
*09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	10	1	651	2	N	1	1	1			5
							1	9									

GALVAN RANCH L6 WELL #: 2 RRCID -> 248536 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6004 - 6236

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH L2 WELL #: 2 RRCID -> 248552 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6002 - 6248

04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	7	1	473	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
05	558	N	463	-0-	-95	-0-	7	1	455	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
06	330	N	308	-0-	-22	-0-	4	1	303	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
07	496	N	171	-0-	-325	-0-	2	1	168	2	Y	1					4
							1	9									
08	465	N	130	-0-	-335	-0-	2	1	128	2	Y	-0-	1	1			3
09	300	N	96	-0-	-204	-0-	1	1	94	2	Y	1	1	1			3
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH L11 WELL #: 2 RRCID -> 248556 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6008 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	5	1 1 9	334	2	Y	1	1	1			4
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	7	1 1 9	495	2	Y	1	1	1			4
06	450	N	384	-0-	-66	-0-	5	1 1 9	378	2	Y	1	1	1			4
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	5	1 1 9	450	2	Y	1					5
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	8	1 1 9	562	2	Y	1	1	1			5
*09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	7	1 1 9	474	2	Y	1	1	1			5

GALVAN RANCH L11 WELL #: 3 RRCID -> 248557 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6064 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	4	1 1 9	288	2	Y	1	1	1			3
05	744	N	440	-0-	-304	-0-	6	1 1 9	433	2	Y	1	1	1			3
06	540	N	400	-0-	-140	-0-	5	1 1 9	394	2	Y	1	1	1			3
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	6	1 1 9	466	2	Y	1					4
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	8	1 1 9	552	2	Y	1	1	1			4
*09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	7	1	485	2	Y	-0-	1	1			3

GALVAN F WELL #: 2 RRCID -> 248632 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6111 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	5	1	322	2	Y	-0-					3
05	527	N	445	-0-	-82	-0-	7	1	438	2	Y	-0-					3
06	420	N	369	-0-	-51	-0-	5	1	364	2	Y	-0-					3
07	341	N	338	-0-	-3	-0-	4	1	334	2	Y	-0-					3
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	7	1	500	2	Y	-0-					3
*09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	7	1	466	2	Y	-0-					3

GALVAN K WELL #: 4 RRCID -> 248634 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6179 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	6	1 1 9	369	2	Y	1	2	1			2
05	279	N	158	-0-	-121	-0-	2	1 2 9	154	2	Y	2	2	1			2
06	420	N	335	-0-	-85	-0-	5	1 1 9	329	2	Y	1	2	1			1
07	403	N	375	-0-	-28	-0-	4	1 3 9	368	2	Y	3					4
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	7	1 2 9	435	2	Y	2	2	1			4
09	330	N	304	-0-	-26	-0-	4	1 1 9	299	2	Y	1	2	1			3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN B WELL #: 2 RRCID -> 248635 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6076 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	8	1	504	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
05	682	N	649	-0-	-33	-0-	10	1	638	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	9	1	645	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	7	1	609	2	Y	1					4
							1	9									
08	651	N	413	-0-	-238	-0-	6	1	406	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
09	660	N	465	-0-	-195	-0-	7	1	457	2	Y	1	1	1			4
							1	9									

GALVAN RANCH N9 WELL #: 2 RRCID -> 248639 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 6248 - 6488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	5	1	319	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	5	1	367	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	390	N	344	-0-	-46	-0-	5	1	338	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	341	N	294	-0-	-47	-0-	4	1	289	2	Y	1					2
							1	9									
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	6	1	379	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	6	1	424	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

GALVAN RANCH J3 WELL #: 1 RRCID -> 248641 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5952 - 6068

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH N2 WELL #: 1 RRCID -> 249419 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6106 - 6331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	13	1	876	2	Y	-0-	1	1			2
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	14	1	913	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	900	N	885	-0-	-15	-0-	12	1	873	2	Y	-0-	1	1			1
07	930	N	885	-0-	-45	-0-	11	1	871	2	Y	3					4
							3	9									
08	930	N	870	-0-	-60	-0-	13	1	856	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
09	900	N	690	-0-	-210	-0-	10	1	679	2	Y	1	1	1			3
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH N10 WELL #: 1 RRCID -> 249433 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6112 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	5	1	359	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	403	N	393	-0-	-10	-0-	6	1	387	2	Y	-0-	1	1			1
06	390	N	329	-0-	-61	-0-	5	1	323	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	5	1	421	2	Y	2					3
							2	9									
08	403	N	358	-0-	-45	-0-	5	1	352	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
*09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	6	1	414	2	Y	-0-	1	1			2

GALVAN G WELL #: 2 RRCID -> 250190 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6100 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	12	1	787	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	13	1	843	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
06	900	N	529	-0-	-371	-0-	7	1	521	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
07	837	N	374	-0-	-463	-0-	4	1	368	2	Y	2					8
							2	9									
08	868	N	531	-0-	-337	-0-	8	1	521	2	Y	2	2	1			8
							2	9									
09	540	N	454	-0-	-86	-0-	7	1	447	2	Y	-0-	1	1			7

GALVAN L WELL #: 2 RRCID -> 250192 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6284 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	7	1	468	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
05	651	N	532	-0-	-119	-0-	8	1	522	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	6	1	461	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
07	496	N	417	-0-	-79	-0-	5	1	406	2	Y	5					7
							6	9									
08	527	N	492	-0-	-35	-0-	7	1	483	2	Y	2	3	1			6
							2	9									
09	480	N	444	-0-	-36	-0-	6	1	436	2	Y	2	3	1			5
							2	9									

GALVAN M WELL #: 4 RRCID -> 250193 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6164 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	7	1	452	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
05	434	N	398	-0-	-36	-0-	6	1	391	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
06	570	N	401	-0-	-169	-0-	5	1	395	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	465	N	452	-0-	-13	-0-	5	1	443	2	Y	4					5
							4	9									
08	403	N	343	-0-	-60	-0-	5	1	337	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
09	390	N	335	-0-	-55	-0-	5	1	329	2	Y	1	2	1			3
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN O WELL #: 2 RRCID -> 250194 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6273 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	6	1	411	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
05	682	N	544	-0-	-138	-0-	8	1	534	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
06	510	N	424	-0-	-86	-0-	6	1	416	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	6	1	510	2	Y	5					7
							6	9									
08	558	N	512	-0-	-46	-0-	8	1	502	2	Y	2	3	1			6
							2	9									
*09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	8	1	555	2	Y	2	3	1			5
							2	9									

GALVAN RANCH J5 WELL #: 2 RRCID -> 250195 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6050 - 6282

04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	18	1	1184	2	N	-0-					5
05	1302	N	1206	-0-	-96	-0-	18	1	1188	2	N	-0-					5
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	17	1	1193	2	N	-0-					5
07	1240	N	1184	-0-	-56	-0-	14	1	1170	2	N	-0-					5
08	1209	N	996	-0-	-213	-0-	15	1	981	2	N	-0-					5
09	1200	N	747	-0-	-453	-0-	11	1	736	2	N	-0-					5

GALVAN RANCH J6 WELL #: 2 RRCID -> 250196 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6106 - 6351

04	420	N	260	-0-	-160	-0-	4	1	256	2	N	-0-					1
05	682	N	419	-0-	-263	-0-	6	1	413	2	N	-0-					1
06	570	N	235	-0-	-335	-0-	3	1	232	2	N	-0-					1
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	6	1	519	2	N	-0-					1
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	12	1	828	2	N	-0-					1
*09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	7	1	471	2	N	-0-					1

GALVAN RANCH J7 WELL #: 2 RRCID -> 250197 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6060 - 6316

04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	7	1	500	2	N	-0-					2
05	713	N	593	-0-	-120	-0-	9	1	584	2	N	-0-					2
06	720	N	647	-0-	-73	-0-	9	1	638	2	N	-0-					2
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	7	1	605	2	N	-0-					2
08	589	N	427	-0-	-162	-0-	6	1	421	2	N	-0-					2
09	660	N	349	-0-	-311	-0-	5	1	344	2	N	-0-					2

GALVAN C WELL #: 2 RRCID -> 250198 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5941 - 6050

04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	188	1	148	2	N	-0-					-0-
05	341	N	339	-0-	-2	-0-	189	1	150	2	N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	210	1	156	2	N	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	206	1	159	2	N	-0-					-0-
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	211	1	157	2	N	-0-					-0-
09	360	N	322	-0-	-38	-0-	189	1	133	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH L5 WELL #: 2 RRCID -> 251520 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5966 - 6202

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	780	N	579	-0-	-201	-0-	9	1	568	2	N	2	1	1			4
							2	9									
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	11	1	720	2	N	1	1	1			4
							1	9									
06	1050	N	539	-0-	-511	-0-	7	1	532	2	N	-0-	1	1			3
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	7	1	594	2	N	1					4
							1	9									
08	744	N	560	-0-	-184	-0-	8	1	551	2	N	1	1	1			4
							1	9									
09	540	N	436	-0-	-104	-0-	6	1	429	2	N	1	1	1			4
							1	9									

GALVAN RANCH J9 WELL #: 2 RRCID -> 251557 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6129 - 6373

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	780	N	679	-0-	-101	-0-	10	1	669	2	N	-0-					2
05	775	N	655	-0-	-120	-0-	10	1	645	2	N	-0-					2
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	10	1	688	2	N	-0-					2
07	713	N	528	-0-	-185	-0-	6	1	522	2	N	-0-					2
08	651	N	495	-0-	-156	-0-	7	1	488	2	N	-0-					2
09	690	N	399	-0-	-291	-0-	6	1	393	2	N	-0-					2

GALVAN J WELL #: 3 RRCID -> 251558 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6170 - 6424

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	444	N	444	-0-	-0-	-0-	7	1	436	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	7	1	488	2	N	-0-	1	1			1
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	8	1	569	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	7	1	538	2	N	2					3
							2	9									
08	496	N	401	-0-	-95	-0-	6	1	395	2	N	-0-	1	1			2
09	570	N	324	-0-	-246	-0-	5	1	318	2	N	1	1	1			2
							1	9									

GALVAN J WELL #: 2 RRCID -> 251563 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6126 - 6370

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	720	N	430	-0-	-290	-0-	6	1	421	2	N	3	3	1			4
							3	9									
05	620	N	482	-0-	-138	-0-	7	1	473	2	N	2	3	1			3
							2	9									
06	600	N	498	-0-	-102	-0-	7	1	489	2	N	2	3	1			2
							2	9									
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	7	1	545	2	N	5					7
							6	9									
08	496	N	437	-0-	-59	-0-	6	1	429	2	N	2	3	1			6
							2	9									
09	510	N	286	-0-	-224	-0-	4	1	280	2	N	2	3	1			5
							2	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN B WELL #: 3 RRCID -> 251564 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6096 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	6	1	383	2	N	1	1	1			4
							1	9									
05	527	N	519	-0-	-8	-0-	8	1	510	2	N	1	1	1			4
							1	9									
06	630	N	512	-0-	-118	-0-	7	1	504	2	N	1	1	1			4
							1	9									
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	5	1	450	2	N	1					5
							1	9									
08	527	N	488	-0-	-39	-0-	7	1	481	2	N	-0-	1	1			4
09	510	N	408	-0-	-102	-0-	6	1	401	2	N	1	1	1			4
							1	9									

GALVAN M WELL #: 2 RRCID -> 251959 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6175 - 6411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	749	-0-	-901	-0-	11	1	737	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	1736	N	733	-0-	-1003	-0-	11	1	722	2	N	-0-	1	1			1
06	1320	N	497	-0-	-823	-0-	7	1	489	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	775	N	513	-0-	-262	-0-	6	1	504	2	N	3					4
							3	9									
08	744	N	393	-0-	-351	-0-	6	1	387	2	N	-0-	1	1			3
09	510	N	448	-0-	-62	-0-	6	1	441	2	N	1	1	1			3
							1	9									

GALVAN RANCH J11 WELL #: 2 RRCID -> 252064 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6128 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	279	-0-	-261	-0-	4	1	275	2	N	-0-					1
05	496	N	384	-0-	-112	-0-	6	1	378	2	N	-0-					1
06	570	N	380	-0-	-190	-0-	5	1	375	2	N	-0-					1
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	4	1	316	2	N	-0-					1
08	372	N	330	-0-	-42	-0-	5	1	325	2	N	-0-					1
09	390	N	240	-0-	-150	-0-	3	1	237	2	N	-0-					1

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	540	N	431	-0-	-109	-0-	6	1	425	2	N	-0-					2
05	558	N	420	-0-	-138	-0-	6	1	414	2	N	-0-					2
06	540	N	330	-0-	-210	-0-	5	1	325	2	N	-0-					2
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	6	1	531	2	N	-0-					2
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	7	1	493	2	N	-0-					2
*09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	6	1	402	2	N	-0-					2

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	750	N	741	-0-	-9	-0-	11	1	729	2	N	1	1	1			7
							1	9									
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	14	1	922	2	N	1	1	1			7
							1	9									
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	17	1	1198	2	N	1	1	1			7
							1	9									
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	10	1	862	2	N	2					9
							2	9									
08	930	N	763	-0-	-167	-0-	11	1	750	2	N	2	2	1			9
							2	9									
09	1230	N	530	-0-	-700	-0-	8	1	522	2	N	-0-	1	1			8

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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	906	N	906	-0-	-0-	-0-	13	1	893	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	880	-0-	-143	-0-	13	1	867	2	N	-0-					-0-
06	990	N	957	-0-	-33	-0-	13	1	944	2	N	-0-					-0-
07	930	N	848	-0-	-82	-0-	10	1	838	2	N	-0-					-0-
08	868	N	861	-0-	-7	-0-	13	1	848	2	N	-0-					-0-
09	960	N	751	-0-	-209	-0-	11	1	740	2	N	-0-					-0-

GALVAN G WELL #: 3 RRCID -> 252074 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6154 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	10	1	646	2	N	-0-					3
05	558	N	311	-0-	-247	-0-	5	1	306	2	N	-0-					3
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	8	1	569	2	N	-0-					3
07	682	N	389	-0-	-293	-0-	5	1	384	2	N	-0-					3
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	9	1	573	2	N	-0-					3
09	570	N	498	-0-	-72	-0-	7	1	491	2	N	-0-					3

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	780	N	718	-0-	-62	-0-	11	1	705	2	N	2	1	1			7
							2	9									
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	12	1	774	2	N	1	1	1			7
							1	9									
06	630	N	602	-0-	-28	-0-	8	1	593	2	N	1	1	1			7
							1	9									
07	744	N	511	-0-	-233	-0-	6	1	504	2	N	1					8
							1	9									
08	775	N	659	-0-	-116	-0-	10	1	647	2	N	2	2	1			8
							2	9									
09	600	N	527	-0-	-73	-0-	8	1	518	2	N	1	1	1			8
							1	9									

GALVAN M WELL #: 3 RRCID -> 252076 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6132 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	448	-0-	-182	-0-	7	1	440	2	N	1	2	1			2
							1	9									
05	775	N	376	-0-	-399	-0-	6	1	368	2	N	2	2	1			2
							2	9									
06	630	N	411	-0-	-219	-0-	6	1	404	2	N	1	2	1			1
							1	9									
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	6	1	469	2	N	3					4
							3	9									
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	6	1	415	2	N	2	2	1			4
							2	9									
*09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	6	1	414	2	N	1	2	1			3
							1	9									

GALVAN RANCH N7 WELL #: 2 RRCID -> 252077 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6188 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	12	1	827	2	N	2	2	1			3
							2	9									
05	589	N	375	-0-	-214	-0-	6	1	368	2	N	1	2	1			2
							1	9									
06	810	N	325	-0-	-485	-0-	4	1	320	2	N	1	2	1			1
							1	9									
07	868	N	260	-0-	-608	-0-	3	1	253	2	N	4					5
							4	9									
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	6	1	429	2	N	1	2	1			4
							1	9									
*09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	13	1	906	2	N	1	2	1			3
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH P11 WELL #: 2 RRCID -> 252090 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6202 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	309	-0-	-111	-0-	5	1	303	2	N	1	2	1			2
							1	9									
05	372	N	347	-0-	-25	-0-	5	1	340	2	N	2	2	1			2
							2	9									
06	360	N	324	-0-	-36	-0-	4	1	319	2	N	1	2	1			1
							1	9									
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	4	1	315	2	N	3					4
							3	9									
08	341	N	338	-0-	-3	-0-	5	1	331	2	N	2	2	1			4
							2	9									
*09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	6	1	438	2	N	1	2	1			3
							1	9									

GALVAN RANCH P17 WELL #: 2 RRCID -> 252561 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6341 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	865	-0-	-1895	-0-	70	1	783	2	N	11	11	1			11
							12	9									
05	2852	N	1192	-0-	-1660	-0-	100	1	1081	2	N	10	11	1			10
							11	9									
06	1440	N	837	-0-	-603	-0-	68	1	761	2	N	7	10	1			7
							8	9									
07	899	N	816	-0-	-83	-0-	63	1	742	2	N	10					17
							11	9									
08	1178	N	1104	-0-	-74	-0-	88	1	1007	2	N	8	11	1			14
							9	9									
*09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	76	1	870	2	N	7	11	1			10
							8	9									

GALVAN RANCH P16 WELL #: 2 RRCID -> 252563 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6374 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	963	-0-	-27	-0-	78	1	882	2	N	3	3	1			3
							3	9									
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	63	1	686	2	N	3	3	1			3
							3	9									
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	92	1	1033	2	N	2	3	1			2
							2	9									
07	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	93	1	1108	2	N	3					5
							3	9									
08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	104	1	1198	2	N	2	3	1			4
							2	9									
09	1140	N	1013	-0-	-127	-0-	81	1	930	2	N	2	3	1			3
							2	9									

GALVAN RANCH N8 WELL #: 2 RRCID -> 252566 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6242 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	12	1	769	2	N	2	2	1			3
							2	9									
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	13	1	858	2	N	1	2	1			2
							1	9									
06	810	N	807	-0-	-3	-0-	11	1	794	2	N	2	2	1			2
							2	9									
07	806	N	629	-0-	-177	-0-	8	1	618	2	N	3					5
							3	9									
08	868	N	651	-0-	-217	-0-	10	1	639	2	N	2	2	1			5
							2	9									
09	810	N	556	-0-	-254	-0-	8	1	547	2	N	1	2	1			4
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH L13 WELL #: 2 RRCID -> 252568 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6114 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	14	1	939	2	N	1	1	1			5
							1	9									
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	11	1	763	2	N	1	1	1			5
							1	9									
06	990	N	674	-0-	-316	-0-	9	1	664	2	N	1	1	1			5
							1	9									
07	992	N	660	-0-	-332	-0-	8	1	650	2	N	2					7
							2	9									
08	775	N	727	-0-	-48	-0-	11	1	716	2	N	-0-	1	1			6
*09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	10	1	655	2	N	1	1	1			6
							1	9									

GALVAN K WELL #: 3 RRCID -> 252569 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6203 - 6451

04	510	N	370	-0-	-140	-0-	5	1	364	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	434	N	260	-0-	-174	-0-	4	1	255	2	N	1	1	1			2
							1	9									
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	5	1	377	2	N	-0-	1	1			1
07	372	N	352	-0-	-20	-0-	4	1	345	2	N	3					4
							3	9									
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	4	1	275	2	N	-0-	1	1			3
09	390	N	291	-0-	-99	-0-	4	1	286	2	N	1	1	1			3
							1	9									

GALVAN K WELL #: 2 RRCID -> 252571 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6156 - 6392

04	600	N	331	-0-	-269	-0-	5	1	325	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	620	N	387	-0-	-233	-0-	6	1	380	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	390	N	258	-0-	-132	-0-	4	1	253	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	341	N	332	-0-	-9	-0-	4	1	327	2	N	1					2
							1	9									
08	372	N	356	-0-	-16	-0-	5	1	350	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	4	1	276	2	N	-0-	1	1			1

GALVAN RANCH K12 WELL #: 1 RRCID -> 253113 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5836 - 5952

04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	157	1	124	2	Y	-0-					1
05	310	N	192	-0-	-118	-0-	107	1	85	2	Y	-0-					1
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	156	1	116	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	177	1	137	2	Y	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	150	1	111	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	217	-0-	-53	-0-	127	1	90	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH K10 WELL #: 1 RRCID -> 253124 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5920 - 6016

04	360	N	347	-0-	-13	-0-	194	1	153	2	N	-0-					2
05	403	N	357	-0-	-46	-0-	199	1	158	2	N	-0-					2
06	420	N	388	-0-	-32	-0-	222	1	166	2	N	-0-	1	1			1
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	245	1	189	2	N	-0-					1
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	234	1	174	2	N	-0-					1
09	390	N	326	-0-	-64	-0-	191	1	135	2	N	-0-					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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	421	N	421	-0-	-0-	-0-	6	1	411	2	Y	4	1	1			87
							4	9									
05	620	N	617	-0-	-3	-0-	9	1	601	2	Y	6	1	1			92
							7	9									
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	10	1	719	2	Y	-0-	1	1			91
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	9	1	763	2	Y	3					94
							3	9									
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	12	1	784	2	Y	2	1	1			95
							2	9									
09	720	N	645	-0-	-75	-0-	9	1	635	2	Y	1	1	1			95
							1	9									

GALVAN RANCH M3 WELL #: 1 RRCID -> 254791 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5896 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	250	X	44	-0-	-206	-0-	1	1	43	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	1	1	74	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-

GALVAN L WELL #: 3 RRCID -> 254901 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6290 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	7	1	480	2	N	2	2	1			3
							2	9									
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	7	1	451	2	N	1	2	1			2
							1	9									
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	7	1	514	2	N	2	2	1			2
							2	9									
07	496	N	492	-0-	-4	-0-	6	1	483	2	N	3					5
							3	9									
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	8	1	506	2	N	1	2	1			4
							1	9									
09	510	N	433	-0-	-77	-0-	6	1	425	2	N	2	2	1			4
							2	9									

GALVAN L WELL #: 4 RRCID -> 254902 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6222 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	7	1	500	2	N	2	3	1			5
							2	9									
05	403	N	364	-0-	-39	-0-	5	1	357	2	N	2	3	1			4
							2	9									
06	450	N	348	-0-	-102	-0-	5	1	341	2	N	2	3	1			3
							2	9									
07	527	N	359	-0-	-168	-0-	4	1	348	2	N	6					9
							7	9									
08	372	N	179	-0-	-193	-0-	3	1	174	2	N	2	3	1			8
							2	9									
*09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	5	1	364	2	N	1	3	1			6
							1	9									

GALVAN RANCH K9 WELL #: 1 RRCID -> 254903 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5912 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	189	1	149	2	Y	-0-					3
05	403	N	355	-0-	-48	-0-	198	1	157	2	Y	-0-					3
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	215	1	160	2	Y	-0-	2	1			1
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	230	1	178	2	Y	-0-					1
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	249	1	184	2	Y	-0-					1
*09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	246	1	173	2	Y	-0-					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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	510	N	357	-0-	-153	-0-	5	1	350	2	N	2	2	1			3
							2	9									
05	589	N	402	-0-	-187	-0-	6	1	395	2	N	1	2	1			2
							1	9									
06	390	N	330	-0-	-60	-0-	5	1	324	2	N	1	2	1			1
							1	9									
07	372	N	365	-0-	-7	-0-	4	1	357	2	N	4					5
							4	9									
08	403	N	386	-0-	-17	-0-	6	1	379	2	N	1	2	1			4
							1	9									
*09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	6	1	439	2	N	2	2	1			4
							2	9									

GALVAN RANCH P6 WELL #: 2 RRCID -> 254908 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6336 - 6578

04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	115	1	1289	2	N	4	3	1			4
							4	9									
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	100	1	1077	2	N	2	3	1			3
							2	9									
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	106	1	1192	2	N	2	3	1			2
							2	9									
07	1457	N	1217	-0-	-240	-0-	94	1	1120	2	N	3					5
							3	9									
08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	101	1	1162	2	N	2	3	1			4
							2	9									
09	1290	N	1109	-0-	-181	-0-	89	1	1018	2	N	2	3	1			3
							2	9									

GALVAN RANCH H10 WELL #: 1 RRCID -> 255067 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6080 - 6154

04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					258
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					258
06	600	N	583	-0-	-17	-0-	583	2			Y	-0-					258
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					258
08	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	2			Y	-0-					258
09	570	N	561	-0-	-9	-0-	561	2			Y	-0-					258

GALVAN RANCH H13 WELL #: 1 RRCID -> 255068 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6132 - 6374

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH H14 WELL #: 1 RRCID -> 255069 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6138 - 6384

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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	397	N	397	-0-	-0-	-0-	222	1	175	2	Y	-0-					7
05	465	N	386	-0-	-79	-0-	215	1	171	2	Y	-0-					7
06	480	N	366	-0-	-114	-0-	210	1	156	2	Y	-0-	5	1			2
07	403	N	382	-0-	-21	-0-	215	1	167	2	Y	-0-					2
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	227	1	168	2	Y	-0-					2
09	360	N	290	-0-	-70	-0-	170	1	120	2	Y	-0-					2

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	458	N	458	-0-	-0-	-0-	256	1	202	2	Y	-0-					6
05	558	N	434	-0-	-124	-0-	242	1	192	2	Y	-0-					6
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	303	1	226	2	Y	-0-	4	1			2
07	465	N	437	-0-	-28	-0-	246	1	191	2	Y	-0-					2
08	434	N	427	-0-	-7	-0-	245	1	182	2	Y	-0-					2
09	540	N	440	-0-	-100	-0-	258	1	182	2	Y	-0-					2

GALVAN RANCH L5 WELL #: 3 RRCID -> 255121 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 1800 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	413	-0-	-187	-0-	6	1	406	2	N	1	1	1			5
							1	9									
05	620	N	400	-0-	-220	-0-	6	1	393	2	N	1	1	1			5
							1	9									
06	480	N	360	-0-	-120	-0-	5	1	354	2	N	1	1	1			5
							1	9									
07	434	N	424	-0-	-10	-0-	5	1	418	2	N	1					6
							1	9									
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	6	1	429	2	N	1	1	1			6
							1	9									
09	360	N	359	-0-	-1	-0-	5	1	354	2	N	-0-	1	1			5

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	1410	N	1342	-0-	-68	-0-	20	1	1321	2	N	1	1	1			7
							1	9									
05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	21	1	1395	2	N	1	1	1			7
							1	9									
06	1440	N	1270	-0-	-170	-0-	17	1	1252	2	N	1	1	1			7
							1	9									
07	1395	N	1066	-0-	-329	-0-	13	1	1052	2	N	1					8
							1	9									
08	1426	N	967	-0-	-459	-0-	14	1	952	2	N	1	1	1			8
							1	9									
09	1260	N	748	-0-	-512	-0-	11	1	736	2	N	1	1	1			8
							1	9									

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

GALVAN RANCH K11 WELL #: 1 RRCID -> 255216 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5870 - 6106

04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	177	1	140	2	Y	-0-					4
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	237	1	188	2	Y	-0-					4
06	420	N	419	-0-	-1	-0-	240	1	179	2	Y	-0-	3	1			1
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	212	1	164	2	Y	-0-					1
08	434	N	371	-0-	-63	-0-	213	1	158	2	Y	-0-					1
09	420	N	360	-0-	-60	-0-	211	1	149	2	Y	-0-					1

GALVAN RANCH O14 WELL #: 1 RRCID -> 255217 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6160 - 6410

04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	8	1	529	2	Y	7	2	1			80
							8	9									
05	1178	N	528	-0-	-650	-0-	8	1	516	2	Y	4	2	1			82
							4	9									
06	750	N	488	-0-	-262	-0-	7	1	478	2	Y	3	2	1			83
							3	9									
07	558	N	469	-0-	-89	-0-	6	1	459	2	Y	4					87
							4	9									
08	527	N	505	-0-	-22	-0-	7	1	492	2	Y	5	2	1			90
							6	9									
09	480	N	459	-0-	-21	-0-	7	1	450	2	Y	2	2	1			90
							2	9									

GALVAN RANCH R12 WELL #: 1 RRCID -> 255712 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 6507 - 6770

04	1080	N	918	-0-	-162	-0-	74	1	837	2	N	6	5	1			5
							7	9									
05	1023	N	915	-0-	-108	-0-	77	1	835	2	N	3	4	1			4
							3	9									
06	960	N	936	-0-	-24	-0-	76	1	857	2	N	3	4	1			3
							3	9									
07	961	N	854	-0-	-107	-0-	66	1	784	2	N	4					7
							4	9									
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	79	1	908	2	N	3	4	1			6
							3	9									
09	930	N	861	-0-	-69	-0-	69	1	790	2	N	2	4	1			4
							2	9									

GALVAN RANCH B8 WELL #: 1 RRCID -> 255714 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5590 - 5882

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					52
09	14B2	EXT	34	-0-	34	34	18 3	1 9	13	2	N	3					55

GALVAN RANCH I14 WELL #: 1 RRCID -> 255767 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5900 - 6156

04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	393 12	1 9	310	2	N	11					49
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	409	1	325	2	N	-0-					49
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	357 10	1 9	266	2	N	9					58
07	744	N	576	-0-	-168	-0-	321 6	1 9	249	2	N	5					63
08	744	N	672	-0-	-72	-0-	373 22	1 9	277	2	N	20					83
09	630	N	575	-0-	-55	-0-	335 3	1 9	237	2	N	3					86

GALVAN RANCH J13 WELL #: 3 RRCID -> 255781 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6118 - 6376

04	450	N	431	-0-	-19	-0-	6	1	425	2	N	-0-					1
05	527	N	399	-0-	-128	-0-	6	1	393	2	N	-0-					1
06	360	N	349	-0-	-11	-0-	5	1	344	2	N	-0-					1
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	6	1	504	2	N	-0-					1
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	9	1	582	2	N	-0-					1
*09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	7	1	490	2	N	-0-					1

GALVAN RANCH M12 WELL #: 1 RRCID -> 255782 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5994 - 6094

04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	2	1	111	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	1	1	68	2	Y	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	1	1	102	2	Y	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	5	1	377	2	Y	-0-					-0-
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	8	1	512	2	Y	-0-					-0-
*09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	5	1	309	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH R19 WELL #: 1 RRCID -> 255784 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6495 - 6774

04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	65 7	1 9	735	2	N	6	6	1			6
05	744	N	547	-0-	-197	-0-	46 7	1 9	494	2	N	6	6	1			6
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	58 4	1 9	649	2	N	4	6	1			4
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	67 6	1 9	791	2	N	5					9
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	58 6	1 9	665	2	N	5	6	1			8
09	720	N	680	-0-	-40	-0-	54 4	1 9	622	2	N	4	6	1			6

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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	620	N	620	-0-	-0-	-0-	9	1	611	2	N	-0-					1
05	713	N	647	-0-	-66	-0-	10	1	637	2	N	-0-					1
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	11	1	810	2	N	-0-					1
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	9	1	738	2	N	-0-					1
08	651	N	514	-0-	-137	-0-	8	1	506	2	N	-0-					1
09	810	N	442	-0-	-368	-0-	6	1	436	2	N	-0-					1

GALVAN RANCH J8 WELL #: 2 RRCID -> 255906 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6090 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	5	1	367	2	N	-0-					3
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	7	1	465	2	N	-0-					3
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	9	1	669	2	N	-0-					3
07	372	N	250	-0-	-122	-0-	3	1	247	2	N	-0-					3
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	8	1	553	2	N	-0-					3
09	690	N	458	-0-	-232	-0-	7	1	451	2	N	-0-					3

GALVAN RANCH N11 WELL #: 3 RRCID -> 256017 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6240 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	12	1	811	2	N	2	3	1			4
							2	9									
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	14	1	927	2	N	2	3	1			3
							2	9									
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	13	1	947	2	N	2	3	1			2
							2	9									
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	11	1	918	2	N	6					8
							7	9									
08	930	N	450	-0-	-480	-0-	7	1	441	2	N	2	3	1			7
							2	9									
09	960	N	541	-0-	-419	-0-	8	1	531	2	N	2	3	1			6
							2	9									

GALVAN RANCH N12 WELL #: 2 RRCID -> 256020 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	8	1	566	2	N	2	2	1			3
							2	9									
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	10	1	676	2	N	1	2	1			2
							1	9									
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	12	1	878	2	N	1	2	1			1
							1	9									
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	9	1	718	2	N	4					5
							4	9									
08	682	N	501	-0-	-181	-0-	7	1	493	2	N	1	2	1			4
							1	9									
09	900	N	517	-0-	-383	-0-	7	1	509	2	N	1	2	1			3
							1	9									

GALVAN RANCH P16 WELL #: 4 RRCID -> 256098 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6419 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	87	1	983	2	N	5	5	1			5
							6	9									
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	93	1	1002	2	N	5	5	1			5
							6	9									
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	88	1	990	2	N	4	5	1			4
							4	9									
07	1116	N	1035	-0-	-81	-0-	80	1	951	2	N	4					8
							4	9									
08	1116	N	984	-0-	-132	-0-	79	1	902	2	N	3	5	1			6
							3	9									
09	1080	N	852	-0-	-228	-0-	68	1	780	2	N	4	5	1			5
							4	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH P17 WELL #: 4 RRCID -> 256200 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6386 - 6572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	294	-0-	-126	-0-	23	1	254	2	N	15	15	1			15
							17	9									
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	19	1	208	2	N	12	14	1			13
							13	9									
06	360	N	349	-0-	-11	-0-	28	1	309	2	N	11	14	1			10
							12	9									
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	62	1	730	2	N	12					22
							13	9									
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	76	1	872	2	N	10	14	1			18
							11	9									
*09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	69	1	797	2	N	11	15	1			14
							12	9									

GALVAN RANCH P10 WELL #: 4 RRCID -> 256271 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6319 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	54	1	603	2	N	3	3	1			3
							3	9									
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	102	1	1102	2	N	3	3	1			3
							3	9									
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	68	1	767	2	N	2	3	1			2
							2	9									
07	682	N	579	-0-	-103	-0-	45	1	531	2	N	3					5
							3	9									
08	1209	N	490	-0-	-719	-0-	39	1	449	2	N	2	3	1			4
							2	9									
*09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	70	1	808	2	N	2	3	1			3
							2	9									

GALVAN RANCH P16 WELL #: 3 RRCID -> 256321 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6356 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	78	1	881	2	N	14	14	1			14
							15	9									
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	65	1	699	2	N	13	14	1			13
							14	9									
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	94	1	1060	2	N	10	13	1			10
							11	9									
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	92	1	1089	2	N	11					21
							12	9									
08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	98	1	1124	2	N	9	13	1			17
							10	9									
09	1170	N	1026	-0-	-144	-0-	81	1	934	2	N	10	14	1			13
							11	9									

GALVAN RANCH L12 WELL #: 2 RRCID -> 256339 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6036 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	715	-0-	-95	-0-	11	1	703	2	N	1	1	1			4
							1	9									
05	744	N	699	-0-	-45	-0-	10	1	688	2	N	1	1	1			4
							1	9									
06	660	N	352	-0-	-308	-0-	5	1	346	2	N	1	1	1			4
							1	9									
07	744	N	350	-0-	-394	-0-	4	1	344	2	N	2					6
							2	9									
08	713	N	586	-0-	-127	-0-	9	1	577	2	N	-0-	1	1			5
*09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	7	1	451	2	N	1	1	1			5
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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	584	N	584	-0-	-0-	-0-	9	1	575	2	N	-0-					-0-
05	620	N	494	-0-	-126	-0-	7	1	487	2	N	-0-					-0-
06	690	N	531	-0-	-159	-0-	7	1	524	2	N	-0-					-0-
07	589	N	473	-0-	-116	-0-	6	1	467	2	N	-0-					-0-
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	8	1	520	2	N	-0-					-0-
09	540	N	445	-0-	-95	-0-	6	1	439	2	N	-0-					-0-

GALVAN F WELL #: 4 RRCID -> 256644 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6120 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	7	1	481	2	N	-0-					2
05	620	N	495	-0-	-125	-0-	7	1	488	2	N	-0-					2
06	540	N	453	-0-	-87	-0-	6	1	447	2	N	-0-					2
07	496	N	431	-0-	-65	-0-	5	1	426	2	N	-0-					2
08	496	N	462	-0-	-34	-0-	7	1	455	2	N	-0-					2
*09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	7	1	457	2	N	-0-					2

GALVAN RANCH L10 WELL #: 4 RRCID -> 256834 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6025 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	7 1	1 9	441	2	N	1	1	1			5
05	620	N	395	-0-	-225	-0-	6 1	1 9	388	2	N	1	1	1			5
06	330	N	324	-0-	-6	-0-	4 1	1 9	319	2	N	1	1	1			5
07	465	N	434	-0-	-31	-0-	5 1	1 9	428	2	N	1					6
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	6 1	1 9	420	2	N	1	1	1			6
*09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	6 1	1 9	412	2	N	1	1	1			6

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	420	N	389	-0-	-31	-0-	6	1	383	2	N	-0-					2
05	558	N	388	-0-	-170	-0-	6	1	382	2	N	-0-					2
06	450	N	359	-0-	-91	-0-	5	1	354	2	N	-0-					2
07	403	N	360	-0-	-43	-0-	4	1	356	2	N	-0-					2
08	403	N	371	-0-	-32	-0-	5	1	366	2	N	-0-					2
09	360	N	349	-0-	-11	-0-	5	1	344	2	N	-0-					2

GALVAN RANCH K13 WELL #: 2 RRCID -> 256935 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5896 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	238	1	188	2	N	-0-					6
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	234	1	185	2	N	-0-					6
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	191	1	142	2	N	-0-	4	1			2
07	434	N	346	-0-	-88	-0-	195	1	151	2	N	-0-					2
08	434	N	315	-0-	-119	-0-	181	1	134	2	N	-0-					2
*09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	197	1	139	2	N	-0-					2

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	330	N	312	-0-	-18	-0-	174	1	138	2	N	-0-					3
05	341	N	337	-0-	-4	-0-	188	1	149	2	N	-0-					3
06	300	N	286	-0-	-14	-0-	164	1	122	2	N	-0-	2	1			1
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	192	1	149	2	N	-0-					1
08	341	N	286	-0-	-55	-0-	164	1	122	2	N	-0-					1
09	300	N	77	-0-	-223	-0-	45	1	32	2	N	-0-					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	70	1	782	2	N	3	3	1			3
							3	9									
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	59	1	635	2	N	3	3	1			3
							3	9									
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	73	1	816	2	N	2	3	1			2
							2	9									
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	86	1	1015	2	N	3					5
							3	9									
08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	101	1	1157	2	N	2	3	1			4
							2	9									
*09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	85	1	977	2	N	2	3	1			3
							2	9									

GALVAN RANCH D11 WELL #: 1H RRCID -> 257439 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 5339 PERF. 5913 - 9595

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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 L9 WELL #: 2 RRCID -> 257808 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6040 - 6280

04	630	N	388	-0-	-242	-0-	6	1	381	2	N	1	1	1			5
							1	9									
05	744	N	360	-0-	-384	-0-	5	1	354	2	N	1	1	1			5
							1	9									
06	510	N	327	-0-	-183	-0-	4	1	322	2	N	1	1	1			5
							1	9									
07	403	N	386	-0-	-17	-0-	5	1	380	2	N	1					6
							1	9									
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	8	1	567	2	N	1	1	1			6
							1	9									
*09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	7	1	478	2	N	-0-	1	1			5

GALVAN RANCH L10 WELL #: 3 RRCID -> 257811 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6014 - 6246

04	420	N	315	-0-	-105	-0-	5	1	309	2	N	1	1	1			4
							1	9									
05	682	N	240	-0-	-442	-0-	4	1	235	2	N	1	1	1			4
							1	9									
06	390	N	201	-0-	-189	-0-	3	1	197	2	N	1	1	1			4
							1	9									
07	341	N	337	-0-	-4	-0-	4	1	332	2	N	1					5
							1	9									
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	10	1	673	2	N	1	1	1			5
							1	9									
*09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	7	1	479	2	N	-0-	1	1			4

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN 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	300	N	50	-0-	-250	-0-	1	1	48	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	372	N	99	-0-	-273	-0-	1	1	97	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	330	N	180	-0-	-150	-0-	2	1	177	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	2	1	179	2	N	1					2
							1	9									
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	4	1	261	2	N	1	1	1			2
							1	9									
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	2	1	166	2	N	-0-	1	1			1

GALVAN RANCH PR19 WELL #: 1H RRCID -> 257985 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6572 - 9211

04	2310	N	2094	-0-	-216	-0-	170	1	1913	2	N	10	10	1			10
							11	9									
05	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	192	1	2073	2	N	9	10	1			9
							10	9									
06	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	167	1	1876	2	N	7	9	1			7
							8	9									
07	2170	N	1779	-0-	-391	-0-	138	1	1632	2	N	8					15
							9	9									
08	2263	N	1657	-0-	-606	-0-	132	1	1518	2	N	6	9	1			12
							7	9									
09	2040	N	1662	-0-	-378	-0-	132	1	1522	2	N	7	10	1			9
							8	9									

GALVAN RANCH P11 WELL #: 4 RRCID -> 257990 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6362 - 6640

04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	46	1	522	2	N	3	3	1			3
							3	9									
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	54	1	583	2	N	3	3	1			3
							3	9									
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	47	1	526	2	N	2	3	1			2
							2	9									
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	105	1	1244	2	N	3					5
							3	9									
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	86	1	991	2	N	2	3	1			4
							2	9									
*09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	66	1	753	2	N	2	3	1			3
							2	9									

GALVAN RANCH P17 WELL #: 3 RRCID -> 258540 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6352 - 6568

04	390	N	226	-0-	-164	-0-	18	1	201	2	N	6	6	1			6
							7	9									
05	403	N	247	-0-	-156	-0-	20	1	221	2	N	5	6	1			5
							6	9									
06	300	N	208	-0-	-92	-0-	17	1	187	2	N	4	5	1			4
							4	9									
07	248	N	212	-0-	-36	-0-	16	1	190	2	N	5					9
							6	9									
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	31	1	360	2	N	3	5	1			7
							3	9									
*09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	24	1	272	2	N	4	6	1			5
							4	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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	840	N	598	-0-	-242	-0-	49	1	546	2	N	3	3	1			3
							3	9									
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	100	1	1081	2	N	3	3	1			3
							3	9									
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	100	1	1119	2	N	2	3	1			2
							2	9									
07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	110	1	1303	2	N	2					4
							2	9									
08	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	128	1	1465	2	N	3	3	1			4
							3	9									
09	1230	N	876	-0-	-354	-0-	70	1	804	2	N	2	3	1			3
							2	9									

GALVAN RANCH K7 WELL #: 1H RRCID -> 259314 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 6099 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-	257	1	203	2	N	78	2	1			235
							86	9									
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	330	1	262	2	N	63	2	1			296
							69	9									
06	630	N	611	-0-	-19	-0-	320	1	238	2	N	48	124	1			220
							53	9									
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	338	1	262	2	N	49	166	1			103
							54	9									
08	651	N	611	-0-	-40	-0-	300	1	222	2	N	81	2	1			182
							89	9									
09	600	N	587	-0-	-13	-0-	319	1	226	2	N	38	2	1			218
							42	9									

GALVAN RANCH L11 WELL #: 4 RRCID -> 259315 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6048 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	420	-0-	-300	-0-	6	1	413	2	N	1	1	1			3
							1	9									
05	620	N	372	-0-	-248	-0-	5	1	366	2	N	1	1	1			3
							1	9									
06	750	N	462	-0-	-288	-0-	6	1	455	2	N	1	1	1			3
							1	9									
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	7	1	613	2	N	1					4
							1	9									
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	12	1	802	2	N	-0-	1	1			3
09	450	N	297	-0-	-153	-0-	4	1	292	2	N	1	1	1			3
							1	9									

GALVAN RANCH J8 WELL #: 4 RRCID -> 259410 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6130 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	566	-0-	-4	-0-	8	1	558	2	N	-0-					3
05	620	N	596	-0-	-24	-0-	9	1	587	2	N	-0-					3
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	7	1	536	2	N	-0-					3
07	589	N	529	-0-	-60	-0-	6	1	523	2	N	-0-					3
08	589	N	459	-0-	-130	-0-	7	1	452	2	N	-0-					3
09	540	N	476	-0-	-64	-0-	7	1	469	2	N	-0-					3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH P10 WELL #: 2 RRCID -> 259411 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6344 - 6604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	672	-0-	-558	-0-	54	1	611	2	N	6	6	1			6
							7	9									
05	1395	N	1056	-0-	-339	-0-	89	1	961	2	N	5	6	1			5
							6	9									
06	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	85	1	956	2	N	4	5	1			4
							4	9									
07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	91	1	1076	2	N	5					9
							6	9									
08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	101	1	1154	2	N	3	5	1			7
							3	9									
*09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	92	1	1059	2	N	4	6	1			5
							4	9									

GALVAN RANCH K15 WELL #: 2 RRCID -> 259412 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5970 - 6230

04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	155	1	122	2	N	-0-					-0-
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	129	1	102	2	N	-0-					-0-
06	270	N	171	-0-	-99	-0-	98	1	73	2	N	-0-					-0-
07	279	N	199	-0-	-80	-0-	112	1	87	2	N	-0-					-0-
08	217	N	127	-0-	-90	-0-	73	1	54	2	N	-0-					-0-
*09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	129	1	91	2	N	-0-					-0-

GALVAN RANCH N10 WELL #: 2 RRCID -> 259438 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6072 - 6328

04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	13	1	900	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	12	1	792	2	N	-0-	1	1			1
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	12	1	835	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	930	N	747	-0-	-183	-0-	9	1	735	2	N	3					4
							3	9									
08	806	N	448	-0-	-358	-0-	7	1	441	2	N	-0-	1	1			3
09	840	N	445	-0-	-395	-0-	6	1	438	2	N	1	1	1			3
							1	9									

GALVAN RANCH K14 WELL #: 3 RRCID -> 259699 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5960 - 6210

04	180	N	13	-0-	-167	-0-	7	1	6	2	N	-0-					4
05	155	N	11	-0-	-144	-0-	6	1	5	2	N	-0-					4
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	3	1			1
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	62	1	48	2	N	-0-					1
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	176	1	130	2	N	-0-					1
*09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	167	1	118	2	N	-0-					1

GALVAN RANCH K13 WELL #: 3 RRCID -> 259701 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5916 - 6030

04	420	N	338	-0-	-82	-0-	189	1	149	2	N	-0-					4
05	434	N	407	-0-	-27	-0-	227	1	180	2	N	-0-					4
06	330	N	309	-0-	-21	-0-	177	1	132	2	N	-0-	3	1			1
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	213	1	165	2	N	-0-					1
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	245	1	182	2	N	-0-					1
*09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	201	1	142	2	N	-0-					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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	1140	N	978	-0-	-162	-0-	79	1	887	2	N	11	10	1			10
							12	9									
05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	90	1	971	2	N	8	9	1			9
							9	9									
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	93	1	1041	2	N	7	9	1			7
							8	9									
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	98	1	1157	2	N	8					15
							9	9									
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	105	1	1204	2	N	6	9	1			12
							7	9									
*09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	104	1	1190	2	N	6	9	1			9
							7	9									

GALVAN RANCH P8 WELL #: 4 RRCID -> 260518 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6470 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	83	1	933	2	N	2	2	1			2
							2	9									
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	93	1	1000	2	N	2	2	1			2
							2	9									
06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	109	1	1223	2	N	2	2	1			2
							2	9									
07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	94	1	1116	2	N	1					3
							1	9									
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	91	1	1043	2	N	2	2	1			3
							2	9									
09	1320	N	993	-0-	-327	-0-	79	1	913	2	N	1	2	1			2
							1	9									

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	1110	N	1083	-0-	-27	-0-	88	1	987	2	N	7	7	1			7
							8	9									
05	1364	N	1143	-0-	-221	-0-	96	1	1040	2	N	6	7	1			6
							7	9									
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	96	1	1085	2	N	6	7	1			5
							7	9									
07	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	98	1	1165	2	N	6					11
							7	9									
08	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	102	1	1170	2	N	5	7	1			9
							6	9									
09	1200	N	1175	-0-	-25	-0-	94	1	1075	2	N	5	7	1			7
							6	9									

GALVAN RANCH J12 WELL #: 3 RRCID -> 260622 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6092 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	5	1	338	2	N	-0-					1
05	403	N	319	-0-	-84	-0-	5	1	314	2	N	-0-					1
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	6	1	414	2	N	-0-					1
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	5	1	395	2	N	-0-					1
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	8	1	507	2	N	-0-					1
09	420	N	388	-0-	-32	-0-	6	1	382	2	N	-0-					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH P13 WELL #: 4 RRCID -> 260705 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6401 - 6661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	79	1	893	2	N	4	4	1			4
							4	9									
05	1147	N	856	-0-	-291	-0-	72	1	781	2	N	3	4	1			3
							3	9									
06	1170	N	666	-0-	-504	-0-	54	1	610	2	N	2	3	1			2
							2	9									
07	1023	N	879	-0-	-144	-0-	68	1	808	2	N	3					5
							3	9									
08	868	N	700	-0-	-168	-0-	56	1	641	2	N	3	3	1			5
							3	9									
09	660	N	578	-0-	-82	-0-	46	1	530	2	N	2	4	1			3
							2	9									

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	480	N	345	-0-	-135	-0-	5	1	340	2	N	-0-					4
05	496	N	353	-0-	-143	-0-	5	1	348	2	N	-0-					4
06	450	N	336	-0-	-114	-0-	5	1	331	2	N	-0-					4
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	5	1	441	2	N	-0-					4
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	8	1	553	2	N	-0-					4
*09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	6	1	401	2	N	-0-					4

GALVAN RANCH J9 WELL #: 3 RRCID -> 260740 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6120 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	8	1	512	2	N	-0-					2
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	7	1	487	2	N	-0-					2
06	480	N	387	-0-	-93	-0-	5	1	382	2	N	-0-					2
07	527	N	426	-0-	-101	-0-	5	1	421	2	N	-0-					2
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	8	1	552	2	N	-0-					2
*09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	7	1	481	2	N	-0-					2

GALVAN RANCH J11 WELL #: 3 RRCID -> 260743 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6050 - 6274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	16	1	1050	2	N	-0-					3
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	16	1	1048	2	N	-0-					3
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	14	1	988	2	N	-0-					3
07	1116	N	825	-0-	-291	-0-	10	1	815	2	N	-0-					3
08	1054	N	715	-0-	-339	-0-	11	1	704	2	N	-0-					3
09	990	N	585	-0-	-405	-0-	8	1	577	2	N	-0-					3

GALVAN RANCH P6 WELL #: 4 RRCID -> 260744 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6287 - 6518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1148	-0-	-142	-0-	93	1	1048	2	N	6	6	1			6
							7	9									
05	1395	N	1246	-0-	-149	-0-	105	1	1135	2	N	5	6	1			5
							6	9									
06	1230	N	1185	-0-	-45	-0-	96	1	1083	2	N	5	6	1			4
							6	9									
07	1178	N	1013	-0-	-165	-0-	78	1	929	2	N	5					9
							6	9									
08	1240	N	920	-0-	-320	-0-	73	1	843	2	N	4	6	1			7
							4	9									
09	1200	N	800	-0-	-400	-0-	64	1	730	2	N	5	6	1			6
							6	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH J6 WELL #: 3 RRCID -> 260778 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6071 - 6146

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	630	-0-	-180	-0-	9	1	621	2	N	-0-					4
05	930	N	692	-0-	-238	-0-	10	1	682	2	N	-0-					4
06	720	N	544	-0-	-176	-0-	7	1	537	2	N	-0-					4
07	651	N	454	-0-	-197	-0-	5	1	449	2	N	-0-					4
08	682	N	623	-0-	-59	-0-	9	1	614	2	N	-0-					4
09	540	N	534	-0-	-6	-0-	8	1	526	2	N	-0-					4

GALVAN RANCH K15 WELL #: 3 RRCID -> 260781 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5965 - 6206

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	290	-0-	-70	-0-	162	1	128	2	N	-0-					-0-
05	403	N	299	-0-	-104	-0-	167	1	132	2	N	-0-					-0-
06	360	N	250	-0-	-110	-0-	143	1	107	2	N	-0-					-0-
07	310	N	226	-0-	-84	-0-	127	1	99	2	N	-0-					-0-
08	310	N	280	-0-	-30	-0-	161	1	119	2	N	-0-					-0-
09	240	N	196	-0-	-44	-0-	115	1	81	2	N	-0-					-0-

GALVAN RANCH K16 WELL #: 2 RRCID -> 260782 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5953 - 6204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	320	1	253	2	N	-0-					3
05	682	N	623	-0-	-59	-0-	347	1	276	2	N	-0-					3
06	720	N	605	-0-	-115	-0-	347	1	258	2	N	-0-	2	1			1
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	355	1	275	2	N	-0-					1
08	620	N	600	-0-	-20	-0-	345	1	255	2	N	-0-					1
09	600	N	527	-0-	-73	-0-	309	1	218	2	N	-0-					1

GALVAN RANCH L3 WELL #: 4 RRCID -> 260900 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5962 - 6192

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	687	-0-	-573	-0-	10	1	674	2	N	3	2	1			10
							3	9									
05	868	N	766	-0-	-102	-0-	11	1	753	2	N	2	2	1			10
							2	9									
06	1020	N	820	-0-	-200	-0-	11	1	807	2	N	2	2	1			10
							2	9									
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	9	1	717	2	N	2					12
							2	9									
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	12	1	787	2	N	2	2	1			12
							2	9									
09	810	N	686	-0-	-124	-0-	10	1	675	2	N	1	2	1			11
							1	9									

GALVAN RANCH N9 WELL #: 3 RRCID -> 260901 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6260 - 6512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	7	1	478	2	N	-0-					-0-
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	10	1	679	2	N	-0-					-0-
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	9	1	612	2	N	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	6	1	503	2	N	-0-					-0-
08	682	N	616	-0-	-66	-0-	9	1	607	2	N	-0-					-0-
09	630	N	539	-0-	-91	-0-	8	1	531	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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	120	N	68	-0-	-52	-0-	1	1	66	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	93	N	51	-0-	-42	-0-	1	1	49	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	240	N	70	-0-	-170	-0-	1	1	68	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	1	1	38	2	N	1					2
							1	9									
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	1	1	78	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	2	1	151	2	N	-0-	1	1			1

GALVAN RANCH P10 WELL #: 3 RRCID -> 261676 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6278 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1429	-0-	-101	-0-	116	1	1302	2	N	10	10	1			10
							11	9									
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	113	1	1220	2	N	9	10	1			9
							10	9									
06	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	126	1	1415	2	N	8	10	1			7
							9	9									
07	1488	N	1302	-0-	-186	-0-	101	1	1192	2	N	8					15
							9	9									
08	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	110	1	1259	2	N	8	10	1			13
							9	9									
09	1560	N	1320	-0-	-240	-0-	105	1	1207	2	N	7	10	1			10
							8	9									

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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	116	2	N	2	2	1			2
							2	9									
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	113	2	N	2	2	1			2
							2	9									
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	108	2	N	1	2	1			1
							1	9									
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	19	1	226	2	N	2					3
							2	9									
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	N	1	2	1			2
							1	9									
*09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	12	1	139	2	N	2	2	1			2
							2	9									

GALVAN RANCH N10 WELL #: 3 RRCID -> 261688 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6123 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	10	1	647	2	N	2	2	1			3
							2	9									
05	775	N	544	-0-	-231	-0-	8	1	535	2	N	1	2	1			2
							1	9									
06	690	N	655	-0-	-35	-0-	9	1	645	2	N	1	2	1			1
							1	9									
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	8	1	681	2	N	4					5
							4	9									
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	9	1	578	2	N	1	2	1			4
							1	9									
09	660	N	501	-0-	-159	-0-	7	1	493	2	N	1	2	1			3
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH K14 WELL #: 4 RRCID -> 261689 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5944 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	408	-0-	-72	-0-	228	1	180	2	N	-0-					-0-
05	403	N	366	-0-	-37	-0-	204	1	162	2	N	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	247	1	184	2	N	-0-					-0-
07	434	N	374	-0-	-60	-0-	211	1	163	2	N	-0-					-0-
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	215	1	159	2	N	-0-					-0-
09	420	N	281	-0-	-139	-0-	165	1	116	2	N	-0-					-0-

GALVAN RANCH P9 WELL #: 4 RRCID -> 263827 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6502 - 6751

04	900	N	619	-0-	-281	-0-	50	1	563	2	N	5	5	1			5
							6	9									
05	961	N	698	-0-	-263	-0-	59	1	635	2	N	4	5	1			4
							4	9									
06	960	N	766	-0-	-194	-0-	62	1	701	2	N	3	4	1			3
							3	9									
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	76	1	904	2	N	4					7
							4	9									
08	713	N	691	-0-	-22	-0-	55	1	633	2	N	3	4	1			6
							3	9									
09	780	N	590	-0-	-190	-0-	47	1	540	2	N	3	5	1			4
							3	9									

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
TRIPHENE MIDDLENTON ET AL -B- WELL #: 1 RRCID -> 057449 COMPL. DATE 11/30/1972 TOTAL DEPTH 7415 PERF. N/A

04	390	N	187	-0-	-203	-0-	9	1	178	2	Y	-0-					4
05	341	N	287	-0-	-54	-0-	14	1	273	2	Y	-0-					4
06	360	N	259	-0-	-101	-0-	13	1	246	2	Y	-0-					4
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	17	1	323	2	Y	-0-					4
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	17	1	78	2	Y	-0-					4
							243	3									
09	270	N	253	-0-	-17	-0-	13	1	240	2	Y	-0-					4

TRIPHENE MIDDLETON ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 069913 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A

04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	27	1	514	2	Y	-0-					7
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	20	1	371	2	Y	-0-					7
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					7
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	34	1	648	2	Y	-0-					7
08	403	N	157	-0-	-246	-0-	8	1	36	2	Y	-0-					7
							113	3									
*09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					7

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 1 RRCID -> 078596 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	10	1	55	2	Y	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	11	1	53	2	Y	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	12	1	60	2	Y	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	11	1	56	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	9	1	10	2	Y	-0-					-0-
							32	3									
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	7	1	31	2	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 3 RRCID -> 080429 COMPL. DATE 01/13/1979 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6472 - 6762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	68	1	361	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	403	-0-	-31	-0-	68	1	335	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	371	-0-	-19	-0-	62	1	309	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	396	-0-	-38	-0-	66	1	330	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	385	-0-	-18	-0-	68	1	78	2	Y	-0-					-0-
							239	3									
09	360	N	334	-0-	-26	-0-	59	1	275	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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	14	1	77	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	15	1	72	2	Y	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	16	1	82	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	13	1	66	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	16	1	18	2	Y	-0-					-0-
							56	3									
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	12	1	57	2	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 5 RRCID -> 081538 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6761 - 6673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	10	1	50	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	8	1	40	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	7	1	37	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	6	1	8	2	Y	-0-					-0-
							23	3									
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	7	1	34	2	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO WELL #: 1501 RRCID -> 081546 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 6601 - 6683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	82	1	436	2	N	-0-					-0-
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	87	1	428	2	N	-0-					-0-
06	450	N	434	-0-	-16	-0-	72	1	362	2	N	-0-					-0-
07	527	N	493	-0-	-34	-0-	82	1	411	2	N	-0-					-0-
08	527	N	364	-0-	-163	-0-	63	1	74	2	N	-0-					-0-
							227	3									
09	420	N	353	-0-	-67	-0-	62	1	291	2	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 081550 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6536 - 6882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	2	Y	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	11	1	52	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	10	1	48	2	Y	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	9	1	45	2	Y	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	12	1	13	2	Y	-0-					-0-
							41	3									
*09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	11	1	51	2	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 6 RRCID -> 082021 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6807 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	10	1	50	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	55	-0-	-35	-0-	9	1	46	2	Y	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	9	1	44	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	10	1	12	2	Y	-0-					-0-
							38	3									
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	10	1	48	2	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 3 RRCID -> 195185 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6929 - 7071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	26	1	487	2	Y	-0-					53
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	23	1	443	2	Y	-0-					53
06	390	N	368	-0-	-22	-0-	18	1	350	2	Y	-0-					53
07	403	N	298	-0-	-105	-0-	16	1	282	2	Y	-0-					53
08	403	N	382	-0-	-21	-0-	19	1	106	2	Y	-0-					53
							257	3									
09	360	N	283	-0-	-77	-0-	14	1	269	2	Y	-0-					53

TRIPHENE MIDDLETON ET AL "9" WELL #: 1 RRCID -> 195206 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6827 - 6957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	X	1007	-0-	-943	-0-	50	1	957	2	Y	-0-					23
05	2015	X	1079	-0-	-936	-0-	54	1	1025	2	Y	-0-					23
06	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	96	1	1830	2	Y	-0-					23
07	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	113	1	2152	2	Y	-0-					23
08	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	101	1	469	2	Y	-0-					23
							1455	3									
09	1920	X	1531	-0-	-389	-0-	77	1	1454	2	Y	-0-					23

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 5 RRCID -> 200118 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7010 - 7143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	286	-0-	-74	-0-	14	1	272	2	N	-0-					62
05	434	N	343	-0-	-91	-0-	17	1	326	2	N	-0-					62
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	23	1	442	2	N	-0-					62
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	25	1	451	2	N	-0-					62
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	21	1	115	2	N	-0-					62
							279	3									
*09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	27	1	513	2	N	-0-					62

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 6 RRCID -> 202011 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7060 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	580	-0-	-20	-0-	29	1	551	2	N	-0-					16
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	34	1	639	2	N	-0-					16
06	600	N	514	-0-	-86	-0-	26	1	488	2	N	-0-					16
07	589	N	546	-0-	-43	-0-	29	1	517	2	N	-0-					16
08	682	N	680	-0-	-2	-0-	34	1	188	2	N	-0-					16
							458	3									
*09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	29	1	547	2	N	-0-					16

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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	570	N	291	-0-	-279	-0-	15	1	276	2	N	-0-					6
05	496	N	452	-0-	-44	-0-	23	1	429	2	N	-0-					6
06	390	N	341	-0-	-49	-0-	17	1	324	2	N	-0-					6
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	25	1	480	2	N	-0-					6
08	465	N	416	-0-	-49	-0-	21	1	96	2	N	-0-					6
							299	3									
*09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	24	1	450	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	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	-0-					11
05	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					11
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					11
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-					11
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					11
							5	3									
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	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	410	N	410	-0-	-0-	-0-	20	1	390	2	N	-0-					26
05	465	N	426	-0-	-39	-0-	21	1	405	2	N	-0-					26
06	420	N	357	-0-	-63	-0-	18	1	339	2	N	-0-					26
07	434	N	338	-0-	-96	-0-	18	1	320	2	N	-0-					26
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	27	1	148	2	N	-0-					26
							360	3									
*09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	23	1	431	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	150	N	93	-0-	-57	-0-	5	1	88	2	N	-0-					8
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	N	-0-					8
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	N	-0-					8
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	N	-0-					8
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	45	2	N	-0-					8
							110	3									
*09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	191	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	323	N	323	-0-	-0-	-0-	16	1	307	2	N	-0-					-0-
05	341	N	320	-0-	-21	-0-	16	1	304	2	N	-0-					-0-
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	25	1	475	2	N	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	26	1	473	2	N	-0-					-0-
08	310	N	229	-0-	-81	-0-	12	1	63	2	N	-0-					-0-
							154	3									
09	510	N	239	-0-	-271	-0-	12	1	227	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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	791	N	791	-0-	-0-	-0-	40	1	751	2	N	-0-					18
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	45	1	863	2	N	-0-					18
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	66	1	1253	2	N	-0-					18
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	57	1	1083	2	N	-0-					18
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	55	1	254	2	N	-0-					18
							788	3									
*09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	46	1	874	2	N	-0-					18

PALAFOX EXPLORATION CO "A" WELL #: 8 RRCID -> 214148 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6501 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	838	-0-	-2	-0-	132	1	706	2	N	-0-					-0-
05	899	N	838	-0-	-61	-0-	142	1	696	2	N	-0-					-0-
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	165	1	822	2	N	-0-					-0-
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	172	1	863	2	N	-0-					-0-
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	200	1	232	2	N	-0-					-0-
							712	3									
09	990	N	810	-0-	-180	-0-	142	1	668	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	300	N	235	-0-	-65	-0-	37	1	198	2	N	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	31	1	152	2	N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	30	1	152	2	N	-0-					-0-
07	248	N	157	-0-	-91	-0-	26	1	131	2	N	-0-					-0-
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	149	1	161	2	N	-0-					-0-
							495	3									
*09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	64	1	303	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	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	54	1	1019	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	966	-0-	-119	-0-	48	1	918	2	N	-0-					-0-
06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	63	1	1202	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	52	1	994	2	N	-0-					-0-
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	57	1	302	2	N	-0-					-0-
							743	3									
09	1260	N	1044	-0-	-216	-0-	52	1	992	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	525	N	525	-0-	-0-	-0-	83	1	442	2	N	-0-					-0-
05	465	N	390	-0-	-75	-0-	66	1	324	2	N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	67	1	333	2	N	-0-					-0-
07	558	N	346	-0-	-212	-0-	58	1	288	2	N	-0-					-0-
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	75	1	86	2	N	-0-					-0-
							264	3									
*09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	75	1	353	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6201 RRCID -> 220753 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6402 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	117	1	622	2	N	-0-					-0-
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	103	1	503	2	N	-0-					-0-
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	132	1	661	2	N	-0-					-0-
07	775	N	723	-0-	-52	-0-	120	1	603	2	N	-0-					-0-
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	120	1	140	2	N	-0-					-0-
							429	3									
09	780	N	614	-0-	-166	-0-	108	1	506	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	570	N	528	-0-	-42	-0-	83	1	445	2	N	-0-					-0-
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	103	1	503	2	N	-0-					-0-
06	630	N	568	-0-	-62	-0-	95	1	473	2	N	-0-					-0-
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	128	1	640	2	N	-0-					-0-
08	620	N	554	-0-	-66	-0-	97	1	112	2	N	-0-					-0-
							345	3									
*09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	104	1	489	2	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6001 RRCID -> 221167 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6062 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	188	-0-	-52	-0-	30	1	158	2	N	-0-					-0-
05	248	N	212	-0-	-36	-0-	36	1	176	2	N	-0-					-0-
06	210	N	181	-0-	-29	-0-	30	1	151	2	N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	39	1	194	2	N	-0-					-0-
08	217	N	192	-0-	-25	-0-	32	1	47	2	N	-0-					-0-
							113	3									
*09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	34	1	161	2	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO "A" WELL #: 9 RRCID -> 221243 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6508 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	72	1	382	2	N	-0-					-0-
05	496	N	431	-0-	-65	-0-	73	1	358	2	N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	66	1	327	2	N	-0-					-0-
07	465	N	359	-0-	-106	-0-	60	1	299	2	N	-0-					-0-
08	434	N	354	-0-	-80	-0-	62	1	72	2	N	-0-					-0-
							220	3									
*09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	89	1	418	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	420	N	375	-0-	-45	-0-	19	1	356	2	N	-0-					-0-
05	434	N	372	-0-	-62	-0-	19	1	353	2	N	-0-					-0-
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	31	1	590	2	N	-0-					-0-
07	403	N	340	-0-	-63	-0-	17	1	323	2	N	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	28	1	146	2	N	-0-					-0-
							359	3									
09	630	N	412	-0-	-218	-0-	21	1	391	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
T. MARTIN ST OF TX WELL #: 8001 RRCID -> 221694 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6770 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1291	-0-	-119	-0-	65	1	1226	2	N	-0-					-0-
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	82	1	1564	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	1513	-0-	-17	-0-	76	1	1437	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1275	-0-	-58	-0-	64	1	1211	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1548	-0-	-95	-0-	80	1	425	2	N	-0-					-0-
							1043	3									
09	1500	N	1426	-0-	-74	-0-	71	1	1355	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	230	N	230	-0-	-0-	-0-	36	1	194	2	N	-0-					-0-
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	30	1	145	2	N	-0-					-0-
06	390	N	161	-0-	-229	-0-	27	1	134	2	N	-0-					-0-
07	248	N	128	-0-	-120	-0-	21	1	107	2	N	-0-					-0-
08	186	N	59	-0-	-127	-0-	10	1	12	2	N	-0-					-0-
							37	3									
*09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	42	1	195	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	600	N	542	-0-	-58	-0-	27	1	515	2	N	-0-					-0-
05	682	N	504	-0-	-178	-0-	25	1	479	2	N	-0-					-0-
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	32	1	605	2	N	-0-					-0-
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	32	1	609	2	N	-0-					-0-
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	29	1	154	2	N	-0-					-0-
							379	3									
09	630	N	559	-0-	-71	-0-	28	1	531	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	270	N	258	-0-	-12	-0-	13	1	245	2	N	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	19	1	355	2	N	-0-					-0-
06	420	N	324	-0-	-96	-0-	16	1	308	2	N	-0-					-0-
07	279	N	254	-0-	-25	-0-	13	1	241	2	N	-0-					-0-
08	372	N	309	-0-	-63	-0-	16	1	85	2	N	-0-					-0-
							208	3									
*09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	19	1	358	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	330	N	271	-0-	-59	-0-	14	1	257	2	N	-0-					-0-
05	434	N	228	-0-	-206	-0-	11	1	217	2	N	-0-					-0-
06	390	N	346	-0-	-44	-0-	17	1	329	2	N	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	17	1	330	2	N	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	17	1	88	2	N	-0-					-0-
							217	3									
09	360	N	319	-0-	-41	-0-	16	1	303	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	60	N	59	-0-	-1	-0-	9	1	50	2	N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	9	1	45	2	N	-0-					-0-
06	120	N	50	-0-	-70	-0-	8	1	42	2	N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	9	1	48	2	N	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	8	1	10	2	N	-0-					-0-
							30	3									
*09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	12	1	57	2	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX 70-B WELL #: 1 RRCID -> 224684 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6017 - 6431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	72	1	385	2	N	-0-					-0-
05	372	N	336	-0-	-36	-0-	57	1	279	2	N	-0-					-0-
06	390	N	315	-0-	-75	-0-	53	1	262	2	N	-0-					-0-
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	82	1	412	2	N	-0-					-0-
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	81	1	94	2	N	-0-					-0-
							288	3									
*09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	68	1	317	2	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX 53-A WELL #: 1 RRCID -> 224733 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5839 - 6333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	499	-0-	-311	-0-	79	1	420	2	N	-0-					-0-
05	372	N	342	-0-	-30	-0-	58	1	284	2	N	-0-					-0-
06	420	N	387	-0-	-33	-0-	65	1	322	2	N	-0-					-0-
07	527	N	410	-0-	-117	-0-	68	1	342	2	N	-0-					-0-
08	341	N	281	-0-	-60	-0-	49	1	57	2	N	-0-					-0-
							175	3									
09	390	N	306	-0-	-84	-0-	54	1	252	2	N	-0-					-0-

J. MARTIN ST OF TX WELL #: 7901 RRCID -> 225797 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6702 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	582	-0-	-138	-0-	29	1	553	2	N	-0-					-0-
05	713	N	611	-0-	-102	-0-	31	1	580	2	N	-0-					-0-
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	35	1	660	2	N	-0-					-0-
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	34	1	640	2	N	-0-					-0-
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	34	1	180	2	N	-0-					-0-
							441	3									
*09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	41	1	784	2	N	-0-					-0-

MARTIN TRUST'S ST OF TX WELL #: 6602 RRCID -> 225842 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6649 - 6877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	599	-0-	-61	-0-	30	1	569	2	N	-0-					-0-
05	744	N	476	-0-	-268	-0-	24	1	452	2	N	-0-					-0-
06	570	N	541	-0-	-29	-0-	27	1	514	2	N	-0-					-0-
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	38	1	716	2	N	-0-					-0-
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	43	1	228	2	N	-0-					-0-
							559	3									
*09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	32	1	611	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
J. MARTIN ST OF TX WELL #: 6602 RRCID -> 226007 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6629 - 6845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	48	1	909	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	999	-0-	-148	-0-	50	1	949	2	N	-0-					-0-
06	990	N	961	-0-	-29	-0-	48	1	913	2	N	-0-					-0-
07	992	N	963	-0-	-29	-0-	48	1	915	2	N	-0-					-0-
08	992	N	830	-0-	-162	-0-	43	1	228	2	N	-0-					-0-
							559	3									
09	960	N	810	-0-	-150	-0-	41	1	769	2	N	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 4 RRCID -> 226246 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7201 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	49	1	395	2	Y	-0-					1
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	70	1	606	2	Y	-0-					1
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	57	1	510	2	Y	-0-					1
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	53	1	485	2	Y	-0-					1
08	651	N	278	-0-	-373	-0-	30	1	65	2	Y	-0-					1
							183	3									
09	570	N	232	-0-	-338	-0-	26	1	206	2	Y	-0-					1

FASKEN L. & M. ST OF TX 53-A WELL #: 2 RRCID -> 226794 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5785 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	98	1	522	2	N	-0-					-0-
05	713	N	600	-0-	-113	-0-	102	1	498	2	N	-0-					-0-
06	660	N	519	-0-	-141	-0-	87	1	432	2	N	-0-					-0-
07	651	N	536	-0-	-115	-0-	89	1	447	2	N	-0-					-0-
08	589	N	76	-0-	-513	-0-	14	1	15	2	N	-0-					-0-
							47	3									
09	510	N	254	-0-	-256	-0-	45	1	209	2	N	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 1 RRCID -> 226804 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7203 - 7367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	276	-0-	-354	-0-	30	1	246	2	Y	-0-					1
05	713	N	553	-0-	-160	-0-	57	1	496	2	Y	-0-					1
06	660	N	651	-0-	-9	-0-	65	1	586	2	Y	-0-					1
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	56	1	507	2	Y	-0-					1
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	65	1	139	2	Y	-0-					1
							391	3									
09	660	N	570	-0-	-90	-0-	63	1	507	2	Y	-0-					1

MANRY ST OF TX 1138 WELL #: 1 RRCID -> 226872 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7282 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	90	1	728	2	Y	-0-					78
05	837	N	479	-0-	-358	-0-	49	1	430	2	Y	-0-					78
06	840	N	609	-0-	-231	-0-	61	1	548	2	Y	-0-					78
07	837	N	596	-0-	-241	-0-	59	1	537	2	Y	-0-					78
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	58	1	125	2	Y	-0-					78
							351	3									
09	600	N	472	-0-	-128	-0-	52	1	420	2	Y	-0-					78

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
MANRY 2292 WELL #: 2 RRCID -> 226874 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7203 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	271	-0-	-269	-0-	30	1	241	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	570	-0-	-81	-0-	59	1	511	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	579	-0-	-51	-0-	58	1	521	2	Y	-0-					-0-
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	64	1	581	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	529	-0-	-29	-0-	58	1	124	2	Y	-0-					-0-
							347	3									
09	570	N	427	-0-	-143	-0-	47	1	380	2	Y	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 3 RRCID -> 227872 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7267 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	121	-0-	-59	-0-	13	1	108	2	Y	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	21	1	184	2	Y	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	22	1	195	2	Y	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	17	1	156	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	139	-0-	-78	-0-	15	1	32	2	Y	-0-					-0-
							92	3									
09	210	N	176	-0-	-34	-0-	20	1	156	2	Y	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 8 RRCID -> 228133 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7165 - 7303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	72	1	581	2	Y	-0-					-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	53	1	463	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	78	1	702	2	Y	-0-					-0-
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	84	1	763	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	282	-0-	-245	-0-	31	1	66	2	Y	-0-					-0-
							185	3									
09	540	N	417	-0-	-123	-0-	46	1	371	2	Y	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 5 RRCID -> 229001 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7206 - 7351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	71	1	573	2	Y	-0-					1
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	52	1	457	2	Y	-0-					1
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	62	1	552	2	Y	-0-					1
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	69	1	630	2	Y	-0-					1
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	73	1	159	2	Y	-0-					1
							445	3									
*09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	87	1	699	2	Y	-0-					1

MANRY 2292 WELL #: 7 RRCID -> 229036 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7280 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	413	-0-	-37	-0-	45	1	368	2	Y	-0-					-0-
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	63	1	547	2	Y	-0-					-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	51	1	452	2	Y	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	54	1	487	2	Y	-0-					-0-
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	61	1	130	2	Y	-0-					-0-
							365	3									
09	450	N	374	-0-	-76	-0-	42	1	332	2	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
MANRY 2292 WELL #: 9 RRCID -> 230030 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7172 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	207	-0-	-93	-0-	23	1	184	2	Y	-0-					1
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	22	1	192	2	Y	-0-					1
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	27	1	244	2	Y	-0-					1
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	24	1	214	2	Y	-0-					1
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	37	1	79	2	Y	-0-					1
							220	3									
09	270	N	241	-0-	-29	-0-	27	1	214	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	474	N	474	-0-	-0-	-0-	52	1	422	2	Y	-0-					1
05	496	N	414	-0-	-82	-0-	43	1	371	2	Y	-0-					1
06	420	N	240	-0-	-180	-0-	24	1	216	2	Y	-0-					1
07	496	N	334	-0-	-162	-0-	33	1	301	2	Y	-0-					1
08	403	N	307	-0-	-96	-0-	34	1	72	2	Y	-0-					1
							201	3									
*09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	27	1	214	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	843	N	843	-0-	-0-	-0-	93	1	750	2	Y	-0-					1
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	77	1	675	2	Y	-0-					1
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	67	1	602	2	Y	-0-					1
07	775	N	682	-0-	-93	-0-	68	1	614	2	Y	-0-					1
08	744	N	719	-0-	-25	-0-	78	1	168	2	Y	-0-					1
							473	3									
09	660	N	651	-0-	-9	-0-	72	1	579	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	330	N	216	-0-	-114	-0-	24	1	192	2	Y	-0-					1
05	496	N	361	-0-	-135	-0-	37	1	324	2	Y	-0-					1
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	26	1	231	2	Y	-0-					1
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	28	1	250	2	Y	-0-					1
08	372	N	315	-0-	-57	-0-	34	1	74	2	Y	-0-					1
							207	3									
09	270	N	238	-0-	-32	-0-	26	1	212	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	270	N	230	-0-	-40	-0-	25	1	205	2	Y	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	39	1	340	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	380	-0-	-130	-0-	38	1	342	2	Y	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	31	1	286	2	Y	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	41	1	88	2	Y	-0-					-0-
							247	3									
09	390	N	358	-0-	-32	-0-	40	1	318	2	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
MANRY 2292 WELL #: 14 RRCID -> 233067 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7260 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	420	-0-	-30	-0-	46	1	374	2	Y	-0-					1
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	58	1	503	2	Y	-0-					1
06	420	N	406	-0-	-14	-0-	41	1	365	2	Y	-0-					1
07	434	N	335	-0-	-99	-0-	33	1	302	2	Y	-0-					1
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	59	1	126	2	Y	-0-					1
							354	3									
09	420	N	336	-0-	-84	-0-	37	1	299	2	Y	-0-					1

MANRY 2292 WELL #: 13 RRCID -> 233200 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7217 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	112	-0-	-38	-0-	12	1	100	2	Y	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	21	1	183	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	10	1	88	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	62	-0-	-62	-0-	6	1	56	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	42	-0-	-175	-0-	4	1	10	2	Y	-0-					-0-
							28	3									
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	8	1	68	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	150	N	133	-0-	-17	-0-	15	1	118	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	8	1	67	2	Y	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	15	1	131	2	Y	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	28	1	253	2	Y	-0-					-0-
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	38	1	83	2	Y	-0-					-0-
							233	3									
*09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	38	1	301	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	180	N	157	-0-	-23	-0-	17	1	140	2	Y	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	29	1	253	2	Y	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	146	2	Y	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	17	1	153	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	128	-0-	-151	-0-	14	1	30	2	Y	-0-					-0-
							84	3									
*09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	20	1	159	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	426	N	426	-0-	-0-	-0-	47	1	379	2	Y	-0-					33
05	434	N	406	-0-	-28	-0-	42	1	364	2	Y	-0-					33
06	480	N	381	-0-	-99	-0-	38	1	343	2	Y	-0-					33
07	434	N	402	-0-	-32	-0-	40	1	362	2	Y	-0-					33
08	403	N	386	-0-	-17	-0-	42	1	90	2	Y	-0-					33
							254	3									
09	390	N	383	-0-	-7	-0-	43	1	340	2	Y	-0-					33

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
MANRY 2292 WELL #: 18 RRCID -> 236503 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7297 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	12	1	97	2	Y	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	15	1	130	2	Y	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	15	1	132	2	Y	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	15	1	133	2	Y	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	18	1	38	2	Y	-0-					-0-
							106	3									
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	15	1	120	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	406	N	406	-0-	-0-	-0-	45	1	361	2	Y	-0-					21
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	35	1	309	2	Y	-0-					21
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	51	1	459	2	Y	-0-					21
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	62	1	564	2	Y	-0-					21
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	76	1	163	2	Y	-0-					21
							457	3									
*09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	67	1	538	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	240	N	137	-0-	-103	-0-	15	1	122	2	Y	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	17	1	146	2	Y	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	20	1	178	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	101	-0-	-54	-0-	10	1	91	2	Y	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	27	1	59	2	Y	-0-					-0-
							165	3									
*09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	37	1	298	2	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 1502 RRCID -> 238468 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6487 - 6629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	52	1	278	2	N	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	50	1	243	2	N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	42	1	208	2	N	-0-					-0-
07	341	N	196	-0-	-145	-0-	33	1	163	2	N	-0-					-0-
08	279	N	233	-0-	-46	-0-	41	1	47	2	N	-0-					-0-
							145	3									
09	240	N	221	-0-	-19	-0-	39	1	182	2	N	-0-					-0-

J. MARTIN ST OF TX WELL #: 6603 RRCID -> 240259 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6644 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	635	-0-	-25	-0-	32	1	603	2	N	-0-					-0-
05	651	N	510	-0-	-141	-0-	26	1	484	2	N	-0-					-0-
06	720	N	451	-0-	-269	-0-	23	1	428	2	N	-0-					-0-
07	651	N	484	-0-	-167	-0-	24	1	460	2	N	-0-					-0-
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	34	1	182	2	N	-0-					-0-
							448	3									
*09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	24	1	459	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6002 RRCID -> 240283 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6429 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	24	1	128	2	N	-0-					-0-
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	26	1	128	2	N	-0-					-0-
06	150	N	113	-0-	-37	-0-	19	1	94	2	N	-0-					-0-
07	155	N	62	-0-	-93	-0-	10	1	52	2	N	-0-					-0-
08	155	N	114	-0-	-41	-0-	20	1	23	2	N	-0-					-0-
							71	3									
*09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	24	1	112	2	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX "C" WELL #: 5701 RRCID -> 240379 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6442 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	30	1	160	2	N	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	55	1	269	2	N	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	64	1	319	2	N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	40	1	210	2	N	-0-					-0-
08	310	N	229	-0-	-81	-0-	41	1	46	2	N	-0-					-0-
							142	3									
09	390	N	230	-0-	-160	-0-	40	1	190	2	N	-0-					-0-

MARTIN TRUST'S ST OF TX WELL #: 6603 RRCID -> 242011 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6770 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	44	1	831	2	N	-0-					-0-
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	47	1	899	2	N	-0-					-0-
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	43	1	826	2	N	-0-					-0-
07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	50	1	957	2	N	-0-					-0-
08	682	N	455	-0-	-227	-0-	24	1	125	2	N	-0-					-0-
							306	3									
*09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	35	1	656	2	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX "C" WELL #: 5601 RRCID -> 247299 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5942 - 5952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	190	-0-	-140	-0-	30	1	160	2	N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	32	1	156	2	N	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	29	1	146	2	N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	33	1	165	2	N	-0-					-0-
08	186	N	156	-0-	-30	-0-	27	1	32	2	N	-0-					-0-
							97	3									
09	180	N	146	-0-	-34	-0-	26	1	120	2	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6203 RRCID -> 248057 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6470 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	373	-0-	-17	-0-	59	1	314	2	N	-0-					-0-
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	68	1	333	2	N	-0-					-0-
06	390	N	323	-0-	-67	-0-	54	1	269	2	N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	75	1	378	2	N	-0-					-0-
08	403	N	359	-0-	-44	-0-	63	1	73	2	N	-0-					-0-
							223	3									
*09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	63	1	295	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	120	N	114	-0-	-6	-0-	6	1	108	2	N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	2	N	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	6	1	117	2	N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	34	2	N	-0-					-0-
							85	3									
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	7	1	136	2	N	-0-					-0-

ZUCK, SALLY ST OF TX WELL #: 8301 RRCID -> 255921 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6850 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	471	-0-	-159	-0-	24	1	447	2	N	-0-					-0-
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	40	1	758	2	N	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	27	1	517	2	N	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	27	1	515	2	N	-0-					-0-
08	806	N	405	-0-	-401	-0-	21	1	111	2	N	-0-					-0-
							273	3									
09	540	N	427	-0-	-113	-0-	21	1	406	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX) 52211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 9 RRCID -> 259324 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2804 - 3605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
BEASLEY-CONNEVAY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 043086 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 3714 PERF. 2512 - 2696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	55	1	512	3	N	-0-					-0-
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	52	1	467	3	N	-0-					-0-
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	76	1	558	3	N	-0-					-0-
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	60	1	675	3	N	-0-					-0-
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	91	1	680	3	N	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX) //CONT.// 52211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GONZALES, DAVID, ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 043995 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 3716 PERF. 2688 - 2781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	33	1	314	3	N	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
07	372	N	344	-0-	-28	-0-	59	1	285	3	N	-0-					-0-
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	69	1	262	3	N	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 8 RRCID -> 045631 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2690 - 2734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		2004	-0-	2004	2562	193	1	1811	3	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1763	-0-	1763	4325	178	1	1585	3	N	-0-					-0-
06	5782	X	1457	-0-	-4325	-0-	176	1	1281	3	N	-0-					-0-
07	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	213	1	2389	3	N	-0-					-0-
08	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	285	1	2133	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	660	N	607	-0-	-53	-0-	58	1	549	3	N	-0-					-0-
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	79	1	704	3	N	-0-					-0-
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	113	1	826	3	N	-0-					-0-
07	620	N	619	-0-	-1	-0-	51	1	568	3	N	-0-					-0-
08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	144	1	1074	3	N	-0-					-0-
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-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	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-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-

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	870	N	327	-0-	-543	-0-	32	1	295	3	N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	N	-0-					-0-
06	660	N	73	-0-	-587	-0-	9	1	64	3	N	-0-					-0-
07	341	N	51	-0-	-290	-0-	4	1	47	3	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-

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	148	N	148	-0-	-0-	-0-	34	1	114	3	N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	41	1	147	3	N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	43	1	95	3	N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	57	1	123	3	N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	52	1	134	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
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	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-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 WELL #: 7 RRCID -> 254643 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 2806 - 2816

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MIDDLETON OIL COMPANY 565000
MIDDLETON WELL #: 2202 RRCID -> 234529 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3246 - 3253

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

04	1260	N	1069	-0-	-191	-0-	243	1	826	3	Y	-0-					-0-
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	232	1	843	3	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1048	-0-	-92	-0-	326	1	722	3	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1038	-0-	-78	-0-	326	1	712	3	Y	-0-					-0-
08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	278	1	706	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-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

04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS TIENDAS, E. (EDWARDS) 52215 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
BOOTH, W. V. WELL #: B 1 RRCID -> 075410 COMPL. DATE 04/12/1977 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9596 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2800) 52220 420 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 9039 RRCID -> 181767 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2839 - 2841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LAUREL (1840) 52299 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
BENAVIDES, A WELL #: 2 RRCID -> 074690 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 2810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LAUREL (1950) 52299 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
BENEVIDES, A. WELL #: 1271 RRCID -> 100743 COMPL. DATE 06/19/1979 TOTAL DEPTH 2658 PERF. 1944 - 1948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

LAUREL, N. (FRIO 1400) 52310 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
BENAVIDES, A WELL #: 1269 RRCID -> 074263 COMPL. DATE 11/28/1977 TOTAL DEPTH 2860 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

BENAVIDES, A. WELL #: 3269 RRCID -> 097332 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 2351 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

LAUREL, N. (1250) 52310 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
BENAVIDES, A. WELL #: 4269 RRCID -> 095712 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 1855 PERF. 1242 - 1246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

LAUREL, N. (1700) 52310 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
BENAVIDES, A. WELL #: 2269 RRCID -> 095713 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 2885 PERF. 1704 - 1709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

BENAVIDES, A. WELL #: 3023 RRCID -> 098152 COMPL. DATE 01/09/1982 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1497 - 1501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

LAUREL, N. (1700) //CONT.// 52310 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. //CONT.// 260263
BENAVIDES, A. WELL #: 5269 RRCID -> 104220 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 2502 PERF. 1653 - 1657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

LAUREL, N. (2000) 52310 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
BENEVIDES, A. WELL #: 1023 RRCID -> 095714 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2014 - 2018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LAUREL, N. (2700) 52310 675 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
BENAVIDES, A. WELL #: 2271 RRCID -> 096454 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2693 - 2698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	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-

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	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	402	1	2583	3	Y	-0-					30
05	2232	N	1550	-0-	-682	-0-	197	1	1353	3	Y	-0-					30
06	2160	N	1648	-0-	-512	-0-	184	1	1464	3	Y	-0-					30
07	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	318	1	2332	3	Y	-0-					30
08	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	289	1	1926	3	Y	-0-					30
*09	3000	N	3101	-0-	101	101	509	1	2592	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	2700	X	325	-0-	-2375	-0-	43	1	282	3	Y	-0-					15
05	2790	X	783	-0-	-2007	-0-	100	1	683	3	Y	-0-					15
06	2700	X	260	-0-	-2440	-0-	29	1	231	3	Y	-0-					15
07	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					15
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					15
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					15

LEONOR (FRIO S-5) //CONT.// 53297 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
ARCADIO WELL #: 3 RRCID -> 219399 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8800 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	348	N	348	-0-	-0-	-0-	21	1	326	2	N	1					3
							1	9									
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	19	1	306	2	N	-0-					3
06	390	N	289	-0-	-101	-0-	17	1	272	2	N	-0-					3
07	372	N	369	-0-	-3	-0-	26	1	342	2	N	1					4
							1	9									
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	32	1	360	2	N	1					5
							1	9									
*09	300	N	139	-0-	-161	-0-	11	1	128	2	N	-0-					5

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMASMA, RAY J. "F" WELL #: 16 RRCID -> 242207 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9404 - 9414

04	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					206
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					206
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-	96	1			110
07	2604	N	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					110
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	133	110	7			133
							146	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

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	930	#	479	-0-	-451	-0-	65	1	413	2	N	1					48
							1	9									
05	775	#	504	-0-	-271	-0-	165	1	333	2	N	5					53
							6	9									
06	690	#	526	-0-	-164	-0-	127	1	395	2	N	4					57
							4	9									
07	682	#	436	-0-	-246	-0-	142	1	293	2	N	1					58
							1	9									
08	496	#	396	-0-	-100	-0-	119	1	277	2	N	-0-					58
09	540	#	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					58

LEYENDECKER (6900) 53484 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 154059 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 6913 - 6981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					113
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					116

LIBRE WELL #: 4 RRCID -> 182808 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 10372 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	X	535	-0-	-485	-0-	67	1	468	2	N	-0-					66
05	1054	X	301	-0-	-753	-0-	28	1	272	2	N	1					67
							1	9									
06	1020	X	70	-0-	-950	-0-	2	1	67	2	N	1					68
							1	9									
07	899	X	80	-0-	-819	-0-	2	1	78	2	N	-0-					68
08	899	X	215	-0-	-684	-0-	5	1	210	2	N	-0-					68
*09	540	X	277	-0-	-263	-0-	36	1	229	2	N	11					79
							12	9									

LIBRE WELL #: 2 RRCID -> 183733 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 10372 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2242	-0-	-758	-0-	274	1	1910	2	N	53	178	1			75
							58	9									
05	3100	X	2084	-0-	-1016	-0-	193	1	1882	2	N	8					83
							9	9									
06	2310	X	1876	-0-	-434	-0-	43	1	1833	2	N	-0-					83
07	2325	X	1588	-0-	-737	-0-	39	1	1549	2	N	-0-					83
08	2325	X	1849	-0-	-476	-0-	46	1	1774	2	N	26					109
							29	9									
*09	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	339	1	2143	2	N	-0-					109

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	2070	N	1547	-0-	-523	-0-	194	1	1353	2	Y	-0-					-0-
05	2139	N	1428	-0-	-711	-0-	133	1	1295	2	Y	-0-					-0-
06	2070	N	1338	-0-	-732	-0-	30	1	1308	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1219	-0-	-393	-0-	30	1	1185	2	Y	4					4
							4	9									
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	37	1	1441	2	Y	10					14
							11	9									
*09	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	220	1	1388	2	Y	5					19
							6	9									

LIBRE WELL #: 9 RRCID -> 186059 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10408 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	X	1522	-0-	-278	-0-	191	1	1329	2	N	2					30
							2	9									
05	1891	X	1194	-0-	-697	-0-	110	1	1071	2	N	12					42
							13	9									
06	1830	X	1258	-0-	-572	-0-	29	1	1226	2	N	3					45
							3	9									
07	1891	X	1005	-0-	-886	-0-	25	1	978	2	N	2					47
							2	9									
08	1581	X	1068	-0-	-513	-0-	27	1	1034	2	N	6					53
							7	9									
09	1530	X	1150	-0-	-380	-0-	155	1	982	2	N	12					65
							13	9									

LIBRE WELL #: 11 RRCID -> 186070 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10412 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	X	562	-0-	-1028	-0-	70	1	489	2	N	3					182
							3	9									
05	1643	X	461	-0-	-1182	-0-	43	1	418	2	N	-0-					182
06	1590	X	103	-0-	-1487	-0-	2	1	101	2	N	-0-					182
07	1178	X	19	-0-	-1159	-0-	19	2			N	-0-					182
08	900	X	900	-0-	-0-	-0-	23	1	877	2	N	-0-					182
09	570	X	131	-0-	-439	-0-	18	1	113	2	N	-0-	155	1			27

LIBRE WELL #: 8 RRCID -> 187009 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10465 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	255	1	1777	2	Y	6					138
							7	9									
05	1984	N	1896	-0-	-88	-0-	175	1	1712	2	Y	8					146
							9	9									
06	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	43	1	1859	2	Y	6					152
							7	9									
07	2108	N	1436	-0-	-672	-0-	35	1	1389	2	Y	11	114	1			49
							12	9									
08	1891	N	1803	-0-	-88	-0-	45	1	1733	2	Y	23					72
							25	9									
*09	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	288	1	1818	2	Y	8					80
							9	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LIBRE WELL #: 14 RRCID -> 211545 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10489 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	X	1644	-0-	-366	-0-	206	1	1438	2	N	-0-					31
05	2077	X	1907	-0-	-170	-0-	177	1	1730	2	N	-0-					31
06	2010	X	1883	-0-	-127	-0-	43	1	1840	2	N	-0-					31
07	2015	X	1648	-0-	-367	-0-	41	1	1607	2	N	-0-					31
08	1922	X	1442	-0-	-480	-0-	36	1	1403	2	N	3					34
							3	9									
*09	1890	X	1767	-0-	-123	-0-	241	1	1522	2	N	4					38
							4	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	2550	X	2417	-0-	-133	-0-	303	1	2112	2	N	2					32
							2	9									
05	2759	X	2362	-0-	-397	-0-	218	1	2135	2	N	8					40
							9	9									
06	2670	X	2393	-0-	-277	-0-	54	1	2330	2	N	8					48
							9	9									
07	2759	X	2223	-0-	-536	-0-	55	1	2166	2	N	2					50
							2	9									
08	2759	X	2293	-0-	-466	-0-	57	1	2228	2	N	7					57
							8	9									
*09	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	382	1	2414	2	N	12	52	1			17
							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	2190	X	1982	-0-	-208	-0-	242	1	1683	2	N	52					77
							57	9									
05	2294	X	1766	-0-	-528	-0-	161	1	1570	2	N	32					109
							35	9									
06	2220	X	1493	-0-	-727	-0-	34	1	1450	2	N	8					117
							9	9									
07	2294	X	1340	-0-	-954	-0-	33	1	1304	2	N	3					120
							3	9									
08	2263	X	1460	-0-	-803	-0-	36	1	1411	2	N	12					132
							13	9									
09	1980	X	1294	-0-	-686	-0-	176	1	1112	2	N	5	125	1			12
							6	9									

LIBRE WELL #: 18 RRCID -> 213312 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10373 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	2229	-0-	-501	-0-	280	1	1949	2	N	-0-					110
05	2759	X	2593	-0-	-166	-0-	238	1	2329	2	N	24					134
							26	9									
06	2460	X	2141	-0-	-319	-0-	49	1	2085	2	N	6					140
							7	9									
07	2542	X	2204	-0-	-338	-0-	54	1	2139	2	N	10					150
							11	9									
08	2604	X	2212	-0-	-392	-0-	55	1	2151	2	N	5					155
							6	9									
09	2520	X	2445	-0-	-75	-0-	333	1	2105	2	N	6	146	1			15
							7	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LIBRE WELL #: 19 RRCID -> 213690 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10506 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	X	1132	-0-	-668	-0-	142	1	987	2	N	3	142	1			47
							3	9									
05	1860	X	1123	-0-	-737	-0-	104	1	1019	2	N	-0-					47
06	1500	X	1087	-0-	-413	-0-	24	1	1050	2	N	12					59
							13	9									
07	1550	X	1168	-0-	-382	-0-	29	1	1139	2	N	-0-					59
08	1271	X	1134	-0-	-137	-0-	28	1	1100	2	N	5					64
							6	9									
*09	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	166	1	1048	2	N	7					71
							8	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	1710	X	1531	-0-	-179	-0-	192	1	1339	2	N	-0-	162	1			49
05	1767	X	1337	-0-	-430	-0-	124	1	1213	2	N	-0-					49
06	1710	X	1355	-0-	-355	-0-	31	1	1320	2	N	4					53
							4	9									
07	1705	X	1324	-0-	-381	-0-	32	1	1263	2	N	26					79
							29	9									
08	1643	X	1249	-0-	-394	-0-	31	1	1212	2	N	5					84
							6	9									
*09	1530	X	1344	-0-	-186	-0-	182	1	1150	2	N	11	35	1			60
							12	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	1680	X	1133	-0-	-547	-0-	142	1	991	2	N	-0-					196
05	1891	X	1299	-0-	-592	-0-	121	1	1178	2	N	-0-					196
06	1830	X	1336	-0-	-494	-0-	30	1	1306	2	N	-0-					196
07	1891	X	1427	-0-	-464	-0-	35	1	1392	2	N	-0-					196
08	1581	X	1311	-0-	-270	-0-	33	1	1278	2	N	-0-					196
*09	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	189	1	1194	2	N	-0-	146	1			50

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	3090	X	2835	-0-	-255	-0-	353	1	2462	2	N	18					155
							20	9									
05	3193	X	2811	-0-	-382	-0-	259	1	2533	2	N	17					172
							19	9									
06	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	57	1	2449	2	N	22					194
							24	9									
07	2945	X	2566	-0-	-379	-0-	63	1	2482	2	N	19					213
							21	9									
08	2945	X	2420	-0-	-525	-0-	60	1	2321	2	N	35					248
							39	9									
*09	2850	X	2533	-0-	-317	-0-	346	1	2187	2	N	-0-	175	1			73

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	1800	X	1501	-0-	-299	-0-	188	1	1311	2	N	2					67
							2	9									
05	1860	X	1280	-0-	-580	-0-	119	1	1159	2	N	2					69
							2	9									
06	1560	X	1161	-0-	-399	-0-	26	1	1132	2	N	3					72
							3	9									
07	1550	X	1139	-0-	-411	-0-	28	1	1107	2	N	4					76
							4	9									
08	1550	X	941	-0-	-609	-0-	23	1	911	2	N	6					82
							7	9									
09	1500	X	945	-0-	-555	-0-	128	1	809	2	N	7					89
							8	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LIBRE WELL #: 16 RRCID -> 216582 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10472 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	80	1	559	2	Y	-0-	12	1			49
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	65	1	637	2	Y	2					51
							2	9									
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	17	1	748	2	Y	-0-					51
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	15	1	601	2	Y	2					53
							2	9									
08	403	N	345	-0-	-58	-0-	9	1	336	2	Y	-0-					53
*09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	59	1	372	2	Y	-0-					53

LIBRE WELL #: 23 RRCID -> 216709 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10400 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5	X	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					18
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*08	56	X	56	-0-	-0-	-0-	1	1	55	2	Y	-0-					18
*09	T. A.		127	-0-	127	127	17	1	110	2	Y	-0-					18

LIBRE WELL #: 20 RRCID -> 216976 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10400 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	852	-0-	-48	-0-	106	1	737	2	Y	8					104
							9	9									
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	108	1	1054	2	Y	4					108
							4	9									
06	900	N	810	-0-	-90	-0-	18	1	790	2	Y	2					110
							2	9									
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	23	1	905	2	Y	-0-					110
08	1178	N	926	-0-	-252	-0-	23	1	891	2	Y	11					121
							12	9									
*09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	130	1	821	2	Y	5					126
							6	9									

LIBRE WELL #: 21 RRCID -> 217473 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10480 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	2589	-0-	-231	-0-	325	1	2264	2	Y	-0-					29
05	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	278	1	2715	2	Y	4					33
							4	9									
06	2730	X	2581	-0-	-149	-0-	58	1	2510	2	Y	12					45
							13	9									
07	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	70	1	2767	2	Y	7					52
							8	9									
08	3007	X	2391	-0-	-616	-0-	60	1	2322	2	Y	8					60
							9	9									
09	2910	X	2633	-0-	-277	-0-	356	1	2247	2	Y	27					87
							30	9									

LIBRE WELL #: 5R RRCID -> 218281 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10415 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	86	1	601	2	Y	3	86	1			4
							3	9									
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	70	1	687	2	Y	-0-					4
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	18	1	774	2	Y	-0-					4
07	186	N	80	-0-	-106	-0-	2	1	78	2	Y	-0-					4
08	186	N	174	-0-	-12	-0-	4	1	169	2	Y	1					5
							1	9									
09	180	N	21	-0-	-159	-0-	3	1	18	2	Y	-0-					5

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LIBRE WELL #: 28 RRCID -> 218283 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10512 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	737	X	737	-0-	-0-	-0-	90	1	624	2	N	21					184
							23	9									
05	710	X	710	-0-	-0-	-0-	66	1	644	2	N	-0-					184
06	601	X	601	-0-	-0-	-0-	14	1	584	2	N	3					187
							3	9									
07	775	X	651	-0-	-124	-0-	16	1	633	2	N	2					189
							2	9									
08	775	X	528	-0-	-247	-0-	13	1	512	2	N	3					192
							3	9									
09	750	X	528	-0-	-222	-0-	72	1	454	2	N	2	164	1			30
							2	9									

LIBRE EAST WELL #: 8 RRCID -> 218645 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10433 - 10452

04	1440	X	976	-0-	-464	-0-	109	1	757	2	N	100	162	1			27
							110	9									
05	1767	X	1100	-0-	-667	-0-	101	1	986	2	N	12					39
							13	9									
06	1710	X	953	-0-	-757	-0-	22	1	930	2	N	1					40
							1	9									
07	1767	X	1035	-0-	-732	-0-	25	1	1002	2	N	7					47
							8	9									
08	1550	X	934	-0-	-616	-0-	23	1	905	2	N	5					52
							6	9									
09	1050	X	982	-0-	-68	-0-	132	1	833	2	N	15					67
							17	9									

LIBRE WELL #: 24 RRCID -> 219891 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10471 - 10489

04	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	314	1	2187	2	Y	16					67
							18	9									
05	2883	X	2506	-0-	-377	-0-	230	1	2252	2	Y	22					89
							24	9									
06	2790	X	2195	-0-	-595	-0-	49	1	2124	2	Y	20					109
							22	9									
07	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	71	1	2801	2	Y	14					123
							15	9									
08	2604	X	2283	-0-	-321	-0-	57	1	2214	2	Y	11	124	1			10
							12	9									
09	2520	X	2096	-0-	-424	-0-	283	1	1789	2	Y	22					32
							24	9									

LIBRE EAST WELL #: 9 RRCID -> 221278 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10168 - 10200

04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	69	1	477	2	Y	-0-					143
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	61	1	594	2	Y	-0-					143
06	510	N	492	-0-	-18	-0-	11	1	481	2	Y	-0-					143
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	13	1	532	2	Y	-0-	104	1			39
08	527	N	517	-0-	-10	-0-	13	1	504	2	Y	-0-					39
*09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	75	1	475	2	Y	-0-					39

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	480	N	288	-0-	-192	-0-	36	1	252	2	N	-0-					60
05	496	N	419	-0-	-77	-0-	38	1	375	2	N	5					65
							6	9									
06	420	N	363	-0-	-57	-0-	8	1	353	2	N	2					67
							2	9									
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	8	1	324	2	N	1					68
							1	9									
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	14	1	539	2	N	4					72
							4	9									
*09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	59	1	376	2	N	1					73
							1	9									

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	840	N	633	-0-	-207	-0-	79	1	552	2	Y	2					90
							2	9									
05	620	N	591	-0-	-29	-0-	54	1	531	2	Y	5					95
							6	9									
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	14	1	622	2	Y	5					100
							6	9									
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	18	1	721	2	Y	9	59	1			50
							10	9									
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	17	1	648	2	Y	19					69
							21	9									
*09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	87	1	548	2	Y	7					76
							8	9									

LIBRE WELL #: 34 RRCID -> 222129 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10490 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1460	-0-	-190	-0-	183	1	1276	2	Y	1	27	1			58
							1	9									
05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	176	1	1722	2	Y	2					60
							2	9									
06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	38	1	1622	2	Y	-0-					60
07	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	39	1	1557	2	Y	4					64
							4	9									
08	1891	N	1061	-0-	-830	-0-	27	1	1034	2	Y	-0-					64
09	1650	N	1273	-0-	-377	-0-	174	1	1098	2	Y	1					65
							1	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	60	N	43	-0-	-17	-0-	5	1	37	2	Y	1					32
							1	9									
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	3	1	34	2	Y	1					33
							1	9									
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	61	2	Y	1					34
							1	9									
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	Y	-0-					34
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	Y	1					35
							1	9									
*09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	11	1	67	2	Y	-0-					35

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	3330	X	3127	-0-	-203	-0-	393	1	2734	2	Y	-0-					-0-
05	3441	X	3030	-0-	-411	-0-	281	1	2749	2	Y	-0-					-0-
06	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	73	1	3132	2	Y	-0-					-0-
07	3224	X	2992	-0-	-232	-0-	73	1	2909	2	Y	9					9
							10	9									
08	3224	X	2706	-0-	-518	-0-	67	1	2613	2	Y	24					33
							26	9									
09	3210	X	2357	-0-	-853	-0-	321	1	2027	2	Y	8					41
							9	9									

LIBRE WELL #: 36 RRCID -> 222399 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10391 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	147	1	1026	2	Y	8					34
							9	9									
05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	119	1	1166	2	Y	11					45
							12	9									
06	1230	N	1128	-0-	-102	-0-	25	1	1093	2	Y	9					54
							10	9									
07	1209	N	1152	-0-	-57	-0-	28	1	1117	2	Y	6					60
							7	9									
08	1302	N	976	-0-	-326	-0-	24	1	948	2	Y	4	53	1			11
							4	9									
*09	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	163	1	1032	2	Y	13					24
							14	9									

LIBRE WELL #: 26 RRCID -> 222579 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10416 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	17	-0-	-133	-0-	2	1	14	2	Y	1					5
							1	9									
05	186	N	118	-0-	-68	-0-	11	1	107	2	Y	-0-					5
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	5	1	233	2	Y	-0-					5
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	4	1	152	2	Y	-0-					5
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	7	1	276	2	Y	-0-					5
*09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	35	1	223	2	Y	-0-					5

LIBRE WELL #: 37 RRCID -> 225664 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10560 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	80	2	Y	-0-					57
05	186	N	81	-0-	-105	-0-	7	1	70	2	Y	4					61
							4	9									
06	180	N	118	-0-	-62	-0-	2	1	105	2	Y	10					71
							11	9									
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	5	1	186	2	Y	1					72
							1	9									
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	3	1	135	2	Y	-0-					72
*09	120	N	9	-0-	-111	-0-	1	1	4	2	Y	4					76
							4	9									

LIBRE WELL #: 25 RRCID -> 230017 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10473 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	311	-0-	-229	-0-	39	1	271	2	Y	1	90	1			17
							1	9									
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	31	1	304	2	Y	2					19
							2	9									
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	11	1	476	2	Y	7					26
							8	9									
07	310	N	249	-0-	-61	-0-	6	1	242	2	Y	1					27
							1	9									
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	10	1	399	2	Y	2					29
							2	9									
09	510	N	329	-0-	-181	-0-	45	1	281	2	Y	3					32
							3	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LIBRE EAST WELL #: 10 RRCID -> 230535 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10599 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	119	1	681	2	Y	4					106
							4	9									
*04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	71	1	494	2	Y	-0-					106
*05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	48	1	470	2	Y	-0-					106
*06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	12	1	518	2	Y	-0-					106
*07	434	N	384	-0-	-50	-0-	9	1	375	2	Y	-0-	74	1			32
*08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	11	1	438	2	Y	-0-					32
*09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	59	1	374	2	Y	-0-					32

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

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					15
05	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			Y	-0-					15
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					15
07	124	N	34	-0-	-90	-0-	34	2			Y	-0-					15
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					15
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					15

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BRUNI, LILIA WELL #: 1 RRCID -> 085338 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9135 - 9264

04	600	X	317	-0-	-283	-0-	16	1	300	2	N	1	5	1			161
							1	9									
05	748	X	748	-0-	-0-	-0-	36	1	712	2	N	-0-					161
06	720	X	672	-0-	-48	-0-	36	1	633	2	N	3	1	1			163
							3	9									
07	744	X	571	-0-	-173	-0-	44	1	524	2	N	3	4	1			162
							3	9									
08	744	X	434	-0-	-310	-0-	39	1	391	2	N	4					166
							4	9									
09	720	X	608	-0-	-112	-0-	31	1	573	2	N	4	6	1			164
							4	9									

BRUNI, LILIA WELL #: 6 RRCID -> 163688 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9116 - 9312

04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	37	1	675	2	N	-0-					-0-
05	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	99	1	1930	2	N	-0-					-0-
06	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	137	1	2383	2	N	3					3
							3	9									
07	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	137	1	1633	2	N	3	4	1			2
							3	9									
08	2015	N	1194	-0-	-821	-0-	108	1	1082	2	N	4					6
							4	9									
09	2520	N	1664	-0-	-856	-0-	85	1	1576	2	N	3	6	1			3
							3	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 7 RRCID -> 163735 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9180 - 9230

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	33	1	602	2	Y	-0-					92
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	29	1	575	2	Y	-0-					92
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	35	1	612	2	Y	2					94
							2	9									
07	651	N	625	-0-	-26	-0-	48	1	573	2	Y	4	4	1			94
							4	9									
08	589	N	455	-0-	-134	-0-	41	1	411	2	Y	3					97
							3	9									
09	630	N	545	-0-	-85	-0-	28	1	514	2	Y	3	6	1			94
							3	9									

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	2010	X	1310	-0-	-700	-0-	126	1	1180	2	Y	4					14
							4	9									
05	2077	X	358	-0-	-1719	-0-	35	1	320	2	Y	3	14	1			3
							3	9									
06	2610	X	94	-0-	-2516	-0-	8	1	86	2	Y	-0-					3
07	2697	X	366	-0-	-2331	-0-	33	1	329	2	Y	4					7
							4	9									
08	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	275	1	3686	2	Y	6	6	1			7
							7	9									
*09	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	187	1	1945	2	Y	8					15
							9	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	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	262	1	2451	2	Y	21					76
							23	9									
05	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	306	1	2798	2	Y	31	79	1			28
							34	9									
06	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	302	1	3274	2	Y	30					58
							33	9									
07	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	366	1	3601	2	Y	26					84
							29	9									
08	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	241	1	3235	2	Y	28	81	1			31
							31	9									
*09	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	287	1	2979	2	Y	45					76
							50	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	356	N	356	-0-	-0-	-0-	18	1	338	2	Y	-0-	5	1			6
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	16	1	311	2	Y	1					7
							1	9									
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	19	1	327	2	Y	3	1	1			9
							3	9									
07	372	N	322	-0-	-50	-0-	25	1	294	2	Y	3	4	1			8
							3	9									
08	341	N	260	-0-	-81	-0-	23	1	234	2	Y	3					11
							3	9									
09	360	N	167	-0-	-193	-0-	8	1	157	2	Y	2	6	1			7
							2	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	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	2	N	-0-	5	1			49
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	2	N	-0-					49
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	183	2	N	4	1	1			52
							4	9									
07	217	N	175	-0-	-42	-0-	13	1	159	2	N	3	4	1			51
							3	9									
08	217	N	147	-0-	-70	-0-	13	1	131	2	N	3					54
							3	9									
*09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	237	2	N	4	6	1			52
							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	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	272	1	2539	2	Y	12					44
							13	9									
05	3100	N	3235	-0-	135	135	316	1	2899	2	Y	18	46	1			16
							20	9									
06	2645	N	2510	-0-	-135	-0-	211	1	2279	2	Y	18					34
							20	9									
07	2790	N	2566	-0-	-224	-0-	235	1	2314	2	Y	15					49
							17	9									
08	2790	X	2321	-0-	-469	-0-	160	1	2143	2	Y	16	47	1			18
							18	9									
09	2700	X	2417	-0-	-283	-0-	210	1	2178	2	Y	26					44
							29	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 17 RRCID -> 183605 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8914 - 9600

04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	19	1	347	2	Y	-0-					14
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	16	1	320	2	Y	-0-					14
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	20	1	349	2	Y	3					17
							3	9									
07	372	N	325	-0-	-47	-0-	25	1	297	2	Y	3	4	1			16
							3	9									
08	341	N	266	-0-	-75	-0-	24	1	238	2	Y	4					20
							4	9									
09	360	N	317	-0-	-43	-0-	16	1	298	2	Y	3	6	1			17
							3	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 19 RRCID -> 184068 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9253 - 9313

04	300	N	299	-0-	-1	-0-	28	1	265	2	Y	5					19
							6	9									
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	33	1	303	2	Y	8	20	1			7
							9	9									
06	300	N	279	-0-	-21	-0-	23	1	247	2	Y	8					15
							9	9									
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	31	1	300	2	Y	6					21
							7	9									
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	21	1	286	2	Y	7	20	1			8
							8	9									
09	270	N	263	-0-	-7	-0-	22	1	229	2	Y	11					19
							12	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 21 RRCID -> 185325 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8903 - 9394

04	660	N	599	-0-	-61	-0-	57	1	536	2	Y	5					19
							6	9									
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	64	1	588	2	Y	8	20	1			7
							9	9									
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	47	1	509	2	Y	8					15
							9	9									
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	57	1	559	2	Y	6					21
							7	9									
08	651	N	515	-0-	-136	-0-	35	1	472	2	Y	7	20	1			8
							8	9									
09	570	N	498	-0-	-72	-0-	43	1	443	2	Y	11					19
							12	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

04	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	102	1	1878	2	N	-0-	5	1			19
05	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	95	1	1854	2	N	-0-					19
06	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	116	1	2013	2	N	9	1	1			27
							10	9									
07	2139	X	1971	-0-	-168	-0-	152	1	1815	2	N	4	4	1			27
							4	9									
08	2046	X	1595	-0-	-451	-0-	144	1	1448	2	N	3					30
							3	9									
*09	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	114	1	2118	2	N	4	6	1			28
							4	9									

LIZ (LOBO 6) 54194 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD TRUST WELL #: 5 RRCID -> 221759 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8895 - 9061

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	NO RPT	-0-	-0-	B	-25029				N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 45 RRCID -> 262327 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8604 - 8614

04	300	N	190	-0-	-110	B	-69114	11	1	179	3	N	-0-					-0-
05	248	N	462	-0-	214	B	-68900	29	1	433	3	N	-0-					-0-
06	240	N	255	-0-	15	B	-68885	17	1	238	3	N	-0-					-0-
07	186	N	8	-0-	-178	B	-68885	1	1	7	3	N	-0-					-0-
08	465	N	8	-0-	-457	B	-68885	8	3			N	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	B	-68885					N	NO RPT					-0-

LIZ (8100) 54194 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD WELL #: 15-C RRCID -> 152892 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8056 - 8082

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
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	540	X	461	-0-	-79	-0-	461	3			N	-0-					3
05	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					3
06	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					3
07	558	X	531	-0-	-27	-0-	531	3			N	-0-					3
08	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					3
09	690	X	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					3

HUBBERD, WILLIAM "C" WELL #: 41 RRCID -> 189398 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8214 - 8324

04	1020	X	898	-0-	-122	-0-	898	3			N	-0-					10
05	1054	X	946	-0-	-108	-0-	946	3			N	-0-					10
06	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					10
07	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					10
08	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					10
09	1020	X	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					10

HUBBERD WELL #: 7 RRCID -> 192370 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6612 - 6624

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 WELL #: 61 RRCID -> 204088 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7026 - 7047

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 79 RRCID -> 214259 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8193 - 8377

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	4 3	1 3	9	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIZ (8200) 54194 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD "B" WELL #: 7 RRCID -> 211342 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8478 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	124	N	32	-0-	-92	-0-	24	2	8	3	N	-0-					7
*11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	46	1	128	2	N	-0-	5	1			2
							29	3									
*12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	29	1	78	2	N	-0-					2
							26	3									
*01	31	N	20	-0-	-11	-0-	4	1	12	2	N	-0-					2
							4	3									
*02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					2
*03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	35	1	92	2	N	-0-					2
							29	3									
*04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	33	1	85	2	N	-0-					2
							28	3									
*05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	30	1	73	2	N	-0-					2
							28	3									
*06	150	N	34	-0-	-116	-0-	8	1	18	2	N	-0-					2
							8	3									
*07	155	N	92	-0-	-63	-0-	22	1	51	2	N	-0-					2
							19	3									
*08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	39	1	96	2	N	-0-					2
							36	3									
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					2

HUBBERD "B" WELL #: 6 RRCID -> 212827 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 8624 - 8710

*10	1178	N	992	-0-	-186	-0-	753	2	238	3	N	1					8
							1	9									
*11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	269	1	749	2	N	-0-	8	1			-0-
							170	3									
*12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	228	1	617	2	N	-0-					-0-
							199	3									
*01	992	N	939	-0-	-53	-0-	207	1	559	2	N	-0-					-0-
							173	3									
*02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	271	1	655	2	N	-0-					-0-
							203	3									
*03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	285	1	747	2	N	-0-					-0-
							235	3									
*04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	263	1	676	2	N	-0-					-0-
							220	3									
*05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	296	1	724	2	N	-0-					-0-
							279	3									
*06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	297	1	713	2	N	-0-					-0-
							255	3									
*07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	308	1	730	2	N	-0-					-0-
							269	3									
*08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	298	1	740	2	N	-0-					-0-
							276	3									
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					-0-

LIZ (8840) 54194 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD TRUST WELL #: 74 RRCID -> 215850 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8788 - 9024

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	292	-0-	-188	-0-	292	3			N	-0-					8
05	496	N	431	-0-	-65	-0-	431	3			N	-0-					8
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					8
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	617	3	1	9	N	1	1	8			8
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					8
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					8

HUBBERD WELL #: 4 RRCID -> 149895 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8643 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	X	1929	-0-	-351	-0-	1919	3	10	9	N	9					35
05	2356	X	2162	-0-	-194	-0-	2154	3	8	9	N	7					42
06	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2281	3	9	9	N	8					50
07	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2331	3	6	9	N	5					55
08	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					55
09	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					55

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	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1351	3	23	9	N	21	78	1			45
05	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	1407	3	2	9	N	2					47
06	1680	X	1271	-0-	-409	-0-	1268	3	3	9	N	3					50
07	1736	X	1291	-0-	-445	-0-	1288	3	3	9	N	3					53
08	1736	X	1306	-0-	-430	-0-	1306	3			N	-0-					53
09	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					53

HUBBERD WELL #: 5 RRCID -> 150071 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8937 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	229	3			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 6 RRCID -> 151297 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8464 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	205	-0-	-155	-0-	205	3			N	-0-					38
05	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	3			N	-0-					38
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					38
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					38
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					38
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					38

HUBBERD WELL #: 12 RRCID -> 152213 COMPL. DATE 12/02/1994 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9295 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 13 RRCID -> 152583 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8696 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	510	X	216	-0-	-294	-0-	216	3			N	-0-					13
05	527	X	271	-0-	-256	-0-	271	3			N	-0-					13
06	450	X	261	-0-	-189	-0-	261	3			N	-0-					13
07	465	X	395	-0-	-70	-0-	395	3			N	-0-					13
08	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					13
09	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					13

HUBBERD WELL #: 14 RRCID -> 154103 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9409 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1295	-0-	-1045	-0-	1295	3			N	-0-					52
05	2418	X	1292	-0-	-1126	-0-	1292	3			N	-0-					52
06	2340	X	1394	-0-	-946	-0-	1394	3			N	-0-					52
07	1736	X	1656	-0-	-80	-0-	1656	3			N	-0-					52
08	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3833	3	7	9	N	6					58
09	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					58

HUBBERD WELL #: 61 RRCID -> 196616 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7026 - 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	3480	X	2637	-0-	-843	-0-	2634	3	3	9	N	3					145
05	3503	X	2906	-0-	-597	-0-	2898	3	8	9	N	7					152
06	3300	X	2372	-0-	-928	-0-	2371	3	1	9	N	1					153
07	3255	X	2215	-0-	-1040	-0-	2215	3			N	-0-					153
08	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3139	3	1	9	N	1					154
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					154

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 63 RRCID -> 197020 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8536 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 66 RRCID -> 197029 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9322 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	1260	X	747	-0-	-513	-0-	745	3	2	9	N	2					82
05	1302	X	866	-0-	-436	-0-	863	3	3	9	N	3					85
06	1200	X	832	-0-	-368	-0-	824	3	8	9	N	7					92
07	1147	X	714	-0-	-433	-0-	708	3	6	9	N	5					97
08	992	X	760	-0-	-232	-0-	756	3	4	9	N	4					101
09	840	X	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					101

HUBBERD WELL #: 71 RRCID -> 205357 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8958 - 8978

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	3120	X	2594	-0-	-526	-0-	2590	3	4	9	N	4					85
05	3193	X	2705	-0-	-488	-0-	2697	3	8	9	N	7					92
06	3030	X	2931	-0-	-99	-0-	2928	3	3	9	N	3					95
07	3131	X	3077	-0-	-54	-0-	3077	3			N	-0-					95
08	2945	X	2938	-0-	-7	-0-	2938	3			N	-0-					95
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					95

HUBBERD, WM. "C-1" WELL #: 76 RRCID -> 210773 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8138 - 8964

04	3480	X	2293	-0-	-1187	-0-	2293	3			N	-0-					86
05	3596	X	1775	-0-	-1821	-0-	1771	3	4	9	N	4					90
06	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3898	3	9	9	N	8					98
07	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4185	3	69	9	N	63					161
08	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4387	3	11	9	N	10	136	1			35
09	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					35

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 15 RRCID -> 135275 COMPL. DATE 06/16/1990 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8257 - 8356

04	2130	N	1629	-0-	-501	-0-	101	1	1526	3	Y	2	8	1			5
							2	9									
05	2418	N	1692	-0-	-726	-0-	104	1	1587	3	Y	1					6
							1	9									
06	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	118	1	1781	3	Y	2					8
							2	9									
07	3100	N	3369	-0-	269	269	207	1	3162	3	Y	-0-					8
08	3100	N	2927	-0-	-173	96	185	1	2738	3	Y	4					12
							4	9									
09	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					12

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 17 RRCID -> 146527 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8662 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13950	X	12502	-0-	-1448	-0-	777	1	11713	3	Y	11	45	1			29
							12	9									
05	14446	X	12254	-0-	-2192	-0-	750	1	11496	3	Y	7					36
							8	9									
06	13980	X	11757	-0-	-2223	-0-	729	1	11013	3	Y	14					50
							15	9									
07	14446	X	13514	-0-	-932	-0-	832	1	12681	3	Y	1					51
							1	9									
08	14198	X	13124	-0-	-1074	-0-	830	1	12272	3	Y	20					71
							22	9									
09	12510	X	NO RPT	-0-	-12510	-0-					Y	NO RPT					71

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 19 RRCID -> 153505 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8636 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	137	1	2023	3	Y	7	8	1			3
							8	9									
05	2232	N	2216	-0-	-16	-0-	140	1	2068	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
06	2130	N	2075	-0-	-55	-0-	133	1	1938	3	Y	4					6
							4	9									
07	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	159	1	2077	3	Y	7	8	1			5
							8	9									
08	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	199	1	2551	3	Y	5	8	1			2
							6	9									
09	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					2

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 20 RRCID -> 153506 COMPL. DATE 03/12/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7982 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	591	-0-	-9	-0-	37	1	552	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	39	1	581	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	36	1	535	3	Y	1					2
							1	9									
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	44	1	584	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	45	1	579	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					1

HUBBERD TRUST WELL #: 2 RRCID -> 153621 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8990 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	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-

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 21 RRCID -> 153714 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8155 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1020	-0-	-120	-0-	64	1	955	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	66	1	1015	3	Y	1					2
							1	9									
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	75	1	1124	3	Y	1					3
							1	9									
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	72	1	1090	3	Y	-0-					3
08	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	65	1	970	3	Y	2					5
							2	9									
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					5

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 22 RRCID -> 154928 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9178 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	47	1	719	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	52	1	807	3	Y	-0-					-0-
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	45	1	688	3	Y	1					1
							1	9									
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	45	1	682	3	Y	-0-					1
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	48	1	708	3	Y	1					2
							1	9									
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					2

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	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	404	1	6011	3	Y	-0-					-0-
05	6789	X	5510	-0-	-1279	-0-	349	1	5161	3	Y	-0-					-0-
06	6630	X	5092	-0-	-1538	-0-	327	1	4765	3	Y	-0-					-0-
07	6851	X	6034	-0-	-817	-0-	426	1	5608	3	Y	-0-					-0-
08	6851	X	6087	-0-	-764	-0-	440	1	5647	3	Y	-0-					-0-
09	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 25 RRCID -> 157551 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8254 - 8361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24600	X	20666	-0-	-3934	-0-	1299	1	19279	3	Y	80	90	1			35
							88	9									
05	24428	X	20579	-0-	-3849	-0-	1299	1	19189	3	Y	83	86	1			32
							91	9									
06	23160	X	19267	-0-	-3893	-0-	1233	1	17978	3	Y	51					83
							56	9									
07	22878	X	20755	-0-	-2123	-0-	1461	1	19202	3	Y	84	88	1			79
							92	9									
08	22103	X	19794	-0-	-2309	-0-	1426	1	18309	3	Y	54	90	1			43
							59	9									
09	20670	X	NO RPT	-0-	-20670	-0-					Y	NO RPT					43

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 28 RRCID -> 171237 COMPL. DATE 12/13/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8568 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4020	X	3689	-0-	-331	-0-	229	1	3456	3	N	4	13	1			9
							4	9									
05	4123	X	3463	-0-	-660	-0-	211	1	3249	3	N	3					12
							3	9									
06	3750	X	3338	-0-	-412	-0-	207	1	3127	3	N	4					16
							4	9									
07	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	259	1	3956	3	N	-0-					16
08	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	242	1	3587	3	N	7					23
							8	9									
09	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					23

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 30 RRCID -> 173048 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8544 - 8549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4950	X	4491	-0-	-459	-0-	279	1	4208	3	Y	4	16	1			13
							4	9									
05	5022	X	4508	-0-	-514	-0-	276	1	4229	3	Y	3					16
							3	9									
06	4470	X	4276	-0-	-194	-0-	265	1	4005	3	Y	5					21
							6	9									
07	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	316	1	4827	3	Y	-0-					21
08	4650	X	4607	-0-	-43	-0-	290	1	4309	3	Y	7					28
							8	9									
09	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT					28

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 18 RRCID -> 183083 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8097 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	479	-0-	-31	-0-	30	1	447	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	33	1	494	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	480	N	256	-0-	-224	-0-	16	1	239	3	Y	1					2
							1	9									
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	43	1	566	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
08	527	N	499	-0-	-28	-0-	36	1	462	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					1

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	750	N	720	-0-	-30	-0-	46	1	672	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
05	744	N	692	-0-	-52	-0-	44	1	646	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
06	720	N	670	-0-	-50	-0-	43	1	625	3	Y	2					4
							2	9									
07	744	N	684	-0-	-60	-0-	48	1	633	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
08	682	N	670	-0-	-12	-0-	48	1	620	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					3

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 29 RRCID -> 197445 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8535 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	199	3	Y	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	12	1	194	3	Y	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	182	3	Y	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	12	1	189	3	Y	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	13	1	190	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 37 RRCID -> 213305 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8589 - 8599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
05	93	N	51	-0-	-42	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-
07	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
08	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 41 RRCID -> 222956 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 8556 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	429	1 6 9	6463	3	N	5	20	1			16
05	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	408	1 3 9	6276	3	N	3					19
06	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	420	1 7 9	6340	3	N	6					25
07	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	467	1	7125	3	N	-0-					25
08	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	447	1 10 9	6619	3	N	9					34
09	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					N	NO RPT					34

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 43 RRCID -> 247401 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8222 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4380	X	3986	-0-	-394	-0-	250	1 21 9	3715	3	N	19	21	1			9
05	4433	X	3970	-0-	-463	-0-	250	1 22 9	3698	3	N	20	20	1			9
06	4200	X	3550	-0-	-650	-0-	227	1 13 9	3310	3	N	12					21
07	4340	X	3639	-0-	-701	-0-	255	1 22 9	3362	3	N	20	21	1			20
08	4247	X	3494	-0-	-753	-0-	251	1 14 9	3229	3	N	13	21	1			12
09	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT					12

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 46 RRCID -> 260394 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8516 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4080	X	3702	-0-	-378	-0-	232	1 15 9	3455	3	N	14	16	1			6
05	3751	X	3278	-0-	-473	-0-	207	1 17 9	3054	3	N	15	15	1			6
06	3720	X	2841	-0-	-879	-0-	182	1 10 9	2649	3	N	9					15
07	3844	X	3490	-0-	-354	-0-	245	1 17 9	3228	3	N	15	16	1			14
08	3844	X	2459	-0-	-1385	-0-	177	1 11 9	2271	3	N	10	16	1			8
09	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					8

LOCKHART (COCKFIELD #2) 54312 047 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
L & B OIL AND GAS EQUIPMENT, LLC 479409
AUSTIN, CARLOS A. WELL #: 1 RRCID -> 218687 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3768 - 3780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 14023 03/01/2015

LOCKHART (COCKFIELD 4, FB A) 54312 141 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
L & B OIL AND GAS EQUIPMENT, LLC 479409
ZARSKY WELL #: 2 RRCID -> 048645 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH 4567 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 14012 01/01/2015

LOCKHART (P-1, SOUTH) 54312 282 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
MCLEAN, MARRS WELL #: 29 RRCID -> 209967 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3504 - 3520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	#	424	-0-	-146	-0-	214	1	174	2	N	33	27	1			45
							36	9									
05	682	#	398	-0-	-284	-0-	189	1	156	2	N	48	40	1			53
							53	9									
06	660	#	543	-0-	-117	-0-	268	1	242	2	N	30	40	1			43
							33	9									
07	682	#	551	-0-	-131	-0-	298	1	201	2	N	47	40	1			50
							52	9									
08	434	#	249	-0-	-185	-0-	118	1	96	2	N	32	40	1			42
							35	9									
09	540	#	251	-0-	-289	-0-	122	1	99	2	N	27	31	1			38
							30	9									

LOCKHART (PETTUS, GAS) 54312 329 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
MCLEAN, MARRS WELL #: 26 RRCID -> 199154 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3556 - 3562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	424	-0-	-86	-0-	214	1	174	2	N	33	27	1			45
							36	9									
05	682	N	398	-0-	-284	-0-	189	1	156	2	N	48	40	1			53
							53	9									
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	268	1	242	2	N	30	40	1			43
							33	9									
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	298	1	201	2	N	47	40	1			50
							52	9									
08	403	N	249	-0-	-154	-0-	118	1	96	2	N	32	40	1			42
							35	9									
09	540	N	261	-0-	-279	-0-	122	1	99	2	N	36	41	1			37
							40	9									

LOCKHART (YEGUA F SEG 2) 54312 470 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
MCLEAN, MARRS WELL #: 20 RRCID -> 219773 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 4653 PERF. 4358 - 4360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

LOCKHART (3700) 54312 799 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
RESS PRODUCTION CO. 703465
GUERRA, H. P., ET AL WELL #: 2VT RRCID -> 045455 COMPL. DATE 11/28/1968 TOTAL DEPTH 4435 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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-

LOCO SUENO (VICKSBURG QE 1) 54354 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC 000894
CLARK-SAIN WELL #: 2 RRCID -> 187581 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12013 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	772	-0-	-848	-0-	60	1	699	3	Y	12	3	8			29
							13	9									
05	1581	N	905	-0-	-676	-0-	62	1	832	3	Y	10	15	1	2	8	22
							11	9									
06	1320	N	878	-0-	-442	-0-	60	1	806	3	Y	11	1	8			32
							12	9									
07	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	124	1	1058	3	Y	20	37	1	1	8	14
							22	9									
08	899	N	710	-0-	-189	-0-	62	1	640	3	Y	7					21
							8	9									
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					21

CLARK-SAIN WELL #: 3 RRCID -> 189119 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11855 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2423	-0-	-577	-0-	120	1	2240	3	Y	57	14	8			52
							63	9									
05	3100	X	2440	-0-	-660	-0-	124	1	2259	3	Y	52	92	1	5	8	7
							57	9									
06	2850	X	2140	-0-	-710	-0-	120	1	1979	3	Y	37	1	8			43
							41	9									
07	2883	X	2076	-0-	-807	-0-	124	1	1926	3	Y	24	44	1	1	8	22
							26	9									
08	2790	X	1706	-0-	-1084	-0-	124	1	1551	3	Y	28					50
							31	9									
09	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					50

CLARK-SAIN WELL #: 4 RRCID -> 190023 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11655 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	120	1	1475	3	Y	18	6	8			25
							20	9									
05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	124	1	1460	3	Y	15	25	1	2	8	13
							17	9									
06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	120	1	1423	3	Y	7	1	8			19
							8	9									
07	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	124	1	1373	3	Y	10	18	1	1	8	10
							11	9									
08	1457	N	1382	-0-	-75	-0-	124	1	1243	3	Y	14					24
							15	9									
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					24

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	2490	N	2247	-0-	-243	-0-	120	1	2079	3	Y	44	10	8			52
							48	9									
05	2418	N	2208	-0-	-210	-0-	124	1	2047	3	Y	34	58	1	4	8	24
							37	9									
06	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	120	1	2201	3	Y	36	1	8			59
							40	9									
07	2325	N	2304	-0-	-21	-0-	124	1	2133	3	Y	43	82	1	1	8	19
							47	9									
*08	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	124	1	2225	3	Y	45					64
							50	9									
09	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					64

CLARK-SAIN WELL #: 5 RRCID -> 198507 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12145 - 12174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

LOCO SUENO (VICKSBURG QE 1) //CONT.// 54354 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
CLARK-SAIN WELL #: 14 RRCID -> 213684 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11756 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	60	1	623	3	Y	-0-					12
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	62	1	693	3	Y	-0-					12
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	60	1	648	3	Y	-0-					12
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	62	1	579	3	Y	1					13
							1	9									
08	589	N	587	-0-	-2	-0-	62	1	525	3	Y	-0-					13
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					13

LOMA BLANCA (FRIO 7300) 54492 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
BROOKS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267336 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7290 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

LOMA BLANCA (8500) 54492 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
FIVE-JAB, INC. 271310
TRAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 269059 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8500 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

LOMA BLANCA (9000) 54492 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
FIVE-JAB, INC. 271310
TRAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030457 COMPL. DATE 01/04/1963 TOTAL DEPTH 9610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		162	-0-	162	162	162	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		162	-0-	162	324	162	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		133	-0-	133	457	133	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		145	-0-	145	602	145	3			Y	-0-					-0-
08	712	N	110	-0-	-602	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
*09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	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		9062	-0-	9062	9062	9050	3	12	9	Y	11					11
05	DLQ G-10		9011	-0-	9011	18073	8990	3	21	9	Y	19					30
06	DLQ G-10		5769	-0-	5769	23842	5751	3	18	9	Y	16					46
07	DLQ G-10		8135	-0-	8135	31977	8116	3	19	9	Y	17					63
08	38155	X	6178	-0-	-31977	-0-	6164	3	14	9	Y	13					76
09	9060	X	8669	-0-	-391	-0-	8651	3	18	9	Y	16					92

LOMA BLANCA (9000) //CONT.// 54492 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
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-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (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

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-

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WELDERS HEIRS 215 WELL #: 1 RRCID -> 162909 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 13745 PERF. 12248 - 12714

04	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	1562	1	3843	3	N	-0-					-0-
05	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	1492	1	4036	3	N	-0-					-0-
06	7080	X	5941	-0-	-1139	-0-	1859	1	4082	3	N	-0-					-0-
07	7316	X	7013	-0-	-303	-0-	1677	1	5336	3	N	-0-					-0-
08	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	1804	1	5683	3	N	-0-					-0-
*09	12352	X	12352	-0-	-0-	-0-	3252	1	9100	3	N	-0-					-0-

LOMA NOVIA, NORTH (GOVT. WELLS) 54508 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
HAHL, C. W. SEC. 67 WELL #: 50A RRCID -> 256255 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2581 - 2584

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
04	DLQ G-10	5	-0-	5	5	1	1	4	3	Y	-0-					97
05	DLQ G-10	20	-0-	20	25	5	1	15	3	Y	-0-					97
06	DLQ G-10	103	-0-	103	128	32	1	71	3	Y	-0-					97
07	DLQ G-10	9	-0-	9	137	2	1	7	3	Y	-0-					97
08	157 N	20	-0-	-137	-0-	5	1	15	3	Y	-0-					97
*09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					97
	WELDER GU 217			WELL #: 1 C	RRCID -> 213015						COMPL. DATE 06/22/2005			TOTAL DEPTH 10768		PERF. 8740 - 8875
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
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	9526					N	NO RPT					194
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	9526					N	NO RPT					194
06	0 W	-0-	-0-	-0-	9526					N	-0-					194
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	9526					N	NO RPT					194
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	9526					N	NO RPT					194
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	9526					N	NO RPT					194
	EXXON STATE			WELL #: 1	RRCID -> 274742						COMPL. DATE 06/03/2013			TOTAL DEPTH 14762		PERF. 9268 - 9278
04	10800 X	8204	-0-	-2596	-0-	2340	1	5757	3	N	97	191	1			285
						107	9									
05	9269 X	7673	-0-	-1596	-0-	2052	1	5549	3	N	65					350
						72	9									
06	8970 X	6634	-0-	-2336	-0-	2050	1	4500	3	N	76	189	1			237
						84	9									
07	9269 X	7475	-0-	-1794	-0-	1766	1	5619	3	N	82					319
						90	9									
08	8894 X	8894	-0-	-0-	-0-	2124	1	6690	3	N	73					392
						80	9									
09	8190 X	6445	-0-	-1745	-0-	1677	1	4691	3	N	70	192	1			271
						77	9									

LOMA NOVIA, NE (WILCOX MACKHANK) 54509 535 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
WELDER GU 217 WELL #: 1 RRCID -> 212340 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10232 - 10409

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
CANTERA OPERATING, LLC 129692
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-

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	990	N	664	-0-	-326	-0-	312	1	352	2	N	-0-					-0-
05	899	N	769	-0-	-130	-0-	435	1	334	2	N	-0-					-0-
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	330	1	722	2	N	-0-					-0-
07	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	461	1	900	2	N	-0-					-0-
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	414	1	987	2	N	-0-					-0-
*09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	461	1	867	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	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	1712	1	1933	2	N	-0-					-0-
05	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	2861	1	2192	2	N	-0-					-0-
06	2760	X	564	-0-	-2196	-0-	177	1	387	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	971	-0-	-1881	-0-	329	1	642	2	N	-0-					-0-
08	2852	X	1029	-0-	-1823	-0-	304	1	725	2	N	-0-					-0-
09	2760	X	880	-0-	-1880	-0-	306	1	574	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-

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-

LOMA VIEJA (WILCOX) //CONT.// 54520 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 238722
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	690	N	538	-0-	-152	-0-	253	1	285	2	N	-0-			-0-
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	444	1	340	2	N	-0-			-0-
06	690	N	222	-0-	-468	-0-	70	1	152	2	N	-0-			-0-
07	558	N	222	-0-	-336	-0-	75	1	147	2	N	-0-			-0-
08	713	N	222	-0-	-491	-0-	66	1	156	2	N	-0-			-0-
*09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	77	1	145	2	N	-0-			-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 5 RRCID -> 201092 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 2248 - 2312

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

04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-			-0-
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	116	1	1575	2	N	-0-			-0-
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	100	1	1022	2	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-			-0-
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-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

04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-			-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			-0-
*07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	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-

VELA ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184035 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 15363 PERF.12241 - 12263

04	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-			-0-
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-			-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-			-0-
*07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

04	22705	22705	-0-	-0-	-0-	22588	2	117	9	N	106					265
05	29602	29602	-0-	-0-	-0-	29486	2	116	9	N	105	191	1			179
06	27594	27594	-0-	-0-	-0-	27481	2	113	9	N	103					282
07	29214	29214	-0-	-0-	-0-	29102	2	112	9	N	102	182	1			202
*08	31416 X	31416	-0-	-0-	-0-	31318	2	98	9	N	89					291
09	4860	NO RPT	-0-	-4860	-0-					N	NO RPT					291

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

LONGHORN, WEST (COLE 3900) 54765 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P. 747194
CRESTONIO PROPERTIES 'A' WELL #: 1 RRCID -> 281044 COMPL. DATE 08/17/2016 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3941 - 3947

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14220	#		13376	-0-	-844	-0-	13376	2			N	-0-					35
05	15159	#		11100	-0-	-4059	-0-	11100	2			N	-0-					35
06	14970	#		9213	-0-	-5757	-0-	9213	2			N	-0-					35
07	15469	#		9054	-0-	-6415	-0-	9054	2			N	-0-					35
08	15469	#		4335	-0-	-11134	-0-	4335	2			N	-0-					35
09	13380	#	NO RPT		-0-	-13380	-0-					N	NO RPT					35

WAGNER OIL COMPANY 891175
CRESTONIO PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 274896 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3899 - 3904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	#		-0-	-0-	-0-	B	-35026				N	-0-					191
05	0	#		-0-	-0-	-0-	B	-35026				N	-0-					191
06	0	#		-0-	-0-	-0-	B	-35026				N	-0-					191
07	0	#		-0-	-0-	-0-	B	-35026				N	-0-					191
08	0	#		-0-	-0-	-0-	B	-35026				N	-0-					191
09	0	#		-0-	-0-	-0-	B	-35026				N	-0-					191

LONGHORN, WEST (3700) //CONT.// 54765 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 184942 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 3748 - 3752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	810	-0-	-90 B	-0-	96	1	638	2	Y	69					69
							76	9									
05	930	N	714	-0-	-216 B	-0-	86	1	537	2	Y	83					152
							91	9									
06	720	N	719	-0-	-1 B	-0-	93	1	567	2	Y	54	185	1			21
							59	9									
07	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	116	1	672	2	Y	46					67
							51	9									
08	713	N	641	-0-	-72 B	-0-	103	1	488	2	Y	45					112
							50	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					112

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	T. A.		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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 MILAGRO "B" WELL #: B 3 RRCID -> 233795 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9143 PERF. 8162 - 8185

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68

BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
ESPERANZA WELL #: 4 RRCID -> 179848 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6966 - 7612

04	900	X	653	-0-	-247	-0-	653	2			N	-0-					67
05	930	X	592	-0-	-338	-0-	592	2			N	-0-					67
06	900	X	568	-0-	-332	-0-	568	2			N	-0-					67
07	930	X	543	-0-	-387	-0-	543	2			N	-0-					67
08	806	X	534	-0-	-272	-0-	534	2			N	-0-					67
09	660	X	439	-0-	-221	-0-	439	2			N	-0-					67

ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 181315 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6867 - 7705

04	1050	X	771	-0-	-279	-0-	771	2			N	-0-					-0-
05	1085	X	884	-0-	-201	-0-	884	2			N	-0-					-0-
06	930	X	753	-0-	-177	-0-	753	2			N	-0-					-0-
07	899	X	714	-0-	-185	-0-	714	2			N	-0-					-0-
08	806	X	788	-0-	-18	-0-	788	2			N	-0-					-0-
09	870	X	701	-0-	-169	-0-	701	2			N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUERRA, RAUL WELL #: 1 RRCID -> 155182 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10538 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	631	1	3735	2	N	-0-			-0-
05	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	726	1	4301	2	N	-0-			-0-
06	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	796	1	4595	2	N	-0-			-0-
07	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	894	1	5092	2	N	-0-			-0-
08	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	784	1	4421	2	N	-0-			-0-
*09	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	843	1	4594	2	N	-0-			-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 2 RRCID -> 155715 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9071 - 10022

04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	49	1	291	2	N	-0-			1
05	310	N	271	-0-	-39	-0-	39	1	232	2	N	-0-			1
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	44	1	252	2	N	-0-			1
07	341	N	302	-0-	-39	-0-	45	1	257	2	N	-0-			1
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	44	1	251	2	N	-0-			1
09	300	N	252	-0-	-48	-0-	39	1	213	2	N	-0-			1

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 156168 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11320 - 11335

04	180	X	118	-0-	-62	-0-	17	1	101	2	N	-0-			-0-
05	186	X	106	-0-	-80	-0-	15	1	91	2	N	-0-			-0-
06	150	X	104	-0-	-46	-0-	15	1	89	2	N	-0-			-0-
07	155	X	93	-0-	-62	-0-	14	1	79	2	N	-0-			-0-
08	124	X	100	-0-	-24	-0-	15	1	85	2	N	-0-			-0-
09	120	X	88	-0-	-32	-0-	14	1	74	2	N	-0-			-0-

PALMYRA MINERALS LTD. WELL #: 3 C RRCID -> 156731 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7761 - 8728

04	270	X	205	-0-	-65	-0-	30	1	175	2	N	-0-			-0-
05	279	X	251	-0-	-28	-0-	36	1	215	2	N	-0-			-0-
06	300	X	238	-0-	-62	-0-	35	1	203	2	N	-0-			-0-
07	310	X	242	-0-	-68	-0-	36	1	206	2	N	-0-			-0-
08	310	X	265	-0-	-45	-0-	40	1	225	2	N	-0-			-0-
*09	244	X	244	-0-	-0-	-0-	38	1	206	2	N	-0-			-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 3 T RRCID -> 158967 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9073 - 9276

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-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 4 RRCID -> 159830 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9794 - 9856

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 5 RRCID -> 161956 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8485 - 8836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	238	1	1409	2	N	-0-					29
05	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	230	1	1362	2	N	2					31
							2	9									
06	1560	X	1415	-0-	-145	-0-	209	1	1206	2	N	-0-					31
07	1705	X	1352	-0-	-353	-0-	202	1	1150	2	N	-0-					31
08	1705	X	1654	-0-	-51	-0-	249	1	1405	2	N	-0-					31
09	1650	X	1386	-0-	-264	-0-	215	1	1171	2	N	-0-					31

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
*10	531	X	531	-0-	-0-	-0-	68	1	463	2	N	-0-					39
*11	600	X	463	-0-	-137	-0-	61	1	402	2	N	-0-					39
*12	620	X	465	-0-	-155	-0-	62	1	403	2	N	-0-					39
*01	620	X	617	-0-	-3	-0-	83	1	534	2	N	-0-					39
*02	476	X	235	-0-	-241	-0-	32	1	203	2	N	-0-					39
*03	527	X	454	-0-	-73	-0-	64	1	390	2	N	-0-					39
*04	600	X	457	-0-	-143	-0-	66	1	391	2	N	-0-					39
*05	620	X	483	-0-	-137	-0-	70	1	413	2	N	-0-					39
*06	600	X	380	-0-	-220	-0-	56	1	324	2	N	-0-					39
*07	465	X	403	-0-	-62	-0-	60	1	343	2	N	-0-					39
*08	496	X	399	-0-	-97	-0-	60	1	339	2	N	-0-					39
09	480	X	406	-0-	-74	-0-	63	1	343	2	N	-0-					39

PALMYRA MINERALS LTD WELL #: 8 RRCID -> 188007 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11354 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	X	1736	-0-	-454	-0-	251	1	1485	2	N	-0-					-0-
05	2015	X	1712	-0-	-303	-0-	247	1	1465	2	N	-0-					-0-
06	1860	X	1710	-0-	-150	-0-	252	1	1458	2	N	-0-					-0-
07	1829	X	1711	-0-	-118	-0-	255	1	1456	2	N	-0-					-0-
08	1829	X	1699	-0-	-130	-0-	256	1	1443	2	N	-0-					-0-
09	1740	X	1381	-0-	-359	-0-	214	1	1167	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	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	206	1	1219	2	N	-0-					8
05	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	209	1	1240	2	N	-0-					8
06	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	184	1	1062	2	N	-0-					8
07	1488	X	1239	-0-	-249	-0-	184	1	1051	2	N	4					12
							4	9									
08	1488	X	1327	-0-	-161	-0-	200	1	1127	2	N	-0-					12
09	1440	X	1157	-0-	-283	-0-	179	1	978	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	3690	X	3518	-0-	-172	-0-	508	1	3010	2	N	-0-					45
05	3813	X	3459	-0-	-354	-0-	499	1	2960	2	N	-0-					45
06	3690	X	3174	-0-	-516	-0-	469	1	2705	2	N	-0-					45
07	3689	X	3016	-0-	-673	-0-	450	1	2566	2	N	-0-					45
08	3689	X	3101	-0-	-588	-0-	467	1	2634	2	N	-0-					45
*09	3510	X	2796	-0-	-714	-0-	433	1	2360	2	N	3					48
							3	9									

PALMYRA WELL #: 12 RRCID -> 215456 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 12015 PERF. 7392 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	4030	X	3772	-0-	-258	-0-	532	1	3240	2	N	-0-					40
*04	3900	X	3485	-0-	-415	-0-	504	1	2981	2	N	-0-					40
*05	3875	X	3795	-0-	-80	-0-	548	1	3247	2	N	-0-					40
*06	3750	X	3222	-0-	-528	-0-	476	1	2746	2	N	-0-					40
*07	3875	X	3159	-0-	-716	-0-	472	1	2687	2	N	-0-					40
*08	3782	X	3372	-0-	-410	-0-	508	1	2864	2	N	-0-					40
09	3660	X	3004	-0-	-656	-0-	466	1	2538	2	N	-0-					40

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

PALMYRA WELL #: 17 RRCID -> 215920 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 7870 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 18 RRCID -> 217000 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7170 - 8994

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					28

PALMYRA WELL #: 19 RRCID -> 217017 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 6808 - 9859

04	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	209	1	1235	2	N	-0-					18
05	1705	X	1215	-0-	-490	-0-	175	1	1040	2	N	-0-					18
06	1650	X	1301	-0-	-349	-0-	192	1	1109	2	N	-0-					18
07	1705	X	1405	-0-	-300	-0-	210	1	1195	2	N	-0-					18
08	1488	X	1291	-0-	-197	-0-	195	1	1096	2	N	-0-					18
09	1440	X	1374	-0-	-66	-0-	212	1	1156	2	N	5					23
							6	9									

PALMYRA WELL #: 20 RRCID -> 217107 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 6822 - 8930

04	1770	X	1700	-0-	-70	-0-	246	1	1454	2	N	-0-					13
05	1829	X	1755	-0-	-74	-0-	253	1	1502	2	N	-0-					13
06	1710	X	1563	-0-	-147	-0-	231	1	1332	2	N	-0-					13
07	1767	X	1586	-0-	-181	-0-	237	1	1349	2	N	-0-					13
08	1767	X	1686	-0-	-81	-0-	250	1	1412	2	N	22					35
							24	9									
09	1710	X	1663	-0-	-47	-0-	258	1	1405	2	N	-0-					35

PALMYRA WELL #: 21 RRCID -> 217221 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6446 - 8948

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

*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*04	0	N	-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

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
KINNALLY-CARTER-RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 184854 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11650 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

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	14B	DENY	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
WORLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235722 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8040 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	423	1	2022	3	N	-0-					-0-
05	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	431	1	2109	3	N	-0-					-0-
06	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	416	1	1737	3	N	-0-					-0-
07	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	410	1	1708	3	N	-0-					-0-
08	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	425	1	1904	3	N	-0-					-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

WORLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236754 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8250 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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-

WORLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238108 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9910 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4440	X	4147	-0-	-293	-0-	717	1	3430	3	N	-0-					-0-
05	4619	X	4407	-0-	-212	-0-	747	1	3660	3	N	-0-					-0-
06	4470	X	3742	-0-	-728	-0-	724	1	3018	3	N	-0-					-0-
07	4619	X	3565	-0-	-1054	-0-	690	1	2875	3	N	-0-					-0-
08	4402	X	3909	-0-	-493	-0-	714	1	3195	3	N	-0-					-0-
09	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT					-0-

FALCON WELL #: 1 RRCID -> 273219 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12878 - 12984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181
EL MILAGRO "B" WELL #: B 1 RRCID -> 233632 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8326 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

EL MILAGRO "B" WELL #: B 4 RRCID -> 235282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8838 PERF. 8388 - 8500

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-

EL MILAGRO "C" WELL #: 1 RRCID -> 243579 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 2262 - 2310

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 MILAGRO "B" WELL #: B 5 RRCID -> 243594 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4668 - 4674

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-

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-

GUERRA, AVELINO WELL #: 1 RRCID -> 011540 COMPL. DATE 10/09/1959 TOTAL DEPTH 9512 PERF. N/A

04	3270	X	2498	-0-	-772	-0-	149	1	2349	3	N	-0-					-0-
05	3379	X	2606	-0-	-773	-0-	153	1	2453	3	N	-0-					-0-
06	3270	X	2540	-0-	-730	-0-	153	1	2387	3	N	-0-					-0-
07	2945	X	2755	-0-	-190	-0-	156	1	2599	3	N	-0-					-0-
08	2852	X	2722	-0-	-130	-0-	146	1	2576	3	N	-0-					-0-
*09	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	168	1	2548	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	407	N	407	-0-	-0-	-0-	24	1	383	3	N	-0-					-0-
05	403	N	355	-0-	-48	-0-	21	1	334	3	N	-0-					-0-
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	28	1	441	3	N	-0-					-0-
07	434	N	407	-0-	-27	-0-	23	1	384	3	N	-0-					-0-
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	21	1	375	3	N	-0-					-0-
09	480	N	468	-0-	-12	-0-	29	1	439	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, BLAS WELL #: 4 RRCID -> 093342 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9066 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	2644	-0-	-236	-0-	233	1	2411	3	N	-0-					-0-
05	3007	X	2715	-0-	-292	-0-	220	1	2495	3	N	-0-					-0-
06	2910	X	2684	-0-	-226	-0-	251	1	2433	3	N	-0-					-0-
07	3007	X	2656	-0-	-351	-0-	229	1	2427	3	N	-0-					-0-
08	2728	X	2636	-0-	-92	-0-	230	1	2406	3	N	-0-					-0-
09	2670	X	2631	-0-	-39	-0-	186	1	2445	3	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 2A RRCID -> 117458 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 15050 PERF. 9148 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	2284	-0-	-866	-0-	136	1	2148	3	N	-0-					-0-
05	3255	X	2785	-0-	-470	-0-	163	1	2622	3	N	-0-					-0-
06	3120	X	2552	-0-	-568	-0-	154	1	2398	3	N	-0-					-0-
07	2666	X	2584	-0-	-82	-0-	146	1	2438	3	N	-0-					-0-
08	2790	X	2266	-0-	-524	-0-	121	1	2145	3	N	-0-					-0-
09	2700	X	2187	-0-	-513	-0-	135	1	2052	3	N	-0-					-0-

RAMOS, BALTAZAR ET AL WELL #: 3 RRCID -> 120605 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 11244 PERF. 8381 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	X	711	-0-	-39	-0-	42	1	669	3	N	-0-					-0-
05	775	X	749	-0-	-26	-0-	44	1	705	3	N	-0-					-0-
06	750	X	730	-0-	-20	-0-	44	1	686	3	N	-0-					-0-
07	788	X	788	-0-	-0-	-0-	45	1	743	3	N	-0-					-0-
08	931	X	931	-0-	-0-	-0-	50	1	881	3	N	-0-					-0-
*09	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	72	1	1089	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 1 S RRCID -> 127850 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11229 PERF. 9614 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5970	X	5667	-0-	-303	-0-	337	1	5330	3	N	-0-					-0-
05	6169	X	6047	-0-	-122	-0-	355	1	5692	3	N	-0-					-0-
06	5970	X	5612	-0-	-358	-0-	339	1	5273	3	N	-0-					-0-
07	6138	X	5838	-0-	-300	-0-	330	1	5508	3	N	-0-					-0-
08	6107	X	5920	-0-	-187	-0-	317	1	5603	3	N	-0-					-0-
09	5850	X	5735	-0-	-115	-0-	354	1	5381	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 1 RRCID -> 127855 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12773 PERF. 7950 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	X	874	-0-	-146	-0-	77	1	797	3	N	-0-					-0-
05	1054	X	891	-0-	-163	-0-	72	1	819	3	N	-0-					-0-
06	990	X	825	-0-	-165	-0-	77	1	748	3	N	-0-					-0-
07	992	X	836	-0-	-156	-0-	72	1	764	3	N	-0-					-0-
08	961	X	863	-0-	-98	-0-	75	1	788	3	N	-0-					-0-
09	870	X	848	-0-	-22	-0-	60	1	788	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M.R. WELL #: 3 RRCID -> 129645 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 11251 PERF. 9166 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	347	1	3591	3	N	-0-					-0-
05	4309	X	4059	-0-	-250	-0-	329	1	3730	3	N	-0-					-0-
06	4170	X	3890	-0-	-280	-0-	364	1	3526	3	N	-0-					-0-
07	4309	X	3864	-0-	-445	-0-	334	1	3530	3	N	-0-					-0-
08	4061	X	3874	-0-	-187	-0-	338	1	3536	3	N	-0-					-0-
09	3930	X	3921	-0-	-9	-0-	278	1	3643	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 2 RRCID -> 129648 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9127 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	787	X	787	-0-	-0-	-0-	69	1	718	3	N	-0-			-0-
05	849	X	849	-0-	-0-	-0-	69	1	780	3	N	-0-			-0-
06	822	X	822	-0-	-0-	-0-	77	1	745	3	N	-0-			-0-
07	835	X	835	-0-	-0-	-0-	72	1	763	3	N	-0-			-0-
08	837	X	798	-0-	-39	-0-	70	1	728	3	N	-0-			-0-
09	810	X	801	-0-	-9	-0-	57	1	744	3	N	-0-			-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 4 RRCID -> 130138 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8762 - 8952

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-	-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-

TESORO-YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 137162 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11060 - 11082

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

04	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	152	1	2407	3	N	-0-			-0-
05	2635	X	2600	-0-	-35	-0-	152	1	2448	3	N	-0-			-0-
06	2610	X	2537	-0-	-73	-0-	153	1	2384	3	N	-0-			-0-
07	2697	X	2611	-0-	-86	-0-	148	1	2463	3	N	-0-			-0-
08	2697	X	2601	-0-	-96	-0-	139	1	2462	3	N	-0-			-0-
09	2550	X	2543	-0-	-7	-0-	157	1	2386	3	N	-0-			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 5 RRCID -> 161346 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8750 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	1175	-0-	-1975	-0-	70	1	1105	3	N	-0-					-0-
05	3255	X	2132	-0-	-1123	-0-	125	1	2007	3	N	-0-					-0-
06	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	197	1	3068	3	N	-0-					-0-
07	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	180	1	3006	3	N	-0-					-0-
08	3038	X	2969	-0-	-69	-0-	159	1	2810	3	N	-0-					-0-
09	3270	X	2230	-0-	-1040	-0-	138	1	2092	3	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 3A RRCID -> 161358 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9991 - 11225

04	4380	X	3282	-0-	-1098	-0-	195	1	3087	3	N	-0-					-0-
05	4526	X	3448	-0-	-1078	-0-	202	1	3246	3	N	-0-					-0-
06	3510	X	3303	-0-	-207	-0-	199	1	3104	3	N	-0-					-0-
07	3627	X	2497	-0-	-1130	-0-	141	1	2356	3	N	-0-					-0-
08	3627	X	3382	-0-	-245	-0-	181	1	3201	3	N	-0-					-0-
09	3330	X	3273	-0-	-57	-0-	202	1	3071	3	N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 2 RRCID -> 161739 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF. 9203 - 10034

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 G. U. WELL #: 3T RRCID -> 161962 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10236 - 11208

04	4860	X	4401	-0-	-459	-0-	262	1	4139	3	N	-0-					-0-
05	5022	X	4556	-0-	-466	-0-	267	1	4289	3	N	-0-					-0-
06	4860	X	4423	-0-	-437	-0-	267	1	4156	3	N	-0-					-0-
07	4805	X	4457	-0-	-348	-0-	252	1	4205	3	N	-0-					-0-
08	4805	X	4223	-0-	-582	-0-	226	1	3997	3	N	-0-					-0-
09	4410	X	4202	-0-	-208	-0-	259	1	3943	3	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINA WELL #: 4AT RRCID -> 163335 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10032 - 10492

04	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	246	1	3889	3	N	-0-					-0-
05	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	266	1	4273	3	N	-0-					-0-
06	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	277	1	4314	3	N	-0-					-0-
07	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	257	1	4279	3	N	-0-					-0-
08	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	244	1	4310	3	N	-0-					-0-
*09	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	271	1	4127	3	N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 3 RRCID -> 164394 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9911 - 10472

04	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	317	1	5006	3	N	-0-					-0-
05	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	311	1	4985	3	N	-0-					-0-
06	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	331	1	5152	3	N	-0-					-0-
07	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	352	1	5866	3	N	-0-					-0-
08	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	268	1	4732	3	N	-0-					-0-
*09	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	322	1	4894	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 5 C RRCID -> 166019 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10040 - 10060

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
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	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	141	1	1460	3	N	-0-					-0-
05	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	115	1	1306	3	N	-0-					-0-
06	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	124	1	1200	3	N	-0-					-0-
07	1643	X	1264	-0-	-379	-0-	109	1	1155	3	N	-0-					-0-
08	1643	X	1188	-0-	-455	-0-	104	1	1084	3	N	-0-					-0-
09	1590	X	1170	-0-	-420	-0-	83	1	1087	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 6 RRCID -> 166806 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7004 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	X	989	-0-	-1	-0-	87	1	902	3	N	-0-					-0-
05	1085	X	999	-0-	-86	-0-	81	1	918	3	N	-0-					-0-
06	1050	X	939	-0-	-111	-0-	88	1	851	3	N	-0-					-0-
07	1085	X	937	-0-	-148	-0-	81	1	856	3	N	-0-					-0-
08	1085	X	869	-0-	-216	-0-	76	1	793	3	N	-0-					-0-
09	990	X	821	-0-	-169	-0-	58	1	763	3	N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 4 T RRCID -> 167483 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10430 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	X	790	-0-	-80	-0-	47	1	743	3	N	-0-					-0-
05	899	X	699	-0-	-200	-0-	41	1	658	3	N	-0-					-0-
06	870	X	766	-0-	-104	-0-	46	1	720	3	N	-0-					-0-
07	806	X	704	-0-	-102	-0-	40	1	664	3	N	-0-					-0-
08	806	X	717	-0-	-89	-0-	38	1	679	3	N	-0-					-0-
*09	796	X	796	-0-	-0-	-0-	49	1	747	3	N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 4 C RRCID -> 167488 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9764 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	180	N	86	-0-	-94	-0-	5	1	81	3	N	-0-					-0-
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	10	1	157	3	N	-0-					-0-
06	180	N	147	-0-	-33	-0-	9	1	138	3	N	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	3	N	-0-					-0-
08	155	N	127	-0-	-28	-0-	7	1	120	3	N	-0-					-0-
*09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 6 RRCID -> 171958 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10142 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	X	329	-0-	-61	-0-	29	1	300	3	N	-0-					-0-
05	372	X	329	-0-	-43	-0-	27	1	302	3	N	-0-					-0-
06	360	X	321	-0-	-39	-0-	30	1	291	3	N	-0-					-0-
07	372	X	323	-0-	-49	-0-	28	1	295	3	N	-0-					-0-
08	372	X	335	-0-	-37	-0-	29	1	306	3	N	-0-					-0-
*09	340	X	340	-0-	-0-	-0-	24	1	316	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	810	X	810	-0-	-0-	-0-	71	1	739	3	N	-0-					-0-
05	835	X	835	-0-	-0-	-0-	68	1	767	3	N	-0-					-0-
06	780	X	779	-0-	-1	-0-	73	1	706	3	N	-0-					-0-
07	837	X	785	-0-	-52	-0-	68	1	717	3	N	-0-					-0-
08	837	X	769	-0-	-68	-0-	67	1	702	3	N	-0-					-0-
09	810	X	762	-0-	-48	-0-	54	1	708	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 7 RRCID -> 177583 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11103 PERF. 9822 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	X	260	-0-	-10	-0-	23	1	237	3	N	-0-					-0-
05	310	X	285	-0-	-25	-0-	23	1	262	3	N	-0-					-0-
06	330	X	289	-0-	-41	-0-	27	1	262	3	N	-0-					-0-
07	341	X	259	-0-	-82	-0-	22	1	237	3	N	-0-					-0-
08	341	X	250	-0-	-91	-0-	22	1	228	3	N	-0-					-0-
09	300	X	280	-0-	-20	-0-	20	1	260	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 7 RRCID -> 177815 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11249 PERF. 6996 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4920	X	4515	-0-	-405	-0-	398	1	4117	3	N	-0-					-0-
05	4805	X	4478	-0-	-327	-0-	363	1	4115	3	N	-0-					-0-
06	4590	X	4163	-0-	-427	-0-	389	1	3774	3	N	-0-					-0-
07	4743	X	4084	-0-	-659	-0-	353	1	3731	3	N	-0-					-0-
08	4743	X	4222	-0-	-521	-0-	368	1	3854	3	N	-0-					-0-
09	4530	X	4035	-0-	-495	-0-	286	1	3748	3	N	1	1	8			-0-
							1	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	1140	X	1040	-0-	-100	-0-	92	1	948	3	N	-0-					-0-
05	1178	X	1047	-0-	-131	-0-	85	1	962	3	N	-0-					-0-
06	1110	X	988	-0-	-122	-0-	92	1	896	3	N	-0-					-0-
07	1116	X	996	-0-	-120	-0-	86	1	910	3	N	-0-					-0-
08	1085	X	972	-0-	-113	-0-	85	1	887	3	N	-0-					-0-
09	1050	X	965	-0-	-85	-0-	68	1	897	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 9 RRCID -> 178277 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7138 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	X	180	-0-	-0-	-0-	16	1	164	3	N	-0-					-0-
05	217	X	197	-0-	-20	-0-	16	1	181	3	N	-0-					-0-
06	210	X	182	-0-	-28	-0-	17	1	165	3	N	-0-					-0-
07	217	X	186	-0-	-31	-0-	16	1	170	3	N	-0-					-0-
08	187	X	187	-0-	-0-	-0-	16	1	171	3	N	-0-					-0-
09	180	X	168	-0-	-12	-0-	12	1	156	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 8 RRCID -> 179188 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10979 PERF. 8005 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	X	2008	-0-	-122	-0-	177	1	1831	3	N	-0-					-0-
05	2201	X	2105	-0-	-96	-0-	170	1	1935	3	N	-0-					-0-
06	2130	X	1984	-0-	-146	-0-	186	1	1798	3	N	-0-					-0-
07	2201	X	2024	-0-	-177	-0-	175	1	1849	3	N	-0-					-0-
08	2108	X	1999	-0-	-109	-0-	174	1	1825	3	N	-0-					-0-
09	2040	X	1936	-0-	-104	-0-	137	1	1799	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	5310	X	4547	-0-	-763	-0-	271	1	4276	3	N	-0-					-0-
05	5487	X	5008	-0-	-479	-0-	294	1	4714	3	N	-0-					-0-
06	5310	X	4672	-0-	-638	-0-	282	1	4390	3	N	-0-					-0-
07	5456	X	5454	-0-	-2	-0-	309	1	5145	3	N	-0-					-0-
08	5332	X	4932	-0-	-400	-0-	264	1	4668	3	N	-0-					-0-
*09	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	312	1	4744	3	N	-0-					-0-

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	6270	X	6178	-0-	-92	-0-	545	1	5633	3	N	-0-					-0-
05	6479	X	6134	-0-	-345	-0-	497	1	5637	3	N	-0-					-0-
06	6360	X	5807	-0-	-553	-0-	543	1	5264	3	N	-0-					-0-
07	6572	X	5815	-0-	-757	-0-	502	1	5313	3	N	-0-					-0-
08	6572	X	5758	-0-	-814	-0-	502	1	5256	3	N	-0-					-0-
09	6180	X	5912	-0-	-268	-0-	419	1	5493	3	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 3 C RRCID -> 179421 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7426 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2868	-0-	-522	-0-	253	1	2615	3	N	-0-					-0-
05	3038	X	2823	-0-	-215	-0-	229	1	2594	3	N	-0-					-0-
06	3390	X	3046	-0-	-344	-0-	285	1	2761	3	N	-0-					-0-
07	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	309	1	3270	3	N	-0-					-0-
08	3503	X	3262	-0-	-241	-0-	285	1	2977	3	N	-0-					-0-
*09	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	243	1	3187	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

GUERRA, RAUL WELL #: 2 RRCID -> 179660 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 8348 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	18	1	182	3	N	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	12	1	136	3	N	-0-					-0-
06	270	N	249	-0-	-21	-0-	23	1	226	3	N	-0-					-0-
07	217	N	196	-0-	-21	-0-	17	1	179	3	N	-0-					-0-
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	12	1	126	3	N	-0-					-0-
09	240	N	109	-0-	-131	-0-	8	1	101	3	N	-0-					-0-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 179817 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8825 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	3104	-0-	-286	-0-	185	1	2919	3	N	-0-					-0-
05	3503	X	3294	-0-	-209	-0-	193	1	3101	3	N	-0-					-0-
06	3390	X	3218	-0-	-172	-0-	194	1	3024	3	N	-0-					-0-
07	3441	X	3061	-0-	-380	-0-	173	1	2888	3	N	-0-					-0-
08	3441	X	3119	-0-	-322	-0-	167	1	2952	3	N	-0-					-0-
09	3210	X	3159	-0-	-51	-0-	195	1	2964	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MUNOZ, FERNANDO WELL #: 5 RRCID -> 179844 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7628 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	X	959	-0-	-1	-0-	57	1	902	3	N	-0-					-0-
05	998	X	998	-0-	-0-	-0-	59	1	939	3	N	-0-					-0-
06	900	X	772	-0-	-128	-0-	47	1	725	3	N	-0-					-0-
07	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	61	1	1016	3	N	-0-					-0-
08	992	X	978	-0-	-14	-0-	52	1	926	3	N	-0-					-0-
*09	996	X	996	-0-	-0-	-0-	61	1	935	3	N	-0-					-0-

AVELINO GUERRA GAS UNIT NO.2 WELL #: 3 T RRCID -> 179968 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9988 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	2850	X	2609	-0-	-241	-0-	155	1	2454	3	N	-0-					-0-
05	2945	X	2678	-0-	-267	-0-	157	1	2521	3	N	-0-					-0-
06	2790	X	2472	-0-	-318	-0-	149	1	2323	3	N	-0-					-0-
07	2883	X	2372	-0-	-511	-0-	134	1	2238	3	N	-0-					-0-
08	2697	X	2171	-0-	-526	-0-	116	1	2055	3	N	-0-					-0-
09	2610	X	1903	-0-	-707	-0-	117	1	1786	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 3 RRCID -> 180399 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9038 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5640	X	5517	-0-	-123	-0-	486	1	5031	3	N	-0-					-0-
05	5828	X	5673	-0-	-155	-0-	459	1	5214	3	N	-0-					-0-
06	5640	X	5455	-0-	-185	-0-	510	1	4945	3	N	-0-					-0-
07	5828	X	5570	-0-	-258	-0-	481	1	5089	3	N	-0-					-0-
08	5766	X	5437	-0-	-329	-0-	474	1	4963	3	N	-0-					-0-
09	5520	X	5452	-0-	-68	-0-	386	1	5065	3	N	1	1	8			-0-
							1	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	4260	X	4202	-0-	-58	-0-	250	1	3952	3	N	-0-					-0-
05	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	248	1	3976	3	N	-0-					-0-
06	4110	X	4089	-0-	-21	-0-	247	1	3842	3	N	-0-					-0-
07	4340	X	4334	-0-	-6	-0-	245	1	4089	3	N	-0-					-0-
08	4340	X	4057	-0-	-283	-0-	217	1	3840	3	N	-0-					-0-
09	4200	X	3864	-0-	-336	-0-	238	1	3626	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 2 RRCID -> 183707 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9856 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 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-

GUERRA, AVELINO WELL #: 4 T RRCID -> 183916 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10116 - 10450

04	1500	X	1259	-0-	-241	-0-	75	1	1184	3	N	-0-			-0-
05	1767	X	1119	-0-	-648	-0-	66	1	1053	3	N	-0-			-0-
06	1710	X	1354	-0-	-356	-0-	82	1	1272	3	N	-0-			-0-
07	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	107	1	1778	3	N	-0-			-0-
08	1488	X	1467	-0-	-21	-0-	78	1	1389	3	N	-0-			-0-
*09	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	98	1	1485	3	N	-0-			-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 4 C RRCID -> 183917 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9848 - 9860

04	150	X	149	-0-	-1	-0-	9	1	140	3	N	-0-			-0-
05	155	X	139	-0-	-16	-0-	8	1	131	3	N	-0-			-0-
06	180	X	180	-0-	-0-	-0-	11	1	169	3	N	-0-			-0-
07	207	X	207	-0-	-0-	-0-	12	1	195	3	N	-0-			-0-
08	184	X	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	3	N	-0-			-0-
*09	195	X	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	3	N	-0-			-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 7 RRCID -> 186508 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10248 - 11552

04	8070	X	7210	-0-	-860	-0-	429	1	6781	3	N	-0-			-0-
05	8339	X	7777	-0-	-562	-0-	456	1	7321	3	N	-0-			-0-
06	7710	X	7674	-0-	-36	-0-	463	1	7211	3	N	-0-			-0-
07	7967	X	7588	-0-	-379	-0-	429	1	7159	3	N	-0-			-0-
08	7781	X	7531	-0-	-250	-0-	403	1	7128	3	N	-0-			-0-
09	7680	X	7267	-0-	-413	-0-	448	1	6819	3	N	-0-			-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 14 RRCID -> 186513 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7318 - 10532

04	3480	X	2972	-0-	-508	-0-	262	1	2710	3	N	-0-			-0-
05	3596	X	3021	-0-	-575	-0-	245	1	2776	3	N	-0-			-0-
06	3480	X	2905	-0-	-575	-0-	272	1	2633	3	N	-0-			-0-
07	3596	X	2896	-0-	-700	-0-	250	1	2646	3	N	-0-			-0-
08	3379	X	3030	-0-	-349	-0-	264	1	2766	3	N	-0-			-0-
09	2970	X	2817	-0-	-153	-0-	200	1	2617	3	N	-0-			-0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 5 RRCID -> 187365 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10760 - 11280

04	T. A.		6550	-0-	6550	6550	390	1	6160	3	N	-0-			-0-
05	T. A.		6381	-0-	6381	12931	374	1	6007	3	N	-0-			-0-
06	T. A.		6327	-0-	6327	19258	382	1	5945	3	N	-0-			-0-
07	25658	X	6400	-0-	-19258	-0-	362	1	6038	3	N	-0-			-0-
08	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	330	1	5829	3	N	-0-			-0-
09	6540	X	6166	-0-	-374	-0-	380	1	5786	3	N	-0-			-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 13 RRCID -> 188114 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 6778 - 10380

04	2220	X	2196	-0-	-24	-0-	194	1	2002	3	N	-0-			-0-
05	2263	X	2010	-0-	-253	-0-	163	1	1847	3	N	-0-			-0-
06	2070	X	1719	-0-	-351	-0-	161	1	1558	3	N	-0-			-0-
07	2263	X	1562	-0-	-701	-0-	135	1	1427	3	N	-0-			-0-
08	2263	X	1382	-0-	-881	-0-	121	1	1261	3	N	-0-			-0-
09	2190	X	1897	-0-	-293	-0-	134	1	1763	3	N	-0-			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMOS, BALTAZAR WELL #: 5 RRCID -> 188134 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14125 PERF. 9902 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	90	X	38	-0-	-52	-0-	2	1	36	3	N	-0-			-0-
05	93	X	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	3	N	-0-			-0-
06	90	X	85	-0-	-5	-0-	5	1	80	3	N	-0-			-0-
07	93	X	70	-0-	-23	-0-	4	1	66	3	N	-0-			-0-
08	93	X	54	-0-	-39	-0-	3	1	51	3	N	-0-			-0-
09	90	X	61	-0-	-29	-0-	4	1	57	3	N	-0-			-0-

SERNA, DONATO 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	1440	X	615	-0-	-825	-0-	37	1	578	3	N	-0-			-0-
05	1488	X	602	-0-	-886	-0-	35	1	567	3	N	-0-			-0-
06	1020	X	962	-0-	-58	-0-	58	1	904	3	N	-0-			-0-
07	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	104	1	1730	3	N	-0-			-0-
08	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	84	1	1492	3	N	-0-			-0-
*09	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	73	1	1105	3	N	-0-			-0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 6 RRCID -> 189841 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11330 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	368	1	5821	3	N	-0-			-0-
05	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	322	1	5176	3	N	-0-			-0-
06	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	345	1	5375	3	N	-0-			-0-
07	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	329	1	5493	3	N	-0-			-0-
08	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	317	1	5600	3	N	-0-			-0-
*09	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	327	1	4975	3	N	-0-			-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 10 RRCID -> 190602 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9142 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	4470	X	4372	-0-	-98	-0-	260	1	4112	3	N	-0-			-0-
05	4619	X	3878	-0-	-741	-0-	227	1	3651	3	N	-0-			-0-
06	4470	X	1707	-0-	-2763	-0-	103	1	1604	3	N	-0-			-0-
07	4557	X	3781	-0-	-776	-0-	214	1	3567	3	N	-0-			-0-
08	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	256	1	4525	3	N	-0-			-0-
09	4380	X	4312	-0-	-68	-0-	266	1	4046	3	N	-0-			-0-

SERNA, DONATO WELL #: 3 RRCID -> 191625 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11313 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2430	X	2426	-0-	-4	-0-	144	1	2282	3	N	-0-			-0-
05	2511	X	2257	-0-	-254	-0-	132	1	2125	3	N	-0-			-0-
06	2430	X	2372	-0-	-58	-0-	143	1	2229	3	N	-0-			-0-
07	2511	X	2477	-0-	-34	-0-	140	1	2337	3	N	-0-			-0-
08	2511	X	2415	-0-	-96	-0-	129	1	2286	3	N	-0-			-0-
09	2430	X	2336	-0-	-94	-0-	144	1	2192	3	N	-0-			-0-

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 6 RRCID -> 191850 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9420 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	870	X	716	-0-	-154	-0-	43	1	673	3	N	-0-			-0-
05	837	X	655	-0-	-182	-0-	38	1	617	3	N	-0-			-0-
06	780	X	683	-0-	-97	-0-	41	1	642	3	N	-0-			-0-
07	806	X	662	-0-	-144	-0-	37	1	625	3	N	-0-			-0-
08	744	X	617	-0-	-127	-0-	33	1	584	3	N	-0-			-0-
09	720	X	650	-0-	-70	-0-	40	1	610	3	N	-0-			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	30	X	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	N	-0-			-0-
05	31	X	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-			-0-
06	30	X	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	N	-0-			-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	31	X	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-			-0-
09	30	X	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	N	-0-			-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 3 C RRCID -> 192171 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9143 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	104	1	1077	3	N	-0-			-0-
05	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	124	1	1407	3	N	-0-			-0-
06	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	177	1	1718	3	N	-0-			-0-
07	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	154	1	1624	3	N	-0-			-0-
08	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	200	1	2091	3	N	-0-			-0-
09	1890	X	512	-0-	-1378	-0-	36	1	476	3	N	-0-			-0-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT 3 WELL #: 7A RRCID -> 194552 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10400 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4560	X	3494	-0-	-1066	-0-	208	1	3286	3	N	-0-			-0-
05	4712	X	3597	-0-	-1115	-0-	211	1	3386	3	N	-0-			-0-
06	4560	X	3547	-0-	-1013	-0-	214	1	3333	3	N	-0-			-0-
07	4371	X	3766	-0-	-605	-0-	213	1	3553	3	N	-0-			-0-
08	4309	X	3793	-0-	-516	-0-	203	1	3590	3	N	-0-			-0-
09	3540	X	3278	-0-	-262	-0-	202	1	3076	3	N	-0-			-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 5 RRCID -> 196032 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
RAMIREZ, M. R. WELL #: 5 RRCID -> 197322 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 7360 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	510	X	94	-0-	-416	-0-	8	1	86	3	N	-0-			-0-
05	434	X	69	-0-	-365	-0-	6	1	63	3	N	-0-			-0-
06	360	X	125	-0-	-235	-0-	12	1	113	3	N	-0-			-0-
07	372	X	120	-0-	-252	-0-	10	1	110	3	N	-0-			-0-
08	155	X	57	-0-	-98	-0-	5	1	52	3	N	-0-			-0-
09	120	X	102	-0-	-18	-0-	7	1	95	3	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	4350	X	4305	-0-	-45	-0-	256	1	4049	3	N	-0-			-0-
05	4495	X	4225	-0-	-270	-0-	248	1	3977	3	N	-0-			-0-
06	4350	X	4294	-0-	-56	-0-	259	1	4035	3	N	-0-			-0-
07	4495	X	4317	-0-	-178	-0-	244	1	4073	3	N	-0-			-0-
08	4495	X	4127	-0-	-368	-0-	221	1	3906	3	N	-0-			-0-
09	4320	X	3867	-0-	-453	-0-	239	1	3628	3	N	-0-			-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 6A RRCID -> 201377 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10220 - 11080

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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, 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	4560	X	4070	-0-	-490	-0-	242	1	3828	3	N	-0-			-0-
05	4712	X	4030	-0-	-682	-0-	236	1	3794	3	N	-0-			-0-
06	4560	X	4040	-0-	-520	-0-	244	1	3796	3	N	-0-			-0-
07	4433	X	4050	-0-	-383	-0-	229	1	3821	3	N	-0-			-0-
08	4340	X	3997	-0-	-343	-0-	214	1	3783	3	N	-0-			-0-
09	4080	X	3918	-0-	-162	-0-	242	1	3676	3	N	-0-			-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 12 RRCID -> 212790 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9054 - 10334

04	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	270	1	2797	3	N	-0-			-0-
05	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	243	1	2761	3	N	-0-			-0-
06	2790	X	2654	-0-	-136	-0-	248	1	2406	3	N	-0-			-0-
07	3162	X	2871	-0-	-291	-0-	248	1	2623	3	N	-0-			-0-
08	3162	X	2817	-0-	-345	-0-	246	1	2571	3	N	-0-			-0-
09	3060	X	2537	-0-	-523	-0-	180	1	2357	3	N	-0-			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 7 RRCID -> 214032 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10804 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 5 RRCID -> 219772 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9292 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5040	X	4618	-0-	-422	-0-	9	1	4609	3	N	-0-					-0-
05	5146	X	4782	-0-	-364	-0-	9	1	4773	3	N	-0-					-0-
06	4980	X	4803	-0-	-177	-0-	10	1	4793	3	N	-0-					-0-
07	5146	X	4706	-0-	-440	-0-	10	1	4696	3	N	-0-					-0-
08	4929	X	4577	-0-	-352	-0-	9	1	4568	3	N	-0-					-0-
*09	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	352	1	4610	3	N	-0-					-0-

BALTAZAR RAMOS WELL #: 8 RRCID -> 220127 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9835 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	X	749	-0-	-1	-0-	45 1	1 9	703	3	N	1					45
05	775	X	572	-0-	-203	-0-	34	1	538	3	N	-0-					45
06	750	X	421	-0-	-329	-0-	25	1	396	3	N	-0-					45
07	775	X	744	-0-	-31	-0-	42	1	702	3	N	-0-					45
08	775	X	713	-0-	-62	-0-	38	1	675	3	N	-0-					45
09	750	X	420	-0-	-330	-0-	26	1	394	3	N	-0-					45

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 9 RRCID -> 222577 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 11461 PERF. 8942 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	369	X	369	-0-	-0-	-0-	22	1	347	3	N	-0-					-0-
05	620	X	403	-0-	-217	-0-	24	1	379	3	N	-0-					-0-
06	705	X	705	-0-	-0-	-0-	43	1	662	3	N	-0-					-0-
07	620	X	435	-0-	-185	-0-	25	1	410	3	N	-0-					-0-
08	766	X	766	-0-	-0-	-0-	41	1	725	3	N	-0-					-0-
09	720	X	623	-0-	-97	-0-	38	1	585	3	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	4140	X	2787	-0-	-1353	-0-	166	1	2621	3	N	-0-					-0-
05	4278	X	4264	-0-	-14	-0-	250	1	4014	3	N	-0-					-0-
06	4140	X	4013	-0-	-127	-0-	242	1	3771	3	N	-0-					-0-
07	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	226	1	3764	3	N	-0-					-0-
08	4278	X	3459	-0-	-819	-0-	185	1	3274	3	N	-0-					-0-
09	4140	X	3374	-0-	-766	-0-	208	1	3166	3	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 7A RRCID -> 245801 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10254 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	X	714	-0-	-126	-0-	1	1	713	3	N	-0-					-0-
05	868	X	739	-0-	-129	-0-	1	1	738	3	N	-0-					-0-
06	780	X	714	-0-	-66	-0-	1	1	713	3	N	-0-					-0-
07	806	X	753	-0-	-53	-0-	1	1	752	3	N	-0-					-0-
08	806	X	716	-0-	-90	-0-	1	1	715	3	N	-0-					-0-
09	720	X	697	-0-	-23	-0-	1	1	696	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 12 RRCID -> 247396 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF. 9324 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 19 RRCID -> 249617 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10828 - 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-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	6390	X	5781	-0-	-609	-0-	9	1	5772	3	N	-0-					-0-
05	6572	X	6082	-0-	-490	-0-	9	1	6073	3	N	-0-					-0-
06	6360	X	6144	-0-	-216	-0-	9	1	6135	3	N	-0-					-0-
07	6355	X	6246	-0-	-109	-0-	9	1	6237	3	N	-0-					-0-
08	6231	X	5937	-0-	-294	-0-	9	1	5928	3	N	-0-					-0-
09	6150	X	5879	-0-	-271	-0-	9	1	5870	3	N	-0-					-0-

LOPENO (QUEEN CITY UPPER) 54866 215 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 16 RRCID -> 236704 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2230 - 2374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
08	14B2 EXT	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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	DLQ G-10	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

RAMIREZ WELL #: 2 RRCID -> 222125 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4534 - 4544

04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	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-

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	60 X	18	-0-	-42	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
05	62 X	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	30 X	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	31 X	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	31 X	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
09	30 X	6	-0-	-24	-0-	6	3			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	194	N	194	-0-	-0-	-0-	17	1	177	3	N	-0-					-0-
05	279	N	213	-0-	-66	-0-	17	1	196	3	N	-0-					-0-
06	210	N	151	-0-	-59	-0-	14	1	137	3	N	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	18	1	195	3	N	-0-					-0-
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	27	1	279	3	N	-0-					-0-
*09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	3	N	-0-					-0-

VELA-LOPENO MINERALS LTD WELL #: 3 RRCID -> 193147 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 4582 - 4596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4680	X	4336	-0-	-344	-0-	844	1	3483	3	N	8					38
							9	9									
05	4619	X	4337	-0-	-282	-0-	858	1	3473	3	N	5					43
							6	9									
06	4470	X	4166	-0-	-304	-0-	816	1	3350	3	N	-0-					43
07	4619	X	4539	-0-	-80	-0-	844	1	3687	3	N	7					50
							8	9									
08	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	844	1	3972	3	N	8					58
							9	9									
*09	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	817	1	3747	3	N	15					73
							17	9									

GUERRA, RAUL WELL #: 8 RRCID -> 193818 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 4728 - 4736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	122	1	275	3	Y	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	101	1	206	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	282	-0-	-18	-0-	96	1	186	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	363	-0-	-40	-0-	114	1	249	3	Y	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	112	1	203	3	Y	-0-					-0-
*09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	101	1	201	3	Y	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 2 RRCID -> 197202 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 4947 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	295	1	668	3	Y	-0-					-0-
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	317	1	648	3	Y	-0-					-0-
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	304	1	592	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	925	-0-	-67	-0-	291	1	634	3	Y	-0-					-0-
08	961	N	827	-0-	-134	-0-	294	1	533	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	716	-0-	-184	-0-	240	1	476	3	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	690	X	690	-0-	-0-	-0-	61	1	629	3	N	-0-					-0-
05	713	X	675	-0-	-38	-0-	55	1	620	3	N	-0-					-0-
06	690	X	556	-0-	-134	-0-	52	1	504	3	N	-0-					-0-
07	713	X	625	-0-	-88	-0-	54	1	571	3	N	-0-					-0-
08	713	X	639	-0-	-74	-0-	56	1	583	3	N	-0-					-0-
09	690	X	618	-0-	-72	-0-	44	1	574	3	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 (1400) 54866 784 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181
EL MILAGRO BAJO "B" WELL #: B 2 RRCID -> 258375 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1435 - 1438

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-

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	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2014

LOPENO, NE. (WILCOX 8400) 54869 655 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
GONZALEZ WELL #: 1 RRCID -> 204108 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8410 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6630	X	6576	-0-	-54	-0-	945	1	5631	2	N	-0-					-0-
05	6851	X	5377	-0-	-1474	-0-	977	1	4400	2	N	-0-					-0-
06	6630	X	6332	-0-	-298	-0-	915	1	5417	2	N	-0-					-0-
07	6851	X	6300	-0-	-551	-0-	945	1	5355	2	N	-0-					-0-
08	6789	X	5668	-0-	-1121	-0-	977	1	4691	2	N	-0-					-0-
*09	11499	X	11499	-0-	-0-	-0-	945	1	10554	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 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		844	-0-	844	844	376	1	468	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		738	-0-	738	1582	510	1	228	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		589	-0-	589	2171	358	1	231	2	Y	-0-					-0-
07	2100	N	282	-0-	-1818	353	152	1	130	2	Y	-0-					-0-
*08	474	N	121	-0-	-353	-0-	62	1	59	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPENO, NE. (WILCOX 8700) 54869 672 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
MORGENSTERN WELL #: 5 RRCID -> 251240 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10714 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		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		1766	-0-	1766	1766	787	1	979	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2046	-0-	2046	3812	1415	1	631	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3497	-0-	3497	7309	2125	1	1372	2	Y	-0-					-0-
07	10019	X	2710	-0-	-7309	-0-	1460	1	1250	2	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	3822	-0-	722	722	1968	1	1854	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	722					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

04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	1			N	-0-					-0-
05	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	1			N	-0-					-0-
06	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	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	270	-0-	-0-	-0-	270	1			N	-0-					-0-

LOPEZ, NW (WILCOX) 54887 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
JENEX PETROLEUM CORPORATION 431135
DUVAL COUNTY RANCH CO. WELL #: 1 RRCID -> 101202 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8834 - 8859

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

KIRKPATRICK WELL #: 1116 RRCID -> 107688 COMPL. DATE 01/12/1983 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8682 - 8714

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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,NW (1470 JACKSON) 54887 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
JENEX PETROLEUM CORPORATION 431135
DUVAL COUNTY RANCH COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 105236 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 1470 - 1474

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, 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	1645	N	1645	-0-	-0- B	-0-	675	1	959	2	Y	10					215
							11	9									
05	2170	N	1822	-0-	-348 B	-0-	707	1	1107	2	Y	7					222
							8	9									
06	2130	N	1401	-0-	-729 B	-0-	656	1	744	2	Y	1					223
							1	9									
07	1705	N	1391	-0-	-314 B	-0-	541	1	844	2	Y	5					228
							6	9									
08	1829	N	1149	-0-	-680 B	-0-	699	1	450	2	Y	-0-					228
*09	1410	N	1045	-0-	-365 B	-0-	553	1	492	2	Y	-0-	178	1			50

GRUY, DAGMAR WELL #: 2 RRCID -> 222674 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7962 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	838	-0-	118 B	-612286	104	1	727	2	Y	6	6	1			12
							7	9									
05	651	N	738	-0-	87 B	-612199	91	1	639	2	Y	7	5	1			14
							8	9									
06	810	N	587	-0-	-223 B	-612199	78	1	500	2	Y	8	5	1			17
							9	9									
07	868	N	362	-0-	-506 B	-612199	50	1	306	2	Y	5	9	1			13
							6	9									
08	744	N	257	-0-	-487 B	-612199	37	1	218	2	Y	2	4	1			11
							2	9									
09	600	N	197	-0-	-403 B	-612199	28	1	167	2	Y	2	3	1			10
							2	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 4 RRCID -> 223209 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8026 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		146	-0-	146 B	-372965	18	1	128	2	Y	-0-					2
05	DLQ G-10		43	-0-	43 B	-372922	5	1	38	2	Y	-0-					2
06	DLQ G-10		142	-0-	142 B	-372780	19	1	123	2	Y	-0-					2
07	0	N	264	-0-	264 B	-372516	37	1	224	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
08	31	N	315	-0-	284 B	-372232	46	1	266	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	150	N	71	-0-	-79 B	-372232	10	1	60	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 3 RRCID -> 223750 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7916 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	179	-0-	-31 B	-312470	22	1	157	2	Y	-0-					7
05	217	N	144	-0-	-73 B	-312470	18	1	126	2	Y	-0-					7
06	240	N	247	-0-	7 B	-312463	33	1	214	2	Y	-0-					7
07	186	N	240	-0-	54 B	-312409	34	1	206	2	Y	-0-					7
08	155	N	249	-0-	94 B	-312315	36	1	213	2	Y	-0-					7
*09	240	N	205	-0-	-35 B	-312315	29	1	176	2	Y	-0-	5	1			2

GRUY, DAGMAR WELL #: 6 RRCID -> 223959 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7980 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	204	-0-	-36 B	-663402	25	1	178	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	279	N	216	-0-	-63 B	-663402	27	1	187	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	240	N	119	-0-	-121 B	-663402	16	1	102	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	217	N	130	-0-	-87 B	-663402	18	1	110	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
08	217	N	163	-0-	-54 B	-663402	24	1	138	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	120	N	156	-0-	36 B	-663366	22	1	132	2	Y	2	2	1			-0-
							2	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	2550	N	2728	-0-	178 B	-615728	339	1	2369	2	Y	18	18	1			62
							20	9									
05	2356	N	2662	-0-	306 B	-615422	328	1	2308	2	Y	24	17	1			69
							26	9									
06	2640	N	109	-0-	-2531 B	-615422	15	1	94	2	Y	-0-	1	1			68
07	2728	N	75	-0-	-2653 B	-615422	11	1	64	2	Y	-0-	2	1			66
08	2666	N	122	-0-	-2544 B	-615422	18	1	103	2	Y	1	2	1			65
							1	9									
09	120	N	112	-0-	-8 B	-615422	16	1	95	2	Y	1	2	1			64
							1	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 7 RRCID -> 224747 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7902 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	X	2478	-0-	618 B	-695491	308	1	2152	2	Y	16	16	1			42
							18	9									
05	1953	X	2717	-0-	764 B	-694727	335	1	2354	2	Y	25	17	1			50
							28	9									
06	1890	X	1860	-0-	-30 B	-694727	248	1	1589	2	Y	21	14	1			57
							23	9									
07	2573	X	2504	-0-	-69 B	-694727	347	1	2121	2	Y	33	60	1			30
							36	9									
08	2728	X	2295	-0-	-433 B	-694727	333	1	1939	2	Y	21	36	1			15
							23	9									
09	2640	X	1934	-0-	-706 B	-694727	271	1	1642	2	Y	19	30	1			4
							21	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 8 RRCID -> 224748 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7908 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1965	-0-	225 B	-783180	244	1	1707	2	Y	13	13	1			35
							14	9									
05	1798	N	2066	-0-	268 B	-782912	255	1	1790	2	Y	19	13	1			41
							21	9									
06	1740	N	471	-0-	-1269 B	-782912	63	1	404	2	Y	4	4	1			41
							4	9									
07	1798	N	500	-0-	-1298 B	-782912	69	1	423	2	Y	7	12	1			36
							8	9									
08	1798	N	353	-0-	-1445 B	-782912	51	1	299	2	Y	3	6	1			33
							3	9									
*09	480	N	237	-0-	-243 B	-782912	33	1	201	2	Y	3	4	1			32
							3	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 10 RRCID -> 225178 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 7958 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	-0-	-0-	-780 B	-530363					Y	28					114
05	1085	N	777	-0-	-308 B	-530363	728	1	14	2	Y	32	5	1			141
							35	9									
06	810	N	-0-	-0-	-810 B	-530363					Y	21					162
07	0	N	938	-0-	938 B	-529425	765	1	145	2	Y	25	22	1			165
							28	9									
08	775	N	-0-	-0-	-775 B	-529425					Y	31	173	1			23
09	0	N	826	-0-	826 B	-528599	530	1	270	2	Y	24	13	1			34
							26	9									

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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-					34
09	0	N	-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	120	N	86	-0-	-34 B	-86084	11	1	75	2	Y	-0-					2
05	93	N	109	-0-	16 B	-86068	14	1	95	2	Y	-0-					2
06	90	N	79	-0-	-11 B	-86068	11	1	68	2	Y	-0-					2
07	93	N	78	-0-	-15 B	-86068	11	1	66	2	Y	1					3
							1	9									
08	124	N	73	-0-	-51 B	-86068	11	1	62	2	Y	-0-					3
09	90	N	83	-0-	-7 B	-86068	12	1	71	2	Y	-0-	3	1			-0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 16 RRCID -> 227774 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7948 - 8560

04	1440	N	1487	-0-	47 B	-423565	185	1	1291	2	Y	10	10	1			35
							11	9									
05	1364	N	1600	-0-	236 B	-423329	197	1	1388	2	Y	14	10	1			39
							15	9									
06	1440	N	1278	-0-	-162 B	-423329	170	1	1091	2	Y	15	10	1			44
							17	9									
07	1488	N	1477	-0-	-11 B	-423329	204	1	1251	2	Y	20	35	1			29
							22	9									
08	1488	N	1357	-0-	-131 B	-423329	197	1	1147	2	Y	12	21	1			20
							13	9									
09	1290	N	1370	-0-	80 B	-423249	192	1	1164	2	Y	13	21	1			12
							14	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	5070	X	3359	-0-	-1711 B	-0-	417	1	2918	2	Y	22	22	1			96
							24	9									
05	5650	X	5650	-0-	-0- B	-0-	697	1	4896	2	Y	52	36	1			112
							57	9									
06	5315	X	5315	-0-	-0- B	-0-	707	1	4538	2	Y	64	41	1			135
							70	9									
07	5239	X	4928	-0-	-311 B	-0-	682	1	4174	2	Y	65	118	1			82
							72	9									
08	5239	X	5076	-0-	-163 B	-0-	735	1	4289	2	Y	47	79	1			50
							52	9									
*09	5245	X	5245	-0-	-0- B	-0-	736	1	4453	2	Y	51	82	1			19
							56	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	120	N	135	-0-	15 B	-79158	17	1	117	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	93	N	115	-0-	22 B	-79136	14	1	100	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	120	N	150	-0-	30 B	-79106	20	1	128	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	155	N	118	-0-	-37 B	-79106	16	1	100	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
08	124	N	125	-0-	1 B	-79105	18	1	106	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	150	N	99	-0-	-51 B	-79105	14	1	84	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 22 RRCID -> 230962 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7872 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5490	X	5211	-0-	-279 B	-83291	648	1	4526	2	Y	34	34	1			81
							37	9									
05	5673	X	4926	-0-	-747 B	-83291	607	1	4268	2	Y	46	32	1			95
							51	9									
06	5490	X	6147	-0-	657 B	-82634	818	1	5245	2	Y	76	48	1			123
							84	9									
07	5673	X	4567	-0-	-1106 B	-82634	632	1	3868	2	Y	61	109	1			75
							67	9									
08	5642	X	5363	-0-	-279 B	-82634	777	1	4532	2	Y	49	84	1			40
							54	9									
09	5490	X	5526	-0-	36 B	-82598	775	1	4692	2	Y	54	86	1			8
							59	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 23 RRCID -> 232682 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7878 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	2154	-0-	714 B	-296418	270	1	1884	2	Y	-0-					62
05	1488	N	2935	-0-	1447 B	-294971	366	1	2569	2	Y	-0-					62
06	1440	N	2757	-0-	1317 B	-293654	372	1	2384	2	Y	1					63
							1	9									
07	1488	N	2905	-0-	1417 B	-292237	407	1	2494	2	Y	4					67
							4	9									
08	1488	N	2676	-0-	1188 B	-291049	392	1	2284	2	Y	-0-					67
09	1440	N	2542	-0-	1102 B	-289947	360	1	2176	2	Y	5	71	1			1
							6	9									

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	760	N	760	-0-	-0- B	-0-	94	1	660	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
05	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	65	1	458	2	Y	4	3	1			6
							4	9									
06	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	75	1	482	2	Y	7	4	1			9
							8	9									
07	775	N	299	-0-	-476 B	-0-	42	1	254	2	Y	3	7	1			5
							3	9									
08	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	80	1	466	2	Y	6	9	1			2
							7	9									
09	570	N	551	-0-	-19 B	-0-	77	1	468	2	Y	5	7	1			-0-
							6	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	1410	N	1845	-0-	435 B	-563701	231	1	1614	2	Y	-0-					53
05	1457	N	1357	-0-	-100 B	-563701	169	1	1188	2	Y	-0-					53
06	1410	N	1823	-0-	413 B	-563288	246	1	1576	2	Y	1					54
							1	9									
07	1457	N	2465	-0-	1008 B	-562280	346	1	2116	2	Y	3					57
							3	9									
08	1364	N	2050	-0-	686 B	-561594	300	1	1750	2	Y	-0-					57
09	1410	N	1930	-0-	520 B	-561074	273	1	1653	2	Y	4	60	1			1
							4	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 18 RRCID -> 234646 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7908 - 8538

04	60	N	7	-0-	-53 B	-87571	1	1	6	2	Y	-0-					32
05	31	N	3	-0-	-28 B	-87571	3	2			Y	-0-					32
06	11	N	49	-0-	38 B	-87533	7	1	42	2	Y	-0-					32
07	7	N	30	-0-	23 B	-87510	4	1	26	2	Y	-0-					32
08	3	N	35	-0-	32 B	-87478	5	1	30	2	Y	-0-					32
09	60	N	3	-0-	-57 B	-87478	3	2			Y	-0-					32

GRUY, DAGMAR WELL #: 20 RRCID -> 235499 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7904 - 8490

04	60	N	107	-0-	47 B	-9825	13	1	93	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	62	N	92	-0-	30 B	-9795	11	1	80	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	60	N	100	-0-	40 B	-9755	13	1	86	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	62	N	81	-0-	19 B	-9736	11	1	69	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	62	N	77	-0-	15 B	-9721	11	1	65	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	60	N	80	-0-	20 B	-9701	11	1	68	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GONZALEZ, F. GU WELL #: 4 RRCID -> 237402 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8568

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					18
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					18
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					18
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					18
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					18
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					18

GRUY, DAGMAR WELL #: 21 RRCID -> 241765 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7892 - 8508

04	14	N	-0-	-0-	-14 B	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	1652	N	1652	-0-	-0- B	-0-	205	1	1436	2	Y	10	11	1			29
							11	9									
05	1735	N	1735	-0-	-0- B	-0-	214	1	1503	2	Y	16	11	1			34
							18	9									
06	1581	N	1581	-0-	-0- B	-0-	210	1	1350	2	Y	19	12	1			41
							21	9									
07	1657	N	1657	-0-	-0- B	-0-	229	1	1403	2	Y	23	40	1			24
							25	9									
08	1582	N	1582	-0-	-0- B	-0-	229	1	1338	2	Y	14	25	1			13
							15	9									
*09	1532	N	1532	-0-	-0- B	-0-	215	1	1300	2	Y	15	24	1			4
							17	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 26H RRCID -> 245001 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9305 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2456	N	2456	-0-	-0- B	-0-	305	1	2133	2	Y	16	16	1			42
							18	9									
05	2527	N	2527	-0-	-0- B	-0-	312	1	2190	2	Y	23	16	1			49
							25	9									
06	2399	N	2399	-0-	-0- B	-0-	319	1	2048	2	Y	29	19	1			59
							32	9									
07	2430	N	2430	-0-	-0- B	-0-	336	1	2059	2	Y	32	58	1			33
							35	9									
08	2387	N	2326	-0-	-61 B	-0-	337	1	1966	2	Y	21	36	1			18
							23	9									
09	2310	N	2271	-0-	-39 B	-0-	319	1	1928	2	Y	22	35	1			5
							24	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 1ST RRCID -> 249056 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

GRUY, DAGMAR WELL #: 19H RRCID -> 253002 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9468 PERF.10377 - 13412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5910	X	5674	-0-	-236 B	-0-	710	1	4964	2	Y	-0-					142
05	6107	X	5915	-0-	-192 B	-0-	737	1	5178	2	Y	-0-					142
06	5910	X	5612	-0-	-298 B	-0-	757	1	4853	2	Y	2					144
							2	9									
07	6107	X	5917	-0-	-190 B	-0-	830	1	5078	2	Y	8					152
							9	9									
08	5921	X	5314	-0-	-607 B	-0-	778	1	4536	2	Y	-0-					152
09	5730	X	5268	-0-	-462 B	-0-	745	1	4511	2	Y	11	160	1			3
							12	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GRUY, DAGMAR WELL #: 39H RRCID -> 256531 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9629 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1886	-0-	-34 B	-0-	236	1	1650	2	Y	-0-					58
05	1948	N	1948	-0-	-0- B	-0-	243	1	1705	2	Y	-0-					58
06	1770	N	1752	-0-	-18 B	-0-	236	1	1516	2	Y	-0-					58
07	1953	N	1890	-0-	-63 B	-0-	265	1	1622	2	Y	3					61
							3	9									
08	1953	N	1693	-0-	-260 B	-0-	248	1	1445	2	Y	-0-					61
09	1740	N	1653	-0-	-87 B	-0-	234	1	1416	2	Y	3	57	1			7
							3	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 29H RRCID -> 256725 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9053 - 13080

04	2160	N	1782	-0-	-378 B	-0-	221	1	1548	2	Y	12	12	1			33
							13	9									
05	1737	N	1737	-0-	-0- B	-0-	214	1	1505	2	Y	16	11	1			38
							18	9									
06	1800	N	1725	-0-	-75 B	-0-	230	1	1473	2	Y	20	13	1			45
							22	9									
07	1829	N	1771	-0-	-58 B	-0-	245	1	1501	2	Y	23	42	1			26
							25	9									
08	1736	N	1528	-0-	-208 B	-0-	221	1	1290	2	Y	15	24	1			17
							17	9									
*09	1740	N	1598	-0-	-142 B	-0-	224	1	1357	2	Y	15	25	1			7
							17	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 40H RRCID -> 257129 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9900 - 12751

04	1154	N	1154	-0-	-0- B	-0-	143	1	1002	2	Y	8	8	1			13
							9	9									
05	1167	N	1167	-0-	-0- B	-0-	144	1	1012	2	Y	10	7	1			16
							11	9									
06	1097	N	1097	-0-	-0- B	-0-	146	1	936	2	Y	14	9	1			21
							15	9									
07	1436	N	1436	-0-	-0- B	-0-	199	1	1217	2	Y	18	34	1			5
							20	9									
08	1075	N	1075	-0-	-0- B	-0-	156	1	908	2	Y	10	15	1			-0-
							11	9									
*09	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	137	1	830	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 41H RRCID -> 257164 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 9498 PERF.10123 - 12128

04	1200	X	653	-0-	-547 B	-0-	81	1	568	2	N	4	4	1			32
							4	9									
05	1240	X	167	-0-	-1073 B	-0-	21	1	145	2	N	1	1	1			32
							1	9									
06	1230	X	1153	-0-	-77 B	-0-	153	1	982	2	N	16	9	1			39
							18	9									
07	1271	X	520	-0-	-751 B	-0-	72	1	441	2	N	6	12	1			33
							7	9									
08	1271	X	420	-0-	-851 B	-0-	61	1	355	2	N	4	7	1			30
							4	9									
*09	1350	X	1350	-0-	-0- B	-0-	189	1	1146	2	N	14	21	1			23
							15	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926

GRUY WELL #: 1 RRCID -> 223011 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8127 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11	N	-0-	-0-	-11	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	181	N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	2			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-

GRUY WELL #: 2 RRCID -> 223085 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 8108 - 8480

04	4860	X	4114	-0-	-746	B	-0-	295	1	3778	2	Y	37	17	8			65
								41	9									
05	4371	X	3831	-0-	-540	B	-0-	295	1	3525	2	Y	10	10	8			65
								11	9									
06	4410	X	4187	-0-	-223	B	-0-	295	1	3804	2	Y	80	16	8			129
								88	9									
07	4557	X	4009	-0-	-548	B	-0-	295	1	3714	2	Y	-0-					129
08	4557	X	4200	-0-	-357	B	-0-	295	1	3870	2	Y	32					161
								35	9									
09	4200	X	3966	-0-	-234	B	-0-	295	1	3543	2	Y	116	179	1			98
								128	9									

GRUY WELL #: 4 RRCID -> 226975 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7973 - 8607

04	1672	N	1672	-0-	-0-	B	-0-	260	1	1412	2	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1992	-0-	-23	B	-0-	260	1	1732	2	Y	-0-					-0-
06	1680	N	1393	-0-	-287	B	-0-	260	1	1133	2	Y	-0-					-0-
07	1784	N	1784	-0-	-0-	B	-0-	260	1	1524	2	Y	-0-					-0-
08	1984	N	1493	-0-	-491	B	-0-	260	1	1233	2	Y	-0-					-0-
*09	1703	N	1703	-0-	-0-	B	-0-	260	1	1443	2	Y	-0-					-0-

GRUY WELL #: 6 RRCID -> 226976 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8185 - 8347

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-

GRUY WELL #: 3 RRCID -> 232259 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7950 - 8578

04	458	N	458	-0-	-0-	B	-0-	25	1	433	2	Y	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-	-0-	B	-0-	25	1	403	2	Y	-0-					-0-
06	591	N	591	-0-	-0-	B	-0-	25	1	566	2	Y	-0-					-0-
07	599	N	599	-0-	-0-	B	-0-	25	1	574	2	Y	-0-					-0-
08	616	N	616	-0-	-0-	B	-0-	25	1	591	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	484	-0-	-116	B	-0-	25	1	459	2	Y	-0-					-0-

GRUY WELL #: 7 RRCID -> 234306 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8013 - 8665

04	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2017 - P/A 04/10/17																		

GRUY WELL #: 8 RRCID -> 245551 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8208 - 8257

04	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2017 - P/A 04/17/17																		

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
FROST BANK WELL #: 1 RRCID -> 211514 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8219 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	X	1563	-0-	-177	B	-0-	1563	2			N	-0-					152
05	1798	X	1156	-0-	-642	B	-0-	1156	2			N	-0-					152
06	1740	X	1523	-0-	-217	B	-0-	1523	2			N	-0-					152
07	1612	X	1233	-0-	-379	B	-0-	1233	2			N	-0-					152
08	1612	X	1406	-0-	-206	B	-0-	119	1	1287	2	N	-0-					152
09	1560	X	1249	-0-	-311	B	-0-	1249	2			N	-0-					152

FROST BANK WELL #: 2 RRCID -> 212586 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8030 - 8282

04	480	X	353	-0-	-127	B	-0-	353	2			N	-0-					111
05	496	X	305	-0-	-191	B	-0-	305	2			N	-0-					111
06	480	X	321	-0-	-159	B	-0-	321	2			N	-0-					111
07	375	X	375	-0-	-0-	B	-0-	375	2			N	-0-					111
08	372	X	243	-0-	-129	B	-0-	20	1	223	2	N	-0-					111
09	360	X	309	-0-	-51	B	-0-	309	2			N	-0-					111

FROST BANK WELL #: 3 RRCID -> 221497 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8073 - 8204

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-

FROST BANK WELL #: 4 RRCID -> 222704 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8270 - 8523

04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70

FROST BANK WELL #: 5 RRCID -> 222842 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8194 - 8236

04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					100
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					100
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					100
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					100
08	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					100
09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					100

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PEAL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 201324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8032 - 8278

04	610	N	610	-0-	-0-	B	-0-	31	1	568	2	N	10	10	1			117
								11	9									
05	606	N	606	-0-	-0-	B	-0-	32	1	568	2	N	5	5	1			117
								6	9									
06	577	N	577	-0-	-0-	B	-0-	30	1	547	2	N	-0-					117
07	620	N	520	-0-	-100	B	-0-	28	1	486	2	N	5	5	1			117
								6	9									
08	620	N	529	-0-	-91	B	-0-	27	1	496	2	N	5	5	1			117
								6	9									
09	570	N	544	-0-	-26	B	-0-	29	1	515	2	N	-0-					117

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PEAL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 201429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8000 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	X	277	-0-	7	B	-1540	14	1	257	2	N	5	5	1			128
								6	9									
05	217	X	273	-0-	56	B	-1484	14	1	257	2	N	2	2	1			128
								2	9									
06	240	X	269	-0-	29	B	-1455	14	1	255	2	N	-0-					128
07	279	X	272	-0-	-7	B	-1455	15	1	255	2	N	2	2	1			128
								2	9									
08	279	X	280	-0-	1	B	-1454	14	1	264	2	N	2	2	1			128
								2	9									
09	270	X	265	-0-	-5	B	-1454	14	1	251	2	N	-0-					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

PEAL RANCH WELL #: 6 RRCID -> 203152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7965 - 8201

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

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

04	2550	X	477	-0-	-2073	B	-0-	24	1	433	2	N	18	18	1			128
								20	9									
05	2139	X	456	-0-	-1683	B	-0-	24	1	422	2	N	9	9	1			128
								10	9									
06	1980	X	425	-0-	-1555	B	-0-	22	1	403	2	N	-0-					128
07	496	X	404	-0-	-92	B	-0-	21	1	373	2	N	9	9	1			128
								10	9									
08	496	X	314	-0-	-182	B	-0-	16	1	288	2	N	9	9	1			128
								10	9									
09	480	X	295	-0-	-185	B	-0-	16	1	279	2	N	-0-					128

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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	1093	N	1093	-0-	-0- B	-0-	56	1	1013	2	N	22	22	1			25
							24	9									
05	1115	N	1115	-0-	-0- B	-0-	58	1	1045	2	N	11	11	1			25
							12	9									
06	1140	N	1140	-0-	-0- B	-0-	59	1	1081	2	N	-0-					25
07	1253	N	1253	-0-	-0- B	-0-	67	1	1174	2	N	11	11	1			25
							12	9									
08	1246	N	1246	-0-	-0- B	-0-	64	1	1170	2	N	11	11	1			25
							12	9									
*09	1162	N	1162	-0-	-0- B	-0-	63	1	1099	2	N	-0-					25

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	6210	X	4491	-0-	-1719 B	-0-	236	1	4255	2	N	-0-					25
05	5053	X	5049	-0-	-4 B	-0-	267	1	4782	2	N	-0-					25
06	5640	X	4292	-0-	-1348 B	-0-	222	1	4067	2	N	3	3	8			25
							3	9									
07	5828	X	3507	-0-	-2321 B	-0-	190	1	3317	2	N	-0-					25
08	5828	X	4065	-0-	-1763 B	-0-	211	1	3854	2	N	-0-					25
09	4890	X	3609	-0-	-1281 B	-0-	195	1	3414	2	N	-0-					25

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	1680	X	1528	-0-	-152 B	-0-	78	1	1409	2	N	37	37	1			133
							41	9									
05	1581	X	1560	-0-	-21 B	-0-	81	1	1458	2	N	19	19	1			133
							21	9									
06	2153	X	2153	-0-	-0- B	-0-	111	1	2042	2	N	-0-					133
07	2083	X	2083	-0-	-0- B	-0-	112	1	1951	2	N	18	18	1			133
							20	9									
08	1705	X	1637	-0-	-68 B	-0-	84	1	1533	2	N	18	18	1			133
							20	9									
09	2160	X	1948	-0-	-212 B	-0-	105	1	1842	2	N	1					134
							1	9									

PEAL RANCH WELL #: 11 RRCID -> 221729 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8275 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5458	X	5458	-0-	-0- B	-0-	281	1	5072	2	N	95	93	1	2	8	16
							105	9									
05	5308	X	5308	-0-	-0- B	-0-	278	1	4979	2	N	46	46	1			16
							51	9									
06	5227	X	5227	-0-	-0- B	-0-	271	1	4956	2	N	-0-					16
07	5642	X	5424	-0-	-218 B	-0-	291	1	5082	2	N	46	46	1			16
							51	9									
08	5642	X	5570	-0-	-72 B	-0-	286	1	5233	2	N	46	46	1			16
							51	9									
09	5460	X	5253	-0-	-207 B	-0-	284	1	4969	2	N	-0-					16

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PEAL RANCH WELL #: 12 RRCID -> 227246 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8302 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4271	X	4271	-0-	-0- B	-0-	219	1	3960	2	N	84	81	1	3	8	25
							92	9									
05	4396	X	4396	-0-	-0- B	-0-	230	1	4121	2	N	41	40	1	1	8	25
							45	9									
06	4185	X	4185	-0-	-0- B	-0-	217	1	3968	2	N	-0-					25
07	4402	X	4398	-0-	-4 B	-0-	235	1	4117	2	N	42	40	1	2	8	25
							46	9									
08	4891	X	4891	-0-	-0- B	-0-	251	1	4596	2	N	40	40	1			25
							44	9									
*09	4388	X	4388	-0-	-0- B	-0-	237	1	4151	2	N	-0-					25

FROST BANK/PEAL RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230687 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7991 - 8236

04	3690	X	2879	-0-	-811 B	-0-	148	1	2666	2	N	59	59	1			85
							65	9									
05	2945	X	2754	-0-	-191 B	-0-	144	1	2578	2	N	29	29	1			85
							32	9									
06	3053	X	3053	-0-	-0- B	-0-	158	1	2895	2	N	-0-					85
07	2976	X	2478	-0-	-498 B	-0-	132	1	2314	2	N	29	29	1			85
							32	9									
08	3398	X	3398	-0-	-0- B	-0-	175	1	3191	2	N	29	29	1			85
							32	9									
09	3060	X	2625	-0-	-435 B	-0-	142	1	2483	2	N	-0-					85

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ANDERSON OIL LTD. 022499
SCOTT & HOPPER WELL #: 1 RRCID -> 199341 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 8812 - 9210

04	2340	X	1581	-0-	-759	-0-	893	1	657	2	N	28	174	1			71
							31	9									
05	2418	X	332	-0-	-2086	-0-	134	1	195	2	N	3					74
							3	9									
06	2340	X	619	-0-	-1721	-0-	126	1	484	2	N	8					82
							9	9									
07	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					82
08	1643	X	170	-0-	-1473	-0-	46	1	122	2	N	2					84
							2	9									
*09	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	433	1	1232	2	N	11					95
							12	9									

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ANDERSON OIL LTD. //CONT.// 022499
SCOTT & HOPPER WELL #: 2 RRCID -> 208804 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8864 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	X	1221	-0-	-249	-0-	703	1	516	2	N	2					22
							2	9									
05	1519	X	745	-0-	-774	-0-	304	1	440	2	N	1					23
							1	9									
06	1470	X	1167	-0-	-303	-0-	239	1	922	2	N	5					28
							6	9									
07	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					28
08	1395	X	398	-0-	-997	-0-	109	1	287	2	N	2					30
							2	9									
*09	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	552	1	1572	2	N	8					38
							9	9									

BESCO OPERATING, L.P. 068208
LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 7 RRCID -> 143027 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9817 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	47	1	1315	2	Y	26	23	1			6
							29	9									
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	30	1	832	2	Y	12	14	1			4
							13	9									
06	780	N	59	-0-	-721	-0-	2	1	57	2	Y	-0-	4	1			-0-
07	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	38	1	998	2	Y	14	10	1			4
							15	9									
08	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	57	1	1534	2	Y	31	25	1			10
							34	9									
*09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	46	1	1374	2	Y	25	26	1			9
							28	9									

LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 8 RRCID -> 146535 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 12690 PERF.10264 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	180	1	5064	2	Y	75	66	1			18
							83	9									
05	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	243	1	6636	2	Y	71	65	1			24
							78	9									
06	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	165	1	4547	2	Y	63	66	1			21
							69	9									
07	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	228	1	5980	2	Y	62	64	1			19
							68	9									
08	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	191	1	5100	2	Y	66	63	1			22
							73	9									
*09	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	178	1	5272	2	Y	66	64	1			24
							73	9									

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147263 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 12148 PERF.10356 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	2475	-0-	-1485	-0-	79	1	2230	2	Y	151	154	1	1	8	36
							166	9									
05	4092	X	2201	-0-	-1891	-0-	74	1	2019	2	Y	98	101	1			33
							108	9									
06	3960	X	1404	-0-	-2556	-0-	46	1	1271	2	Y	79	86	1			26
							87	9									
07	4092	X	2635	-0-	-1457	-0-	92	1	2418	2	Y	114	105	1			35
							125	9									
08	4092	X	3530	-0-	-562	-0-	120	1	3200	2	Y	191	163	1			63
							210	9									
*09	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	94	1	2777	2	Y	159	165	1			57
							175	9									

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. //CONT.// 068208
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	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	163	1	4603	2	Y	89	77	1	1	8	21
							98	9									
05	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	180	1	4914	2	Y	71	68	1			24
							78	9									
06	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	155	1	4264	2	Y	75	74	1			25
							83	9									
07	4340	X	3718	-0-	-622	-0-	134	1	3533	2	Y	46	57	1			14
							51	9									
08	4340	X	3141	-0-	-1199	-0-	111	1	2974	2	Y	51	48	1			17
							56	9									
*09	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	176	1	5209	2	Y	88	73	1			32
							97	9									

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9810 - 10616

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 156299 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 11704 PERF. 10220 - 11572

04	3000	N	6871	-0-	3871	3871	231	1	6527	2	Y	103	77	1	2	8	24
							113	9									
05	3100	N	8421	-0-	5321	9192	294	1	8029	2	Y	89	83	1			30
							98	9									
06	3000	N	5515	-0-	2515	11707	190	1	5242	2	Y	75	80	1			25
							83	9									
07	16207	X	4500	-0-	-11707	-0-	163	1	4286	2	Y	46	57	1			14
							51	9									
08	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	104	1	2769	2	Y	40	41	1			13
							44	9									
*09	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	92	1	2723	2	Y	38	37	1			14
							42	9									

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 159812 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5070 - 5756

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	170	1	4782	2	Y	101	94	1			24
							111	9									
05	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	151	1	4121	2	Y	65	67	1			22
							72	9									
06	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	173	1	4763	2	Y	94	85	1			31
							103	9									
07	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	185	1	4866	2	Y	73	82	1			22
							80	9									
08	4309	X	3827	-0-	-482	-0-	135	1	3618	2	Y	67	67	1			22
							74	9									
*09	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	136	1	4018	2	Y	72	68	1			26
							79	9									

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. //CONT.// 068208
EL COYOTE "C" WELL #: 15 RRCID -> 160275 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9800 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	310	-0-	310	310	9 24	1 9	277	2	Y	22	14	1			8

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170475 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9682 - 9720

04	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	91 77	1 9	2562	2	Y	70	57	1			17
05	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	88 54	1 9	2411	2	Y	49	49	1			17
06	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	91 74	1 9	2500	2	Y	67	62	1			22
07	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	93 55	1 9	2447	2	Y	50	57	1			15
08	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	73 53	1 9	1947	2	Y	48	47	1			16
*09	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	37 30	1 9	1109	2	Y	27	33	1			10

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 112164 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 12689 PERF.10384 - 10520

04	5070	X	1355	-0-	-3715	-0-	45 30	1 9	1280	3	Y	27	27	0			-0-
05	5239	X	687	-0-	-4552	-0-	24 17	1 9	646	3	Y	15	15	0			-0-
06	5070	X	1795	-0-	-3275	-0-	62 12	1 9	1721	3	Y	11	11	0			-0-
07	3906	X	1458	-0-	-2448	-0-	53 13	1 9	1392	3	Y	12	12	0			-0-
08	3317	X	937	-0-	-2380	-0-	33 13	1 9	891	3	Y	12	12	0			-0-
09	1800	X	1425	-0-	-375	-0-	46 12	1 9	1367	3	Y	11	11	0			-0-

LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 112176 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9930 - 10410

04	3990	X	1672	-0-	-2318	-0-	54 88	1 9	1530	3	Y	80					118
05	4123	X	1494	-0-	-2629	-0-	47 165	1 9	1282	3	Y	150	93	0			175
06	3990	X	1476	-0-	-2514	-0-	49 66	1 9	1361	3	Y	60	124	0			111
07	3348	X	1183	-0-	-2165	-0-	40 96	1 9	1047	3	Y	87	117	0			81
08	2728	X	1026	-0-	-1702	-0-	32 146	1 9	848	3	Y	133	110	0			104
09	1680	X	1182	-0-	-498	-0-	33 184	1 9	965	3	Y	167	114	0			157

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGORIA, OCTAVIO ET AL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 132051 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 12697 PERF.10120 - 10125

04	1510	N	238	-0-	-1272	-0-	8	1	230	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	466	-0-	-154	-0-	16	1	450	3	Y	-0-					-0-
06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	63	1	1741	3	Y	-0-					-0-
07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	45	1	1187	3	Y	-0-					-0-
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	27	1	720	3	Y	-0-					-0-
09	1080	N	652	-0-	-428	-0-	21	1	631	3	Y	-0-					-0-

OCTAVIO LONGORIA ET AL GS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146827 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11045 - 11443

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2017 - P/A 04/19/17

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 146950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11340 PERF. 9854 - 10472

04	5760	X	1455	-0-	-4305	-0-	50	1	1397	3	Y	7					29
							8	9									
05	5952	X	1505	-0-	-4447	-0-	53	1	1452	3	Y	-0-	23	0			6
06	5760	X	1558	-0-	-4202	-0-	55	1	1503	3	Y	-0-	4	0			2
07	3348	X	745	-0-	-2603	-0-	27	1	718	3	Y	-0-	2	0			-0-
08	2914	X	1773	-0-	-1141	-0-	64	1	1709	3	Y	-0-					-0-
09	1560	X	931	-0-	-629	-0-	30	1	901	3	Y	-0-					-0-

PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 150073 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10310 - 10340

04	3660	X	2449	-0-	-1211	-0-	83	1	2348	3	Y	16					24
							18	9									
05	3689	X	2142	-0-	-1547	-0-	75	1	2037	3	Y	27	19	0			32
							30	9									
06	3570	X	1896	-0-	-1674	-0-	66	1	1817	3	Y	12	23	0			21
							13	9									
07	3689	X	1725	-0-	-1964	-0-	63	1	1643	3	Y	17	22	0			16
							19	9									
08	3565	X	1097	-0-	-2468	-0-	38	1	1029	3	Y	27	22	0			21
							30	9									
09	2460	X	1685	-0-	-775	-0-	54	1	1595	3	Y	33	23	0			31
							36	9									

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 159930 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10320 - 10500

04	4350	X	3241	-0-	-1109	-0-	111	1	3117	3	Y	12					24
							13	9									
05	4495	X	3557	-0-	-938	-0-	125	1	3406	3	Y	24	19	0			29
							26	9									
06	4350	X	2089	-0-	-2261	-0-	72	1	1991	3	Y	24	20	0			33
							26	9									
07	3348	X	1958	-0-	-1390	-0-	70	1	1851	3	Y	34	35	0			32
							37	9									
08	3565	X	1383	-0-	-2182	-0-	48	1	1277	3	Y	53	44	0			41
							58	9									
09	3450	X	2834	-0-	-616	-0-	90	1	2676	3	Y	62	45	0			58
							68	9									

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169606 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11966 PERF.10816 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		517	-0-	517	10858	18 4	1 9	495	3	Y	4					36
05	10858	X	-0-	-0-	-10858	-0-					Y	-0-	28	0			8
06	6090	X	2516	-0-	-3574	-0-	88	1	2428	3	Y	-0-	6	0			2
07	6293	X	2225	-0-	-4068	-0-	82	1	2143	3	Y	-0-	2	0			-0-
08	6293	X	1612	-0-	-4681	-0-	58	1	1554	3	Y	-0-					-0-
09	2520	X	632	-0-	-1888	-0-	21	1	611	3	Y	-0-					-0-

LONGORIA, OCTAVIO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 170870 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10818 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	X	224	-0-	-406	-0-	8	1	216	3	Y	-0-					-0-
05	651	X	465	-0-	-186	-0-	16	1	449	3	Y	-0-					-0-
06	630	X	136	-0-	-494	-0-	5	1	131	3	Y	-0-					-0-
07	320	X	320	-0-	-0-	-0-	12	1	308	3	Y	-0-					-0-
08	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
*09	731	X	731	-0-	-0-	-0-	24	1	707	3	Y	-0-					-0-

O. LONGORIA WELL #: 4 RRCID -> 171950 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10453 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	58	1	1624	3	Y	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	9	1	235	3	Y	-0-					-0-
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	30	1	834	3	Y	-0-					-0-
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	38	1	1004	3	Y	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	11	1	291	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	220	-0-	-500	-0-	7	1	213	3	Y	-0-					-0-

L. LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 177458 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10484 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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.LONGORIA WELL #: 11ST RRCID -> 178610 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10880 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	114	-0-	-66	-0-	4	1	110	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	131	-0-	-24	-0-	5	1	126	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	64	-0-	-56	-0-	2	1	62	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	56	-0-	-68	-0-	2	1	54	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	33	-0-	-91	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
*09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	99	3	Y	-0-					-0-

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 186884 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9850 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SKIPPER WELL #: 2 RRCID -> 222996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9663 PERF. 9206 - 9646

04	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	868	1	2382	2	N	64	190	1			82
							70	9									
05	3534	X	2758	-0-	-776	-0-	701	1	2026	2	N	28					110
							31	9									
06	3420	X	3171	-0-	-249	-0-	837	1	2293	2	N	37					147
							41	9									
07	3534	X	3340	-0-	-194	-0-	889	1	2412	2	N	35					182
							39	9									
08	3441	X	2597	-0-	-844	-0-	673	1	1902	2	N	20					202
							22	9									
09	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					202

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SKIPPER WELL #: 4 RRCID -> 230772 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9727 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SKIPPER WELL #: 3 RRCID -> 233967 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8254 - 9510

04	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	632	1	1733	2	N	112					265
							123	9									
05	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	632	1	1828	2	N	27					292
							30	9									
06	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	622	1	1706	2	N	-0-					292
07	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	645	1	1748	2	N	19	192	1			119
							21	9									
08	2356	N	2251	-0-	-105	-0-	586	1	1655	2	N	9					128
							10	9									
09	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					128

SKIPPER WELL #: 6 RRCID -> 241985 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9370 - 10524

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 G.U. WELL #: 1 RRCID -> 245527 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10194 - 10380

04	970	X	970	-0-	-0-	-0-	959	3	11	9	N	10					57
05	992	X	970	-0-	-22	-0-	952	3	18	9	N	16					73
06	958	X	958	-0-	-0-	-0-	930	3	28	9	N	25					98
07	992	X	381	-0-	-611	-0-	370	3	11	9	N	10					108
08	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					108
09	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					108

LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602
GLORIA LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 280268 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13208 - 13438

04	31020	X	28185	-0-	-2835	-0-	25934	2	2251	9	N	2046	1762	1			533
05	32054	X	24227	-0-	-7827	-0-	22753	2	1474	9	N	1340	1412	1			461
06	30570	X	22798	-0-	-7772	-0-	21270	2	1528	9	N	1389	1409	1			441
07	31589	X	22644	-0-	-8945	-0-	21125	2	1519	9	N	1381	1640	1			182
08	31589	X	15403	-0-	-16186	-0-	14229	2	1174	9	N	1067	1149	1			100
09	28200	X	21446	-0-	-6754	-0-	19880	2	1566	9	N	1424	1410	1			114

GLORIA LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 282310 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13135 - 13460

04	13699	X	13699	-0-	-0-	-0-	11090	2	2609	9	N	2372	2165	1			207
05	20937	X	20937	-0-	-0-	-0-	17508	2	3429	9	N	3117	3210	1			114
06	13620	X	13170	-0-	-450	-0-	11188	2	1982	9	N	1802	1866	1			50
07	14074	X	6453	-0-	-7621	-0-	5398	2	1055	9	N	959	910	1			99
08	29427	X	29427	-0-	-0-	-0-	27645	2	1782	9	N	1620	1646	1			73
*09	40511	X	40511	-0-	-0-	-0-	38022	2	2489	9	N	2263	1972	1			364

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
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	3030	X	2878	-0-	-152	-0-	2710	2	168	9	N	153	177	0			103
05	3286	X	3125	-0-	-161	-0-	2902	2	223	9	N	203	189	7			117
06	3180	X	2739	-0-	-441	-0-	2609	2	130	9	N	118	190	1			45
*07	3286	X	3139	-0-	-147	-0-	2872	2	267	9	N	243	191	1			97
*08	3224	X	3148	-0-	-76	-0-	2904	2	244	9	N	222	172	1			147
*09	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	2855	2	339	9	N	308	183	1			272

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	3420	X	3240	-0-	-180	-0-	3075	2	165	9	N	150	194	0			110
05	3565	X	3212	-0-	-353	-0-	2966	2	246	9	N	224	194	1			140
06	3450	X	2847	-0-	-603	-0-	2723	2	124	9	N	113					253
*07	3565	X	3186	-0-	-379	-0-	3023	2	163	9	N	148	176	1			225
*08	3379	X	3198	-0-	-181	-0-	3041	2	157	9	N	143	178	1			190
09	3240	X	3193	-0-	-47	-0-	2921	2	272	9	N	247	188	1			249

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	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	7					175
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-	8	7			167
06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					167
07	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					167
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					173
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	173					-0-

LOPEZ, H. WELL #: 4 RRCID -> 251217 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10237 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3870	X	3359	-0-	-511	-0-	3203	2	156	9	N	142	192	0			118
05	3968	X	3625	-0-	-343	-0-	3452	2	173	9	N	157	192	1			83
06	3810	X	3479	-0-	-331	-0-	3318	2	161	9	N	146					229
*07	3844	X	3608	-0-	-236	-0-	3440	2	168	9	N	153	273	1			109
*08	3689	X	3569	-0-	-120	-0-	3568	2	1	9	N	1					110
*09	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3371	2	311	9	N	283	178	1			215

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	1920	X	1805	-0-	-115	-0-	1737	2	68	9	N	62	189	0			47
05	1953	X	1913	-0-	-40	-0-	1828	2	85	9	N	77					124
06	1890	X	1784	-0-	-106	-0-	1715	2	69	9	N	63					187
*07	1922	X	1847	-0-	-75	-0-	1782	2	65	9	N	59	184	1			62
*08	1860	X	1080	-0-	-780	-0-	1006	2	74	9	N	67					129
09	1860	X	1830	-0-	-30	-0-	1764	2	66	9	N	60					189

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	240					-0-

LOPEZ, H. WELL #: 7 RRCID -> 256388 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10888 - 11188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1311	-0-	-399	-0-	1249	2	62	9	N	56					377
05	1333	N	940	-0-	-393	-0-	940	2			N	-0-	59	7			318
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1373	2	74	9	N	67					385
*07	1364	N	773	-0-	-591	-0-	711	2	62	9	N	56	176	1			265
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48					313
09	1440	N	631	-0-	-809	-0-	597	2	34	9	N	31	160	1			184

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LOPEZ, H. WELL #: 8 RRCID -> 257989 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10511 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

04	18060	X	15468	-0-	-2592	-0-	15007	2	461	9	Y	419	445	1			64
05	18259	X	15369	-0-	-2890	-0-	14918	2	451	9	Y	410	419	1			55
06	17670	X	14279	-0-	-3391	-0-	13874	2	405	9	Y	368	360	1			63
*07	17546	X	14402	-0-	-3144	-0-	14073	2	329	9	Y	299	324	1			38
*08	16647	X	15237	-0-	-1410	-0-	14845	2	392	9	Y	356	326	1			68
09	15480	X	13754	-0-	-1726	-0-	13396	2	358	9	Y	325	287	1			106

LOPEZ, H. WELL #: 10 RRCID -> 265954 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11890 PERF.10630 - 11267

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

04	23227	X	23227	-0-	-0-	-0-	22688	2	539	9	Y	490	520	1			75
05	23209	X	23209	-0-	-0-	-0-	22682	2	527	9	Y	479	490	1			64
06	21740	X	21740	-0-	-0-	-0-	21267	2	473	9	Y	430	421	1			73
*07	21979	X	21770	-0-	-209	-0-	21386	2	384	9	Y	349	378	1			44
*08	21979	X	21052	-0-	-927	-0-	20512	2	540	9	Y	491	441	1			94
09	21270	X	20675	-0-	-595	-0-	20182	2	493	9	Y	448	396	1			146

LOPEZ, H. WELL #: 12 RRCID -> 270285 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11070 - 11600

04	9810	X	8274	-0-	-1536	-0-	8090	2	184	9	Y	167	177	1			26
05	9889	X	8231	-0-	-1658	-0-	8052	2	179	9	Y	163	167	1			22
06	9240	X	7604	-0-	-1636	-0-	7442	2	162	9	Y	147	144	1			25
*07	9424	X	7440	-0-	-1984	-0-	7307	2	133	9	Y	121	131	1			15
*08	8990	X	7617	-0-	-1373	-0-	7369	2	248	9	Y	225	197	1			43
09	8280	X	6917	-0-	-1363	-0-	6691	2	226	9	Y	205	181	1			67

LOPEZ, H. WELL #: 13 RRCID -> 271189 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10690 - 11840

04	17130	X	15909	-0-	-1221	-0-	15062	2	847	9	Y	770	816	1			118
05	17701	X	16125	-0-	-1576	-0-	15298	2	827	9	Y	752	769	1			101
06	17130	X	15195	-0-	-1935	-0-	14452	2	743	9	Y	675	661	1			115
*07	17639	X	15203	-0-	-2436	-0-	14613	2	590	9	Y	536	583	1			68
*08	16926	X	15025	-0-	-1901	-0-	15019	2	6	9	Y	5	72	1			1
09	15900	X	13778	-0-	-2122	-0-	13774	2	4	9	Y	4	4	1			1

LOPEZ, H. WELL #: 14 RRCID -> 272979 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10594 - 11850

04	26640	X	22827	-0-	-3813	-0-	22330	2	497	9	Y	452	480	1			69
05	27528	X	23021	-0-	-4507	-0-	22535	2	486	9	Y	442	452	1			59
06	26640	X	21663	-0-	-4977	-0-	21225	2	438	9	Y	398	389	1			68
*07	25265	X	22487	-0-	-2778	-0-	22148	2	339	9	Y	308	337	1			39
*08	23715	X	22269	-0-	-1446	-0-	22174	2	95	9	Y	86	109	1			16
09	22830	X	21041	-0-	-1789	-0-	20954	2	87	9	Y	79	69	1			26

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	17588	X	17588	-0-	-0-	-0-	17020	2	568	9	Y	516	547	1			79
05	17251	X	17251	-0-	-0-	-0-	16698	2	553	9	Y	503	515	7			67
06	16335	X	16335	-0-	-0-	-0-	15837	2	498	9	Y	453	443	1			77
*07	15376	X	7782	-0-	-7594	-0-	7374	2	408	9	Y	371	401	1			47
*08	15376	X	5119	-0-	-10257	-0-	4689	2	430	9	Y	391	363	1			75
09	14880	X	376	-0-	-14504	-0-	25	2	351	9	Y	319	290	1			104

LOPEZ, H. WELL #: 15 RRCID -> 275432 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10520 - 11630

04	21180	X	18795	-0-	-2385	-0-	18356	2	439	9	Y	399	423	1			61
05	21886	X	19196	-0-	-2690	-0-	18767	2	429	9	Y	390	399	7			52
06	21180	X	17722	-0-	-3458	-0-	17336	2	386	9	Y	351	343	1			60
*07	21669	X	5885	-0-	-15784	-0-	5569	2	316	9	Y	287	310	1			37
*08	20150	X	823	-0-	-19327	-0-	313	2	510	9	Y	464	412	1			89
09	18810	X	-0-	-0-	-18810	-0-					Y	423	374	1			138

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
LONGORIA, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 277363 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8190 - 8200

04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	166	1			-0-
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2017 - PLUGGED 03/22/17

GLORIA G. LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 277700 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10900 - 11396

04	50100	X	42201	-0-	-7899	-0-	312	1	40970	2	N	835	753	1			435
							919	9									
05	51770	X	35701	-0-	-16069	-0-	465	1	34130	2	N	1005	1125	1			315
							1106	9									
06	48960	X	31529	-0-	-17431	-0-	450	1	30242	2	N	761	759	1			317
							837	9									
07	47802	X	15579	-0-	-32223	-0-	195	1	15144	2	N	218	192	1			343
							240	9									
08	43617	X	-0-	-0-	-43617	-0-					N	-0-					343
09	42210	X	NO RPT	-0-	-42210	-0-					N	NO RPT					343

GLICK RANCH WELL #: L 1 RRCID -> 279142 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10680 - 10858

04	7770	X	5378	-0-	-2392	-0-	101	1	5148	2	N	117	378	1			322
							129	9									
05	6913	X	5830	-0-	-1083	-0-	150	1	5443	2	N	215	377	1			160
							237	9									
06	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	210	1	6783	2	N	173	190	1			143
							190	9									
07	5890	X	3055	-0-	-2835	-0-	38	1	2932	2	N	77					220
							85	9									
08	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-					220
09	7170	X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					N	NO RPT					220

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
GLORIA G. LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 279600 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10592 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18420	X	13785	-0-	-4635	-0-	151 630	1 9	13004	2	N	573	555	1			318
05	19034	X	12566	-0-	-6468	-0-	225 519	1 9	11822	2	N	472	562	1			228
06	18420	X	11491	-0-	-6929	-0-	150 505	1 9	10836	2	N	459	382	1			305
07	17081	X	5716	-0-	-11365	-0-	75 325	1 9	5316	2	N	295	183	1			417
08	16213	X	-0-	-0-	-16213	-0-					N	-0-					417
09	13800	X	NO RPT	-0-	-13800	-0-					N	NO RPT					417

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

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 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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	910	-0-	910	910	32	1	878	2		Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	727	-0-	727	1637	27	1	700	2		Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	288	-0-	288	1925	10	1	278	2		Y	-0-					-0-
*09	1740	-0-	-0-	-1740	185						Y	-0-					-0-

LOS INDIOS (D) 54955 058 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
HILL, J. H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 146475 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 16900 PERF. 5884 - 5896

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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 (D) //CONT.// 54955 058 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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-	-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 (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-	-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 (H) 54955 295 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 26 F RRCID -> 135600 COMPL. DATE 05/28/1990 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6304 - 6321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LOS INDIOS (K) 54955 406 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 45 F RRCID -> 137951 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6749 - 6762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 (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
04	10584		10584	-0-	-0-	-0-	10582	2	2	9	N	2					15
05	7519		7519	-0-	-0-	-0-	7519	2			N	-0-					15
06	6698		6698	-0-	-0-	-0-	6698	2			N	-0-					15
07	5804		5804	-0-	-0-	-0-	5804	2			N	-0-					15
*08	5301		4367	-0-	-934	-0-	4366	2	1	9	N	1					16
09	5130		6891	-0-	1761	1761	6873	2	18	9	N	16					-0-

LOS INDIOS (M) 54955 522 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 26 D RRCID -> 132624 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6792 - 6810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	20	1	129	2	N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	19	1	138	2	N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	32	1	227	2	N	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	22	1	154	2	N	-0-					-0-
08	155	N	120	-0-	-35	-0-	21	1	99	2	N	-0-					-0-
09	180	N	150	-0-	-30	-0-	30	1	120	2	N	-0-					-0-

LOS INDIOS (M) //CONT.// 54955 522 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 28 F RRCID -> 133154 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6881 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-	-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-

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-

LOS INDIOS (UF-50) //CONT.// 54955 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 44 RRCID -> 178229 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 4221 - 4228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (UF-90) 54955 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 43 D RRCID -> 144279 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4317 - 4363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2556	N	1458	-0-	-1098	-0-	1452	2	6	9	N	5					168
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					168
06	2400	X	668	-0-	-1732	-0-	668	2			N	-0-					168
07	2480	X	698	-0-	-1782	-0-	698	2			N	-0-					168
*08	2480	X	680	-0-	-1800	-0-	678	2	2	9	N	2					170
09	1470	X	750	-0-	-720	-0-	666	2	84	9	N	76	183	1			63

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	360	N	264	-0-	-96	-0-	264	2			N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
06	240	N	96	-0-	-144	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
*08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
*09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-

NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
SCHALEBEN, HALE, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 011578 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 121394 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 14625 PERF.12745 - 12831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11431	X	11431	-0-	-0-	-0-	510	1	10891	2	N	27					119
							30	9									
05	11175	X	11175	-0-	-0-	-0-	499	1	10645	2	N	28					147
							31	9									
06	11272	X	11272	-0-	-0-	-0-	507	1	10748	2	N	15	130	1			32
							17	9									
07	11465	X	11465	-0-	-0-	-0-	515	1	10932	2	N	16					48
							18	9									
08	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	330	1	3189	2	N	14					62
							15	9									
09	300	X	161	-0-	-139	-0-	18	1	143	2	N	-0-					62

SCHALEBEN WELL #: 1 RRCID -> 129129 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 16169 PERF.13296 - 13459

04	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	96	1	2053	2	N	-0-					-0-
05	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	95	1	2020	2	N	-0-					-0-
06	2100	N	2019	-0-	-81	-0-	91	1	1928	2	N	-0-					-0-
07	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	99	1	2101	2	N	-0-					-0-
08	2108	N	1436	-0-	-672	-0-	135	1	1301	2	N	-0-					-0-
*09	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	233	1	1861	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	586	N	586	-0-	-0-	-0-	77	1	507	2	Y	2					8
							2	9									
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	74	1	540	2	Y	3					11
							3	9									
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	75	1	530	2	Y	2	10	1			3
							2	9									
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	82	1	588	2	Y	2					5
							2	9									
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	92	1	429	2	Y	4					9
							4	9									
*09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	91	1	370	2	Y	2					11
							2	9									

GOLDSTON, W.L. WELL #: 23 RRCID -> 133150 COMPL. DATE 08/12/1989 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12588 - 12672

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHALEBEN WELL #: 3 RRCID -> 136715 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12332 - 12478

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	168	X	168	-0-	-0-	-0-	20	1	148	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-

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 46 RRCID -> 152172 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 14977 PERF. 9667 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1362	-0-	-318	-0-	179	1	1182	2	N	1					62
							1	9									
05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	171	1	1245	2	N	2					64
							2	9									
06	1800	N	1325	-0-	-475	-0-	164	1	1161	2	N	-0-					64
07	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	179	1	1281	2	N	1					65
							1	9									
08	1426	N	1098	-0-	-328	-0-	194	1	903	2	N	1					66
							1	9									
09	1320	N	1041	-0-	-279	-0-	206	1	833	2	N	2					68
							2	9									

SOUTHWEST OIL & LAND INC. WELL #: 1 RRCID -> 153302 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12179 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	2630	-0-	-610	-0-	346	1	2281	2	Y	3					12
							3	9									
05	3348	X	3043	-0-	-305	-0-	367	1	2672	2	Y	4					16
							4	9									
06	2760	X	2476	-0-	-284	-0-	306	1	2168	2	Y	2	14	1			4
							2	9									
07	2759	X	2604	-0-	-155	-0-	320	1	2283	2	Y	1					5
							1	9									
08	3038	X	1734	-0-	-1304	-0-	306	1	1424	2	Y	4					9
							4	9									
09	2940	X	2565	-0-	-375	-0-	507	1	2055	2	Y	3					12
							3	9									

SOUTHWEST OIL & LAND INC. WELL #: 2 RRCID -> 157339 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11897 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	304	X	304	-0-	-0-	-0-	37	1	267	2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	80	1	525	2	N	2					8
							2	9									
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	75	1	544	2	N	3					11
							3	9									
06	600	N	573	-0-	-27	-0-	71	1	501	2	N	1	10	1			2
							1	9									
07	620	N	560	-0-	-60	-0-	69	1	491	2	N	-0-					2
08	620	N	392	-0-	-228	-0-	69	1	321	2	N	2					4
							2	9									
09	570	N	417	-0-	-153	-0-	82	1	332	2	N	3					7
							3	9									

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GOLDSTON WELL #: 52 RRCID -> 167845 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.12704 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	217	-0-	-23	-0-	28	1	186	2	N	3					12
							3	9									
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	50	1	361	2	N	3					15
							3	9									
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	42	1	300	2	N	3	14	1			4
							3	9									
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	45	1	324	2	N	1					5
							1	9									
08	403	N	237	-0-	-166	-0-	41	1	192	2	N	4					9
							4	9									
*09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	79	1	318	2	N	3					12
							3	9									

SWOLI WELL #: 4 RRCID -> 171373 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 12887 PERF. 9684 - 9696

04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	76	1	503	2	Y	-0-					-0-
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	93	1	675	2	Y	-0-					-0-
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	92	1	650	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	515	-0-	-12	-0-	63	1	452	2	Y	-0-					-0-
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	91	1	425	2	Y	-0-					-0-
*09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	116	1	471	2	Y	-0-					-0-

SOUTHWEST OIL & LAND, INC. WELL #: 3 RRCID -> 223395 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10336 - 10342

04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	62	1	411	2	Y	3					12
							3	9									
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	47	1	341	2	Y	3					15
							3	9									
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	54	1	383	2	Y	3	14	1			4
							3	9									
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	54	1	383	2	Y	1					5
							1	9									
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	78	1	365	2	Y	4					9
							4	9									
09	420	N	410	-0-	-10	-0-	81	1	326	2	Y	3					12
							3	9									

LOS INDIOS (3850 STRAY) 54955 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 48 F RRCID -> 172253 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3493 - 3496

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 32 F RRCID -> 133970 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5112 - 5132

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36

LOS INDIOS, W. (MF-113) 54962 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 35 F RRCID -> 135941 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5188 - 5760

04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS, W. (UF-50) 54962 926 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
BEAURLINE, A W WELL #: 2D RRCID -> 160727 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 4190 - 4200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

BEAURLINE, A W WELL #: 1 RRCID -> 162807 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 4130 - 4140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LOS INDIOS, W. (UF-90) 54962 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
BEAURLINE, A. W. WELL #: 2F RRCID -> 114769 COMPL. DATE 01/19/1985 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 4391 - 4404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 47 F RRCID -> 162728 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4511 - 4535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

04	2430	X	722	-0-	-1708	-0-	719	1	3	9	Y	3					124
05	2511	X	1340	-0-	-1171	-0-	658	1	682	2	Y	-0-					124
06	2430	X	1877	-0-	-553	-0-	830	1	1039	2	Y	7					131
							8	9									
07	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	908	1	1277	2	Y	11	128	1			14
							12	9									
08	1860	X	1658	-0-	-202	-0-	666	1	992	2	Y	-0-					14
09	1890	X	1649	-0-	-241	-0-	562	1	1086	2	Y	1					15
							1	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

04	2610	X	1792	-0-	-818	-0-	192	1	1600	2	N	-0-					-0-
05	2728	X	2126	-0-	-602	-0-	313	1	1813	2	N	-0-					-0-
06	2640	X	2134	-0-	-506	-0-	185	1	1949	2	N	-0-					-0-
07	2728	X	1929	-0-	-799	-0-	208	1	1721	2	N	-0-					-0-
08	2387	X	2044	-0-	-343	-0-	214	1	1830	2	N	-0-					-0-
09	2130	X	1993	-0-	-137	-0-	212	1	1781	2	N	-0-					-0-

FGG RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 180622 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11307 PERF.10960 - 11102

04	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	517	1	4310	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	821	-0-	-2899	-0-	121	1	700	2	N	-0-					-0-
06	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	620	1	6529	2	N	-0-					-0-
07	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	506	1	4191	2	N	-0-					-0-
08	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	519	1	4432	2	N	-0-					-0-
*09	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	521	1	4378	2	N	-0-					-0-

MANN, E. E. TRUST ETAL WELL #: 3 RRCID -> 182805 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10990 - 11090

04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	133	1	1109	2	Y	-0-					-0-
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	218	1	1265	2	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1244	-0-	-76	-0-	108	1	1136	2	Y	-0-					-0-
07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	140	1	1158	2	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1323	-0-	-165	-0-	139	1	1184	2	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1165	-0-	-65	-0-	124	1	1041	2	Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
RANCHES, F. G. G. WELL #: 2 RRCID -> 169743 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 12867 PERF.11072 - 12585

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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 (LOBO 1) //CONT.// 54976 772 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
NEEL, BESS WELL #: 4 RRCID -> 170415 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11102 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	1					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-

HAYNES, L. WELL #: 45 RRCID -> 188052 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 13027 PERF. 8189 - 10864

04	2310	X	2231	-0-	-79	-0-	150	1	2081	2	N	-0-					1
05	2325	X	1955	-0-	-370	-0-	36	1	1918	2	N	1					2
							1	9									
06	2250	X	2053	-0-	-197	-0-	136	1	1916	2	N	1	2	1			1
							1	9									
07	2325	X	2125	-0-	-200	-0-	133	1	1992	2	N	-0-					1
*08	2294	X	1910	-0-	-384	-0-	124	1	1785	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	2220	X	1891	-0-	-329	-0-	122	1	1768	2	N	1					2
							1	9									

NEEL, BESS WELL #: 5 RRCID -> 188053 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8113 - 11992

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	7			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-

CASSIN, E. W. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 192326 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 7582 - 12136

04	510	X	375	-0-	-135	-0-	25	1	350	2	N	-0-					-0-
05	749	X	749	-0-	-0-	-0-	14	1	735	2	N	-0-					-0-
06	540	X	113	-0-	-427	-0-	7	1	106	2	N	-0-					-0-
07	558	X	14	-0-	-544	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
*08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	720	X	9	-0-	-711	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-

NEEL, BESS WELL #: 6 RRCID -> 204958 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10748 - 11072

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					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-

LOS MOGOTES (LOBO 1) //CONT.// 54976 772 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
F. G. G. RANCHES WELL #: 4 RRCID -> 228765 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10434 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4950	X	3351	-0-	-1599	-0-	227	1	3124	2	N	-0-	5	0			2
05	5115	X	3001	-0-	-2114	-0-	56	1	2945	2	N	-0-					2
06	4950	X	3078	-0-	-1872	-0-	203	1	2873	2	N	2	3	1			1
							2	9									
07	4681	X	3147	-0-	-1534	-0-	197	1	2949	2	N	1					2
							1	9									
*08	3720	X	2899	-0-	-821	-0-	188	1	2710	2	N	1	1	1			2
							1	9									
09	3360	X	1565	-0-	-1795	-0-	101	1	1464	2	N	-0-					2

HAYNES, L. WELL #: 177 RRCID -> 228788 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10340 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4770	X	3191	-0-	-1579	-0-	215	1	2976	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	1876	-0-	-2433	-0-	34	1	1840	2	N	2					2
							2	9									
06	4170	X	3605	-0-	-565	-0-	238	1	3365	2	N	2	3	1			1
							2	9									
07	4185	X	3213	-0-	-972	-0-	201	1	3011	2	N	1					2
							1	9									
*08	4185	X	2921	-0-	-1264	-0-	190	1	2730	2	N	1	1	1			2
							1	9									
09	3600	X	2608	-0-	-992	-0-	168	1	2440	2	N	-0-					2

LOS MOGOTES (LOBO 6) 54976 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 31 RRCID -> 167995 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11004 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	957	-0-	-33	-0-	65	1	892	2	N	-0-	1	0			-0-
05	1023	X	892	-0-	-131	-0-	17	1	874	2	N	1					1
							1	9									
06	930	X	905	-0-	-25	-0-	60	1	845	2	N	-0-	1	1			-0-
07	992	X	828	-0-	-164	-0-	52	1	776	2	N	-0-					-0-
*08	992	X	627	-0-	-365	-0-	41	1	586	2	N	-0-					-0-
09	960	X	668	-0-	-292	-0-	43	1	624	2	N	1					1
							1	9									

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	325	N	325	-0-	-0-	-0-	31	1	294	2	N	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	27	1	250	2	N	-0-					-0-
06	240	N	181	-0-	-59	-0-	18	1	163	2	N	-0-					-0-
07	341	N	246	-0-	-95	-0-	25	1	221	2	N	-0-					-0-
08	279	N	267	-0-	-12	-0-	28	1	239	2	N	-0-					-0-
*09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	26	1	231	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	1290	N	1181	-0-	-109	-0-	223	1	958	2	Y	-0-					1
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	200	1	928	2	Y	-0-					1
06	1170	N	1110	-0-	-60	-0-	190	1	920	2	Y	-0-					1
07	1209	N	903	-0-	-306	-0-	179	1	724	2	Y	-0-					1
08	1116	N	944	-0-	-172	-0-	189	1	755	2	Y	-0-					1
09	1110	N	823	-0-	-287	-0-	166	1	657	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	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-

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	331	N	331	-0-	-0-	-0-	19	1	312	2	N	-0-					-0-
05	341	N	328	-0-	-13	-0-	20	1	308	2	N	-0-					-0-
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	20	1	302	2	N	-0-					-0-
07	341	N	277	-0-	-64	-0-	17	1	260	2	N	-0-					-0-
08	341	N	261	-0-	-80	-0-	16	1	245	2	N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-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	531	N	531	-0-	-0-	-0-	31	1	500	2	N	-0-					-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	35	1	529	2	N	-0-					-0-
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	34	1	512	2	N	-0-					-0-
07	465	N	290	-0-	-175	-0-	18	1	272	2	N	-0-					-0-
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	33	1	489	2	N	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 20 RRCID -> 171108 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7485 - 8009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DELOZEIS "A" WELL #: B 1 RRCID -> 235509 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13030 PERF. 8422 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	5	1	15	2	Y	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	22	1	65	2	Y	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	28	1	83	2	Y	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	11	1	29	2	Y	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	9	1	24	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS LOMAS SERVICES, LLC 487622
BENAVIDES TRUST WELL #: 11 RRCID -> 228757 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8963 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1792	-0-	-98	-0-	121	1	1671	2	Y	-0-					-0-
05	2201	N	2155	-0-	-46	-0-	40	1	2114	2	Y	1					1
							1	9									
06	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	162	1	2284	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	153	1	2278	2	Y	-0-					1
*08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	93	1	1342	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	2310	N	1685	-0-	-625	-0-	109	1	1576	2	Y	-0-					1

HAYNES, LEONARD WELL #: 10 RRCID -> 118406 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9062 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	T. A.		6228	-0-	6228	6228	6228	2			Y	-0-					-0-
*05	T. A.		3778	-0-	3778	10006	177	1	3600	2	Y	1					2
							1	9									
*06	T. A.		2426	-0-	2426	12432	113	1	2312	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*07	12432	X	-0-	-0-	-12432	-0-					Y	-0-					1
*08	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					Y	1					-0-
09	6240	X	3671	-0-	-2569	-0-	219	1	3451	2	Y	1					1
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 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	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	74	1	1022	2	Y	-0-					1
05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	38	1	1994	2	Y	1					2
							1	9									
06	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	141	1	2003	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	104	1	1560	2	Y	-0-					1
*08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	63	1	900	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*09	3000	N	27852	-0-	24852	24852	1794	1	26052	2	Y	5					6
							6	9									

HAYNES, LEONARD WELL #: 15 RRCID -> 130482 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7362 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	588	1	8140	2	Y	-0-	1	0			2
05	8866	X	7750	-0-	-1116	-0-	143	1	7606	2	Y	1					3
							1	9									
06	8580	X	8063	-0-	-517	-0-	533	1	7524	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
07	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	558	1	8330	2	Y	3					5
							3	9									
*08	8866	X	8344	-0-	-522	-0-	542	1	7799	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
09	8580	X	7549	-0-	-1031	-0-	486	1	7061	2	Y	2					7
							2	9									

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	2190	N	2166	-0-	-24	-0-	146	1	2020	2	Y	-0-					-0-
05	2263	N	1925	-0-	-338	-0-	36	1	1888	2	Y	1					1
							1	9									
06	2130	N	1532	-0-	-598	-0-	101	1	1430	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	2232	N	2014	-0-	-218	-0-	126	1	1887	2	Y	1					1
							1	9									
*08	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	141	1	2025	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*09	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	126	1	1834	2	Y	1					2
							1	9									

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	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	273	1	3779	2	Y	-0-					-0-
05	4123	X	3831	-0-	-292	-0-	71	1	3757	2	Y	3	1	7			2
							3	9									
06	3990	X	2837	-0-	-1153	-0-	188	1	2647	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	271	1	4037	2	Y	-0-					1
*08	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	287	1	4126	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
09	4050	X	3011	-0-	-1039	-0-	194	1	2816	2	Y	1					3
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 19 RRCID -> 136857 COMPL. DATE 10/16/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7400 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	255	-0-	-45	-0-	17	1	238	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	261	-0-	-49	-0-	5	1	255	2	Y	1					1
							1	9									
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	17	1	241	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	18	1	269	2	Y	-0-					-0-
*08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	15	1	215	2	Y	-0-					-0-
*09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	18	1	264	2	Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 21 RRCID -> 137351 COMPL. DATE 10/29/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9852 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	1					1
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	1	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 20 RRCID -> 137352 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 12495 PERF. 10002 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
*05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	23	1	477	2	Y	-0-					1
*06	390	N	255	-0-	-135	-0-	12	1	243	2	Y	-0-	1	1			-0-
*07	403	N	224	-0-	-179	-0-	13	1	211	2	Y	-0-					-0-
*08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	33	1	546	2	Y	-0-					-0-
*09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	19	1	302	2	Y	-0-					-0-

NEEL, BESS M. WELL #: 1 RRCID -> 137881 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7432 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	17	1	230	2	N	-0-	1	0			39
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	8	1	438	2	N	2					41
							2	9									
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	26	1	364	2	N	-0-	1	1			40
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	26	1	381	2	N	-0-					40
*08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	20	1	285	2	N	-0-					40
09	390	N	380	-0-	-10	-0-	22	1	314	2	N	40					-0-
							44	9									

NEEL, BESS M. WELL #: 2 RRCID -> 138577 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7358 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	N	-0-					27
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	3	1	160	2	N	2	1	7			28
							2	9									
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	2	N	-0-	1	1			27
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	2	N	-0-					27
*08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	N	-0-					27
*09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	2	N	-0-					27

HAYNES, L. WELL #: 22 A RRCID -> 138969 COMPL. DATE 05/31/1991 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9150 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
*05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	14	1	285	2	Y	-0-					1
*06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	16	1	336	2	Y	-0-	1	1			-0-
*07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	15	1	247	2	Y	-0-					-0-
*08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	20	1	334	2	Y	-0-					-0-
*09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	20	1	321	2	Y	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	307	N	307	-0-	-0-	-0-	21	1	286	2	N	-0-					-0-
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	8	1	416	2	N	-0-					-0-
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	40	1	568	2	N	-0-					-0-
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	36	1	538	2	N	-0-					-0-
*08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	25	1	362	2	N	1					1
							1	9									
*09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	27	1	385	2	N	1					-0-
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 26 RRCID -> 143002 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7420 - 7494

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	1			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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	1			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

04	2040	N	1917	-0-	-123	-0-	130	1	1787	2	N	-0-	3	0			1
05	2263	N	1933	-0-	-330	-0-	36	1	1896	2	N	1					2
							1	9									
06	2010	N	1915	-0-	-95	-0-	127	1	1787	2	N	1	2	1			1
							1	9									
07	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	134	1	2001	2	N	-0-					1
*08	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	125	1	1805	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	1920	N	1897	-0-	-23	-0-	122	1	1774	2	N	1					2
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 25 RRCID -> 148855 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8145 - 8208

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	1			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 30 RRCID -> 164338 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 14206 PERF. 9491 - 9552

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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 #: 28 RRCID -> 165490 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7430 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					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-

HAYNES, LEONARD WELL #: 35 RRCID -> 167075 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9278 - 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	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
*05	1209	N	776	-0-	-433	-0-	36	1	740	2	N	-0-					1
*06	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	71	1	1447	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*07	1767	N	467	-0-	-1300	-0-	27	1	439	2	N	1					1
							1	9									
*08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	37	1	619	2	N	-0-					1
09	1530	N	152	-0-	-1378	-0-	9	1	143	2	N	-0-					1

HAYNES, LEONARD WELL #: 36 RRCID -> 167548 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9333 - 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	2190	N	2074	-0-	-116	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
*05	2573	N	2449	-0-	-124	-0-	115	1	2334	2	N	-0-					1
*06	3000	N	3017	-0-	17	17	141	1	2874	2	N	2	2	1			1
							2	9									
*07	2139	N	1920	-0-	-219	-0-	111	1	1808	2	N	1					2
							1	9									
*08	3068	N	3068	-0-	-0-	-0-	174	1	2893	2	N	1	1	1			2
							1	9									
09	2700	X	2144	-0-	-556	-0-	128	1	2015	2	N	1					3
							1	9									

HAYNES, LEONARD WELL #: 37 RRCID -> 168738 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9260 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	492	-0-	-48	-0-	492	2			N	-0-					-0-
*05	558	N	341	-0-	-217	-0-	16	1	325	2	N	-0-					1
*06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	36	1	729	2	N	-0-	1	1			-0-
*07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	41	1	663	2	N	-0-					-0-
*08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	48	1	791	2	N	-0-					-0-
*09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	47	1	749	2	N	1					1
							1	9									

HAYNES, LEONARD WELL #: 32 RRCID -> 168739 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9062 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	1					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-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					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-

HAYNES, L. WELL #: 27 RRCID -> 175388 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8122 - 8192

04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	44	1	610	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	499	-0-	-90	-0-	10	1	488	2	Y	1					1
							1	9									
06	570	N	446	-0-	-124	-0-	29	1	417	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	589	N	586	-0-	-3	-0-	37	1	549	2	Y	-0-					-0-
*08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	37	1	532	2	Y	-0-					-0-
*09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	59	1	864	2	Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 38 RRCID -> 175453 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9270 - 10212

04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
*05	1178	N	1163	-0-	-15	-0-	54	1	1109	2	N	-0-					1
*06	1530	N	1375	-0-	-155	-0-	64	1	1310	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*07	1426	N	918	-0-	-508	-0-	53	1	864	2	N	1					1
							1	9									
*08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	81	1	1350	2	N	-0-					1
09	1380	N	980	-0-	-400	-0-	58	1	922	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 39 RRCID -> 176006 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7378 - 7710

04	9090	X	8637	-0-	-453	-0-	582	1	8055	2	N	-0-	1	0			8
05	9889	X	8199	-0-	-1690	-0-	152	1	8047	2	N	-0-	4	7			4
06	9570	X	8034	-0-	-1536	-0-	532	1	7498	2	N	4	6	1			2
							4	9									
07	9889	X	8532	-0-	-1357	-0-	535	1	7995	2	N	2					4
							2	9									
*08	8928	X	6098	-0-	-2830	-0-	396	1	5700	2	N	2	2	1			4
							2	9									
09	8640	X	7327	-0-	-1313	-0-	472	1	6853	2	N	2					6
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 40 RRCID -> 176297 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7263 - 7684

04	300	N	250	-0-	-50	-0-	17	1	233	2	N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	6	1	316	2	N	1					1
							1	9									
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	23	1	319	2	N	-0-	1	1			-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	23	1	345	2	N	-0-					-0-
*08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	22	1	320	2	N	-0-					-0-
*09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	23	1	336	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 43 RRCID -> 178540 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 8905 - 9099

04	1710	X	844	-0-	-866	-0-	844	2			N	-0-					14
*05	1767	X	1262	-0-	-505	-0-	59	1	1203	2	N	-0-					1
*06	1710	X	1129	-0-	-581	-0-	53	1	1076	2	N	-0-	1	1			-0-
*07	1271	X	684	-0-	-587	-0-	39	1	644	2	N	1					1
							1	9									
*08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	62	1	1030	2	N	1					-0-
							1	9									
*09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	87	1	1382	2	N	1					1
							1	9									

HAYNES, LEONARD WELL #: 30 RRCID -> 178571 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 14206 PERF. 9032 - 9061

04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	43	1	592	2	N	3	1	0			3
							3	9									
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	4	1	206	2	N	-0-	2	7			1
06	300	N	235	-0-	-65	-0-	16	1	219	2	N	-0-	1	1			-0-
07	651	N	383	-0-	-268	-0-	24	1	359	2	N	-0-					-0-
*08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	22	1	318	2	N	-0-					-0-
*09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	24	1	348	2	N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 48 RRCID -> 179299 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9045 - 9150

04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					33
*05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	N	-0-					8
*06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	2	N	-0-	1	1			7
*07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	N	-0-					7
*08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	19	1	308	2	N	-0-					7
*09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	237	2	N	-0-					7

HAYNES, LEONARD WELL #: 49 RRCID -> 179855 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10091 - 10208

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, LEONARD WELL #: 50 RRCID -> 180408 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9000 - 9074

04	2280	X	845	-0-	-1435	-0-	845	2			N	-0-	22	0			8
*05	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	95	1	1941	2	N	-0-					1
*06	1770	X	1569	-0-	-201	-0-	73	1	1495	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*07	1829	X	805	-0-	-1024	-0-	46	1	758	2	N	1					1
							1	9									
*08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	81	1	1348	2	N	-0-					1
*09	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	100	1	1578	2	N	-0-					1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 32 RRCID -> 180534 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8076 - 8555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 51 RRCID -> 181615 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10888 PERF. 8994 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					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-

HAYNES, L. WELL #: 46 RRCID -> 183479 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7217 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	145	-0-	-35	-0-	10	1	135	2	N	-0-					8
05	186	N	133	-0-	-53	-0-	3	1	130	2	N	-0-	7	7			1
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	12	1	166	2	N	-0-	1	1			-0-
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	174	2	N	-0-					-0-
*08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	160	2	N	-0-					-0-
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	11	1	162	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 44 RRCID -> 184066 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 8164 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					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-

HAYNES, LEONARD WELL #: 52 RRCID -> 184352 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10023 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					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-

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	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	232	1	3220	2	N	-0-					1
05	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	101	1	5382	2	N	2					3
							2	9									
06	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	284	1	4018	2	N	2	4	1			1
							2	9									
07	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	258	1	3857	2	N	1					2
							1	9									
*08	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	169	1	2438	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*09	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	176	1	2560	2	N	1					3
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 53 RRCID -> 185373 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9296 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	2			N	-0-					-0-
*05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	29	1	590	2	N	-0-					1
*06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	25	1	511	2	N	-0-	1	1			-0-
*07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	26	1	423	2	N	-0-					-0-
*08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	33	1	554	2	N	-0-					-0-
*09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	32	1	509	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 61 RRCID -> 186017 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7454 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					1
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	5	1	271	2	N	-0-					1
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	2	N	-0-	1	1			-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	N	-0-					-0-
*08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
09	120	N	6	-0-	-114	-0-	6	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 66 RRCID -> 186194 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 9948 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	84	1	2198	2	N	-0-					-0-
05	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	35	1	1814	2	N	3	1	7			2
							3	9									
06	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	100	1	1404	2	N	1	2	1			1
							1	9									
07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	100	1	1486	2	N	-0-					1
*08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	86	1	1242	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*09	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	87	1	1258	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 57 RRCID -> 186658 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9852 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
*05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	53	1	1080	2	N	-0-					1
*06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	52	1	1053	2	N	-0-	1	1			-0-
*07	1147	N	809	-0-	-338	-0-	47	1	761	2	N	1					1
							1	9									
*08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	65	1	1078	2	N	-0-					1
09	1110	N	1089	-0-	-21	-0-	65	1	1024	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 60 RRCID -> 186747 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 8127 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1301	-0-	-349	-0-	88	1	1213	2	N	-0-					1
05	1953	N	468	-0-	-1485	-0-	8	1	460	2	N	-0-					1
06	1890	N	934	-0-	-956	-0-	62	1	872	2	N	-0-	1	1			-0-
07	1333	N	789	-0-	-544	-0-	49	1	740	2	N	-0-					-0-
*08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	33	1	470	2	N	-0-					-0-
09	930	N	321	-0-	-609	-0-	21	1	300	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-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 55 RRCID -> 186828 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9520 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	199	1	2738	2	N	-0-					54
05	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	50	1	2663	2	N	1					55
							1	9									
06	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	192	1	2707	2	N	1	2	1			54
							1	9									
07	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	198	1	2946	2	N	1					55
							1	9									
*08	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	186	1	2672	2	N	1	1	1			55
							1	9									
*09	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	161	1	2339	2	N	1					56
							1	9									

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	2220	N	2041	-0-	-179	-0-	2041	2			N	-0-					8
*05	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	104	1	2113	2	N	-0-					1
*06	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	110	1	2238	2	N	2	2	1			1
							2	9									
*07	2108	N	1792	-0-	-316	-0-	103	1	1689	2	N	-0-					1
*08	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	136	1	2252	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	2370	N	2215	-0-	-155	-0-	132	1	2082	2	N	1					2
							1	9									

HAYNES, LEONARD WELL #: 54 RRCID -> 186985 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9286 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-	35	0			13
*05	3100	N	3794	-0-	694	694	178	1	3616	2	N	-0-					1
*06	3000	N	3348	-0-	348	1042	156	1	3190	2	N	2	2	1			1
							2	9									
*07	3100	N	2755	-0-	-345	697	159	1	2595	2	N	1					2
							1	9									
*08	3100	N	3774	-0-	674	1371	214	1	3559	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*09	3784	X	2413	-0-	-1371	-0-	144	1	2269	2	N	-0-					2

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	1					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-

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	1					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-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
F. G. G. RANCHES WELL #: 3 RRCID -> 188050 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7470 - 8213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	277	1	3817	2	N	-0-	5	0			2
05	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	67	1	3518	2	N	-0-					2
06	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	264	1	3723	2	N	2	3	1			1
							2	9									
07	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	252	1	3753	2	N	1					2
							1	9									
*08	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	247	1	3548	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*09	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	228	1	3314	2	N	1					3
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 69 RRCID -> 188143 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7432 - 8121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 70 RRCID -> 188904 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6460 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	198	-0-	-42	-0-	13	1	185	2	N	-0-					-0-
05	248	N	220	-0-	-28	-0-	4	1	214	2	N	2	1	7			1
							2	9									
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	16	1	219	2	N	-0-	1	1			-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	15	1	211	2	N	-0-					-0-
*08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	199	2	N	-0-					-0-
09	240	N	188	-0-	-52	-0-	12	1	176	2	N	-0-					-0-

F. G. G. RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 189326 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12867 PERF. 8012 - 12585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2257	-0-	-743	-0-	153	1	2104	2	N	-0-	1	0			-0-
05	3100	X	1886	-0-	-1214	-0-	35	1	1849	2	N	2	1	7			1
							2	9									
06	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	248	1	3499	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	282	1	4199	2	N	1					2
							1	9									
*08	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	204	1	2934	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*09	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	194	1	2823	2	N	1					3
							1	9									

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	210	N	209	-0-	-1	-0-	14	1	195	2	N	-0-					38
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	11	1	611	2	N	1					39
							1	9									
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	60	1	848	2	N	-0-	1	1			38
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	71	1	1051	2	N	-0-					38
*08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	66	1	946	2	N	1					39
							1	9									
09	900	N	845	-0-	-55	-0-	54	1	791	2	N	-0-					39

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	5340	X	4794	-0-	-546	-0-	323	1	4471	2	N	-0-					12
							4	9									
05	5549	X	4604	-0-	-945	-0-	85	1	4515	2	N	4					16
							4	9									
06	5370	X	4680	-0-	-690	-0-	309	1	4368	2	N	3	4	1			15
							3	9									
07	5549	X	5169	-0-	-380	-0-	324	1	4843	2	N	2					17
							2	9									
*08	4991	X	4809	-0-	-182	-0-	313	1	4495	2	N	1	1	1			17
							1	9									
*09	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	333	1	4838	2	N	1					18
							1	9									

NEEL, BESS WELL #: 5 RRCID -> 189670 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8113 - 8137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
*05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	58	1	1174	2	N	-0-					1
*06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	49	1	1006	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	53	1	868	2	N	1					1
							1	9									
*08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	60	1	990	2	N	-0-					1
*09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	73	1	1156	2	N	-0-					1

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	2	1	7			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-

HAYNES, L. WELL #: 58 RRCID -> 189965 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9120 - 9588

04	840	N	771	-0-	-69	-0-	52	1	719	2	N	-0-					-0-
05	837	N	700	-0-	-137	-0-	13	1	685	2	N	2	1	7			1
							2	9									
06	780	N	690	-0-	-90	-0-	46	1	644	2	N	-0-	1	1			-0-
07	806	N	564	-0-	-242	-0-	35	1	529	2	N	-0-					-0-
*08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	34	1	490	2	N	-0-					-0-
09	690	N	572	-0-	-118	-0-	37	1	535	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 59 RRCID -> 190228 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9622 - 9642

04	1470	N	1284	-0-	-186	-0-	87	1	1197	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	1769	-0-	-91	-0-	33	1	1735	2	N	1					1
							1	9									
06	1770	N	56	-0-	-1714	-0-	4	1	52	2	N	-0-	1	1			-0-
07	1333	N	482	-0-	-851	-0-	31	1	451	2	N	-0-					-0-
*08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	38	1	552	2	N	-0-					-0-
*09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	31	1	447	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 73 RRCID -> 190381 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 7492 - 8126

04	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	156	1	2158	2	N	-0-					29
05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	41	1	2164	2	N	2					31
							2	9									
06	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	147	1	2080	2	N	1	2	1			30
							1	9									
07	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	175	1	2622	2	N	-0-					30
*08	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	169	1	2431	2	N	1	1	1			30
							1	9									
*09	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	136	1	1972	2	N	1					31
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 74 RRCID -> 190383 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9817 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	52	1	1377	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	595	-0-	-490	-0-	11	1	583	2	N	1					1
							1	9									
06	1260	N	515	-0-	-745	-0-	34	1	481	2	N	-0-	1	1			-0-
07	1364	N	503	-0-	-861	-0-	32	1	471	2	N	-0-					-0-
*08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	33	1	476	2	N	-0-					-0-
09	510	N	499	-0-	-11	-0-	32	1	467	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 77 RRCID -> 190702 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7510 - 7517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	261	1	3596	2	N	-0-	1	0			46
05	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	70	1	3698	2	N	3					49
							3	9									
06	2880	X	2425	-0-	-455	-0-	160	1	2264	2	N	1	3	1			47
							1	9									
07	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	233	1	3491	2	N	1					48
							1	9									
*08	2976	X	2864	-0-	-112	-0-	186	1	2677	2	N	1	1	1			48
							1	9									
*09	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	299	1	4342	2	N	1					49
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 81 RRCID -> 191864 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7582 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					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-

HAYNES, L. WELL #: 82 RRCID -> 192312 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8930 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	526	-0-	-44	-0-	35	1	491	2	N	-0-					-0-
05	558	N	514	-0-	-44	-0-	9	1	504	2	N	1					1
							1	9									
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	36	1	510	2	N	-0-	1	1			-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	35	1	524	2	N	-0-					-0-
*08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	34	1	483	2	N	-0-					-0-
09	540	N	492	-0-	-48	-0-	32	1	460	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 78 RRCID -> 192316 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9093 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	X	217	-0-	-2213	-0-	15	1	202	2	N	-0-					28
05	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	1	3	7			26
06	3000	N	3230	-0-	230	230	213	1	3016	2	N	1	2	1			25
							1	9									
07	3100	N	4638	-0-	1538	1768	291	1	4345	2	N	2					27
							2	9									
*08	3100	N	3361	-0-	261	2029	218	1	3142	2	N	1	1	1			27
							1	9									
*09	4920	X	2891	-0-	-2029	-0-	186	1	2704	2	N	1					28
							1	9									

STATE-CUATRO CATTLE-CASSIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192463 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 9475 - 9490

04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	90	1	1235	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1153	-0-	-211	-0-	21	1	1131	2	N	1					1
							1	9									
06	1290	N	1179	-0-	-111	-0-	78	1	1101	2	N	-0-	1	1			-0-
07	1364	N	1288	-0-	-76	-0-	81	1	1206	2	N	1					1
							1	9									
*08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	78	1	1122	2	N	-0-					1
09	1170	N	1155	-0-	-15	-0-	74	1	1081	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 83 RRCID -> 193933 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10236 - 10332

04	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
*05	1798	N	1639	-0-	-159	-0-	77	1	1562	2	N	-0-					1
*06	1980	N	1907	-0-	-73	-0-	89	1	1817	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*07	2170	N	1633	-0-	-537	-0-	94	1	1538	2	N	1					1
							1	9									
*08	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	129	1	2137	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*09	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	116	1	1832	2	N	-0-					2

HAYNES, L. WELL #: 47 RRCID -> 193939 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 8206 - 9168

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					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-

BENAVIDES TRUST WELL #: 3 RRCID -> 193953 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8143 - 8210

04	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	206	1	2846	2	N	-0-					55
05	2976	X	2922	-0-	-54	-0-	54	1	2849	2	N	17	37	1			35
							19	9									
06	2880	X	2490	-0-	-390	-0-	165	1	2324	2	N	1	2	1			34
							1	9									
07	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	223	1	3320	2	N	1					35
							1	9									
*08	2976	X	2726	-0-	-250	-0-	177	1	2548	2	N	1	1	1			35
							1	9									
*09	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	188	1	2724	2	N	1					36
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	2460	N	2437	-0-	-23	-0-	163	1	2249	2	N	23	9	0			37
							25	9									
05	2511	N	2247	-0-	-264	-0-	41	1	2205	2	N	1	36	7			2
							1	9									
06	2460	N	2327	-0-	-133	-0-	154	1	2172	2	N	1	2	1			1
							1	9									
07	2511	N	2465	-0-	-46	-0-	155	1	2310	2	N	-0-					1
*08	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	145	1	2087	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	2340	N	2225	-0-	-115	-0-	143	1	2081	2	N	1					2
							1	9									

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	596	N	596	-0-	-0-	-0-	595	2	1	9	N	1					24
*05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	80	1	1620	2	N	-0-					1
*06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	56	1	1136	2	N	-0-	1	1			-0-
*07	527	N	458	-0-	-69	-0-	26	1	432	2	N	-0-					-0-
*08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	38	1	633	2	N	-0-					-0-
09	510	N	146	-0-	-364	-0-	9	1	137	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 89 RRCID -> 195097 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9104 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	203	-0-	-7	-0-	14	1	189	2	N	-0-					-0-
05	248	N	178	-0-	-70	-0-	3	1	173	2	N	2	1	7			1
							2	9									
06	210	N	173	-0-	-37	-0-	12	1	161	2	N	-0-	1	1			-0-
07	217	N	193	-0-	-24	-0-	12	1	181	2	N	-0-					-0-
*08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	12	1	168	2	N	-0-					-0-
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	11	1	164	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 84 RRCID -> 195207 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10325 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					21
*05	3100	N	3283	-0-	183	183	154	1	3129	2	N	-0-					1
*06	2845	N	2662	-0-	-183	-0-	124	1	2537	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*07	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	143	1	2339	2	N	1					1
							1	9									
*08	3100	N	3114	-0-	14	14	177	1	2936	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*09	2932	X	2918	-0-	-14	-0-	174	1	2744	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 85 RRCID -> 196185 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9030 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	1350	N	1246	-0-	-104	-0-	84	1	1162	2	N	-0-					15
05	1302	N	1197	-0-	-105	-0-	22	1	1174	2	N	1					16
							1	9									
06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	83	1	1179	2	N	1	2	1			15
							1	9									
07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	89	1	1335	2	N	1					16
							1	9									
*08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	87	1	1246	2	N	-0-					16
*09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	82	1	1193	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	720	N	648	-0-	-72	-0-	44	1	604	2	N	-0-					8
05	713	N	585	-0-	-128	-0-	11	1	574	2	N	-0-	7	7			1
06	630	N	613	-0-	-17	-0-	41	1	572	2	N	-0-	1	1			-0-
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	44	1	658	2	N	-0-					-0-
*08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	43	1	622	2	N	-0-					-0-
*09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	42	1	617	2	N	1					1
							1	9									

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	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	222	1	3055	2	N	31	15	0			56
							34	9									
05	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	75	1	3967	2	N	1	55	7			2
							1	9									
06	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	284	1	4013	2	N	2	3	1			1
							2	9									
07	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	292	1	4362	2	N	1					2
							1	9									
*08	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	222	1	3187	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*09	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	246	1	3566	2	N	1					3
							1	9									

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	7			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-

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	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
*05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	32	1	645	2	N	-0-					1
*06	600	N	559	-0-	-41	-0-	26	1	533	2	N	-0-	1	1			-0-
*07	620	N	452	-0-	-168	-0-	26	1	426	2	N	-0-					-0-
*08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	32	1	540	2	N	-0-					-0-
09	570	N	535	-0-	-35	-0-	32	1	503	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	900	N	215	-0-	-685	-0-	215	2			N	-0-					-0-
05	806	N	430	-0-	-376	-0-	8	1	421	2	N	1					1
							1	9									
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	48	1	679	2	N	-0-	1	1			-0-
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	40	1	592	2	N	-0-					-0-
*08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	36	1	515	2	N	-0-					-0-
*09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	50	1	721	2	N	-0-					-0-

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	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			N	-0-					143
05	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	72	1	3772	2	N	2					145
							2	9									
06	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	266	1	3758	2	N	1	3	1			143
							1	9									
07	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	247	1	3691	2	N	4					147
							4	9									
*08	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	257	1	3696	2	N	17	93	1			71
							19	9									
*09	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	251	1	3643	2	N	1					72
							1	9									

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	456	N	456	-0-	-0-	-0-	31	1	425	2	N	-0-					-0-
05	434	N	386	-0-	-48	-0-	7	1	378	2	N	1					1
							1	9									
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	28	1	400	2	N	-0-	1	1			-0-
07	465	N	401	-0-	-64	-0-	25	1	376	2	N	-0-					-0-
*08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	25	1	363	2	N	-0-					-0-
09	420	N	382	-0-	-38	-0-	25	1	357	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	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
*05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	66	1	1345	2	N	-0-					1
*06	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	106	1	2162	2	N	2	2	1			1
							2	9									
*07	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	103	1	1687	2	N	-0-					1
*08	3050	N	3050	-0-	-0-	-0-	173	1	2876	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*09	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	147	1	2327	2	N	1					2
							1	9									

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					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-

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	4620	X	4241	-0-	-379	-0-	4241	2			N	-0-					12
*05	4402	X	2113	-0-	-2289	-0-	99	1	2013	2	N	1					2
							1	9									
*06	5610	X	3579	-0-	-2031	-0-	167	1	3410	2	N	2	3	1			1
							2	9									
*07	5797	X	4175	-0-	-1622	-0-	240	1	3933	2	N	2					3
							2	9									
*08	5797	X	4071	-0-	-1726	-0-	231	1	3839	2	N	1	2	1			2
							1	9									
09	4230	X	3130	-0-	-1100	-0-	186	1	2943	2	N	1					3
							1	9									

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	826	N	826	-0-	-0-	-0-	56	1	770	2	N	-0-					7
05	837	N	786	-0-	-51	-0-	15	1	771	2	N	-0-	6	7			1
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	51	1	714	2	N	-0-	1	1			-0-
07	868	N	793	-0-	-75	-0-	50	1	743	2	N	-0-					-0-
*08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	47	1	677	2	N	-0-					-0-
09	780	N	660	-0-	-120	-0-	42	1	617	2	N	1					1
							1	9									

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	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	239	1	3316	2	N	-0-					-0-
05	1333	X	1233	-0-	-100	-0-	23	1	1209	2	N	1					1
							1	9									
06	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	95	1	1345	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	1333	X	1286	-0-	-47	-0-	81	1	1204	2	N	1					1
							1	9									
*08	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	102	1	1465	2	N	-0-					1
*09	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	106	1	1546	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 104 RRCID -> 199235 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 9090 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					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-

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	1					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-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 106 RRCID -> 199930 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9352 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

04	720	N	695	-0-	-25	-0-	47	1	648	2	N	-0-					14
05	713	N	587	-0-	-126	-0-	11	1	576	2	N	-0-	13	7			1
06	630	N	562	-0-	-68	-0-	37	1	525	2	N	-0-	1	1			-0-
07	713	N	174	-0-	-539	-0-	11	1	163	2	N	-0-					-0-
*08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	2	N	-0-					-0-
09	570	N	146	-0-	-424	-0-	9	1	137	2	N	-0-					-0-

VERGARA WELL #: 1 RRCID -> 199946 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7924 - 8722

04	840	N	387	-0-	-453	-0-	26	1	361	2	N	-0-					-0-
05	620	N	212	-0-	-408	-0-	4	1	207	2	N	1					1
							1	9									
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	29	1	412	2	N	-0-	1	1			-0-
07	403	N	271	-0-	-132	-0-	17	1	254	2	N	-0-					-0-
*08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	14	1	208	2	N	-0-					-0-
09	450	N	384	-0-	-66	-0-	25	1	359	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 110 RRCID -> 200473 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9206 - 9220

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					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-

HAYNES, L. WELL #: 108 RRCID -> 200530 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9685 - 10118

04	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	207	1	2859	2	N	-0-					-0-
05	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	53	1	2786	2	N	2					2
							2	9									
06	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	227	1	3200	2	N	1	2	1			1
							1	9									
07	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	280	1	4189	2	N	-0-					1
*08	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	239	1	3440	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*09	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	170	1	2469	2	N	-0-					2

HAYNES, L. WELL #: 112 RRCID -> 200887 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9498 - 9636

04	2040	N	2021	-0-	-19	-0-	137	1	1884	2	N	-0-					-0-
05	1953	N	1695	-0-	-258	-0-	32	1	1662	2	N	1					1
							1	9									
06	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	135	1	1900	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	142	1	2123	2	N	-0-					1
*08	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	141	1	2025	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*09	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	139	1	2025	2	N	1					2
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 118 RRCID -> 200995 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9053 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2868	-0-	-102	-0-	194	1	2674	2	N	-0-					18
05	3069	X	2699	-0-	-370	-0-	50	1	2648	2	N	1	17	7			2
							1	9									
06	2970	X	2766	-0-	-204	-0-	183	1	2582	2	N	1	2	1			1
							1	9									
07	3069	X	2915	-0-	-154	-0-	183	1	2732	2	N	-0-					1
*08	2976	X	2675	-0-	-301	-0-	174	1	2498	2	N	3	1	1			3
							3	9									
09	2880	X	2634	-0-	-246	-0-	170	1	2463	2	N	1					2
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 113 RRCID -> 201029 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9363 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	301	1	4155	2	N	-0-					-0-
05	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	96	1	5116	2	N	2					2
							2	9									
06	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	299	1	4220	2	N	2	3	1			1
							2	9									
07	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	259	1	3881	2	N	1					2
							1	9									
*08	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	271	1	3892	2	N	2	1	1			3
							2	9									
*09	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	196	1	2842	2	N	-0-					3

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	X	1909	-0-	-491	-0-	129	1	1780	2	N	-0-					7
05	2480	X	1797	-0-	-683	-0-	34	1	1762	2	N	1	6	7			2
							1	9									
06	2400	X	1932	-0-	-468	-0-	128	1	1804	2	N	-0-	2	1			-0-
07	2480	X	1895	-0-	-585	-0-	119	1	1776	2	N	-0-					-0-
*08	2480	X	1622	-0-	-858	-0-	105	1	1516	2	N	1					1
							1	9									
*09	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	125	1	1811	2	N	-0-					1

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 (-)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-	25	1	339	2	N	-0-	10	0			4
05	310	N	299	-0-	-11	-0-	6	1	293	2	N	-0-	3	7			1
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	24	1	337	2	N	-0-	1	1			-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	25	1	382	2	N	1					1
							1	9									
*08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	24	1	344	2	N	1					-0-
							1	9									
*09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	25	1	357	2	N	1					1
							1	9									

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 (-)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	1					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-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 120 RRCID -> 202302 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7642 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	N	2682	-0-	-18	-0-	181	1	2501	2	N	-0-					40
05	2790	N	2477	-0-	-313	-0-	46	1	2430	2	N	1	39	7			2
							1	9									
06	2700	N	2536	-0-	-164	-0-	168	1	2367	2	N	1	2	1			1
							1	9									
07	2759	N	2646	-0-	-113	-0-	166	1	2480	2	N	-0-					1
*08	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	159	1	2293	2	N	2	1	1			2
							2	9									
09	2550	N	2449	-0-	-101	-0-	158	1	2291	2	N	-0-					2

CASSIN, E. W. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 202386 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 7582 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3918	-0-	818	818	183	1	3734	2	N	1					2
							1	9									
*06	3000	N	2506	-0-	-494	324	117	1	2387	2	N	2	3	1			1
							2	9									
*07	3659	X	3335	-0-	-324	-0-	192	1	3142	2	N	1					2
							1	9									
*08	3007	X	2777	-0-	-230	-0-	158	1	2618	2	N	1	1	1			2
							1	9									
09	2910	X	1995	-0-	-915	-0-	119	1	1875	2	N	1					3
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 123 RRCID -> 204199 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9863 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	2261	-0-	-559	-0-	83	1	2178	2	N	-0-					-0-
05	2852	X	1338	-0-	-1514	-0-	25	1	1312	2	N	1					1
							1	9									
06	2760	X	1633	-0-	-1127	-0-	108	1	1524	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	2852	X	1771	-0-	-1081	-0-	111	1	1659	2	N	1					1
							1	9									
*08	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	93	1	1330	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	1620	N	1547	-0-	-73	-0-	100	1	1447	2	N	-0-					1

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	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	76	1	1052	2	N	-0-					35
05	1178	N	842	-0-	-336	-0-	15	1	827	2	N	-0-	34	7			1
06	1470	N	752	-0-	-718	-0-	50	1	701	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	77	1	1150	2	N	-0-					-0-
*08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	78	1	1124	2	N	1					1
							1	9									
09	750	N	656	-0-	-94	-0-	42	1	614	2	N	-0-					1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

HAYNES, L. WELL #: 124 RRCID -> 204238 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9211 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	X	1732	-0-	-338	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
*05	2139	X	1606	-0-	-533	-0-	75	1	1531	2	N	-0-					1
*06	2070	X	1809	-0-	-261	-0-	84	1	1723	2	N	2	2	1			1
							2	9									
*07	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	134	1	2199	2	N	-0-					1
*08	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	145	1	2402	2	N	2	1	1			2
							2	9									
09	1830	N	1652	-0-	-178	-0-	98	1	1554	2	N	-0-					2

HAYNES, L. WELL #: 119 RRCID -> 204239 COMPL. DATE 10/30/2017 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7186 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					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-

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	1320	N	832	-0-	-488	-0-	832	2			N	-0-					-0-
*05	1364	N	1198	-0-	-166	-0-	56	1	1142	2	N	-0-					1
*06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	61	1	1247	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	65	1	1066	2	N	1					1
							1	9									
*08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	77	1	1284	2	N	-0-					1
09	1320	N	883	-0-	-437	-0-	53	1	830	2	N	-0-					1

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	3100	N	4313	-0-	1213	1213	202	1	4110	2	N	1					2
							1	9									
*06	3000	N	3477	-0-	477	1690	162	1	3313	2	N	2	3	1			1
							2	9									
*07	3100	N	1703	-0-	-1397	293	98	1	1604	2	N	1					2
							1	9									
*08	3100	N	3279	-0-	179	472	186	1	3092	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*09	4305	X	3833	-0-	-472	-0-	228	1	3604	2	N	1					3
							1	9									

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	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
*05	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	112	1	2284	2	N	-0-					1
*06	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	111	1	2274	2	N	2	2	1			1
							2	9									
*07	2356	N	1679	-0-	-677	-0-	97	1	1582	2	N	-0-					1
*08	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	138	1	2288	2	N	2	1	1			2
							2	9									
09	2400	N	2001	-0-	-399	-0-	119	1	1882	2	N	-0-					2

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 129 RRCID -> 205306 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3115	-0-	115	115	211 1 2 9		2904	2	N	-0-					44
05	3100	N	3318	-0-	218	333	61 1 1 9		3256	2	N	1					45
06	3000	N	3173	-0-	173	506	210 1 2 9		2961	2	N	2	2	1			45
07	3479	X	2973	-0-	-506	-0-	186 1 1 9		2786	2	N	1					46
*08	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	179 1 1 9		2580	2	N	1	1	1			46
*09	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	132	1	1915	2	N	-0-					46

HAYNES, L. WELL #: 131 RRCID -> 205683 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10018 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
*05	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	176 1 1 9		3588	2	N	1					2
*06	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	149 1 2 9		3037	2	N	2	3	1			1
*07	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	143 1 1 9		2340	2	N	1					2
*08	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	328 1 1 9		5456	2	N	1	1	1			2
*09	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	333 2 9	1	5263	2	N	2					4

HAYNES, L. WELL #: 132 RRCID -> 206495 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9105 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					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-

STATE- CUATRO CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 206660 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF. 9227 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 115 RRCID -> 207101 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9360 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
*05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	31	1	640	2	N	-0-					1
*06	630	N	524	-0-	-106	-0-	24	1	500	2	N	-0-	1	1			-0-
*07	1085	N	368	-0-	-717	-0-	21	1	347	2	N	-0-					-0-
*08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	57	1	943	2	N	-0-					-0-
*09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	63	1	989	2	N	1					1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 138 RRCID -> 207102 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 9464 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	119	1	1652	2	N	-0-					-0-
05	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	35	1	1834	2	N	2					2
							2	9									
06	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	119	1	1676	2	N	-0-	2	1			-0-
07	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	100	1	1504	2	N	1					1
							1	9									
*08	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	124	1	1782	2	N	-0-					1
*09	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	139	1	2012	2	N	1					2
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 135 RRCID -> 207112 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7430 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4740	X	4247	-0-	-493	-0-	287	1	3960	2	N	-0-	1	0			72
05	4898	X	4086	-0-	-812	-0-	76	1	4009	2	N	1	71	7			2
							1	9									
06	4740	X	4066	-0-	-674	-0-	269	1	3795	2	N	2	3	1			1
							2	9									
07	4898	X	4630	-0-	-268	-0-	291	1	4338	2	N	1					2
							1	9									
*08	4898	X	4298	-0-	-600	-0-	279	1	4017	2	N	2	1	1			3
							2	9									
09	4260	X	4203	-0-	-57	-0-	271	1	3931	2	N	1					4
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 127 RRCID -> 208117 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9522 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	77	1	1061	2	N	-0-					-0-
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	18	1	977	2	N	2	1	7			1
							2	9									
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	75	1	1048	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	67	1	995	2	N	1					1
							1	9									
*08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	71	1	1016	2	N	-0-					1
09	870	N	590	-0-	-280	-0-	38	1	552	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 122 RRCID -> 208119 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10097 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1517	-0-	-223	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
*05	1829	N	871	-0-	-958	-0-	41	1	830	2	N	-0-					1
*06	1980	N	945	-0-	-1035	-0-	44	1	901	2	N	-0-	1	1			-0-
*07	1581	N	283	-0-	-1298	-0-	16	1	267	2	N	-0-					-0-
*08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	62	1	1038	2	N	-0-					-0-
*09	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	164	1	2592	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 #: 128 RRCID -> 208219 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9040 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	641	-0-	-19	-0-	43	1	591	2	N	6	2	0			7
							7	9									
05	682	N	576	-0-	-106	-0-	10	1	566	2	N	-0-	6	7			1
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	44	1	626	2	N	-0-	1	1			-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	41	1	610	2	N	-0-					-0-
*08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	38	1	552	2	N	-0-					-0-
09	660	N	620	-0-	-40	-0-	40	1	579	2	N	1					1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 136 RRCID -> 208256 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9042 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	252	1	3472	2	N	-0-					26
05	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	74	1	3938	2	N	3	1	7			28
							3	9									
06	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	243	1	3423	2	N	2	3	1			27
							2	9									
07	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	214	1	3191	2	N	1					28
							1	9									
*08	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	233	1	3350	2	N	1	1	1			28
							1	9									
*09	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	217	1	3156	2	N	1					29
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 130 RRCID -> 208257 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9257 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					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-

HAYNES, L. WELL #: 134 RRCID -> 208258 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9185 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	1521	-0-	-489	-0-	103	1	1418	2	N	-0-					15
05	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	39	1	2015	2	N	1	14	7			2
							1	9									
06	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	156	1	2208	2	N	1	2	1			1
							1	9									
07	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	149	1	2226	2	N	-0-					1
*08	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	154	1	2220	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	2370	N	1950	-0-	-420	-0-	126	1	1823	2	N	1					2
							1	9									

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	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					42
*05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	44	1	902	2	N	-0-					8
*06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	43	1	880	2	N	1	2	1			7
							1	9									
*07	837	N	784	-0-	-53	-0-	45	1	738	2	N	1					8
							1	9									
*08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	60	1	1002	2	N	-0-					8
*09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	62	1	975	2	N	-0-					8

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	156	1	4096	2	N	-0-					12
05	3100	X	2431	-0-	-669	-0-	45	1	2385	2	N	1	11	7			2
							1	9									
06	3000	X	2542	-0-	-458	-0-	168	1	2372	2	N	2	3	1			1
							2	9									
07	3100	X	2947	-0-	-153	-0-	185	1	2762	2	N	-0-					1
*08	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	206	1	2959	2	N	1					2
							1	9									
09	3000	X	2776	-0-	-224	-0-	179	1	2597	2	N	-0-					2

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	41	1	844	2	N	-0-					1
*06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	69	1	1406	2	N	-0-	1	1			-0-
*07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	78	1	1270	2	N	-0-					-0-
*08	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	127	1	2106	2	N	1					1
							1	9									
09	1470	N	1264	-0-	-206	-0-	75	1	1189	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	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	136	1	3571	2	N	-0-					-0-
05	2542	X	1691	-0-	-851	-0-	31	1	1657	2	N	3	1	7			2
							3	9									
06	2460	X	2066	-0-	-394	-0-	136	1	1929	2	N	1	2	1			1
							1	9									
07	2542	X	2307	-0-	-235	-0-	145	1	2162	2	N	-0-					1
*08	2542	X	1603	-0-	-939	-0-	104	1	1498	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	2460	X	1444	-0-	-1016	-0-	93	1	1351	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	3690	X	2727	-0-	-963	-0-	184	1	2543	2	N	-0-					-0-
05	4092	X	3366	-0-	-726	-0-	63	1	3300	2	N	3	1	7			2
							3	9									
06	3960	X	3292	-0-	-668	-0-	217	1	3073	2	N	2	3	1			1
							2	9									
07	4092	X	3331	-0-	-761	-0-	209	1	3121	2	N	1					2
							1	9									
*08	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	230	1	3312	2	N	2	1	1			3
							2	9									
*09	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	215	1	3126	2	N	1					4
							1	9									

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	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					12
05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-	11	7			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	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-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 148 RRCID -> 215027 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10813 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	130	1	3412	2	N	-0-	43	0			103
05	2294	X	1724	-0-	-570	-0-	32	1	1677	2	N	14	2	7			115
							15	9									
06	2220	X	1768	-0-	-452	-0-	116	1	1644	2	N	7	2	1			120
							8	9									
07	2294	X	1868	-0-	-426	-0-	117	1	1744	2	N	6					126
							7	9									
*08	2294	X	1893	-0-	-401	-0-	122	1	1760	2	N	10	123	1			13
							11	9									
09	2220	X	1912	-0-	-308	-0-	123	1	1789	2	N	-0-					13

BENAVIDES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 215155 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 11346 PERF. 8151 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	298	-0-	-62	-0-	298	2			N	-0-					-0-
*05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	276	2	N	-0-					1
*06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	41	1	844	2	N	-0-	1	1			-0-
*07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	39	1	630	2	N	-0-					-0-
*08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	21	1	350	2	N	-0-					-0-
09	900	N	269	-0-	-631	-0-	16	1	253	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 151 RRCID -> 219524 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9032 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	406	-0-	-74	-0-	27	1	379	2	N	-0-					15
05	589	N	391	-0-	-198	-0-	7	1	384	2	N	-0-	14	7			1
06	570	N	360	-0-	-210	-0-	24	1	336	2	N	-0-	1	1			-0-
07	434	N	335	-0-	-99	-0-	21	1	314	2	N	-0-					-0-
*08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	19	1	273	2	N	-0-					-0-
09	360	N	314	-0-	-46	-0-	20	1	294	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 141 RRCID -> 220522 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10390 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	931	-0-	-59	-0-	931	2			N	-0-					-0-
*05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	44	1	897	2	N	-0-					1
*06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	44	1	906	2	N	-0-	1	1			-0-
*07	961	N	781	-0-	-180	-0-	45	1	735	2	N	1					1
							1	9									
*08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	54	1	897	2	N	-0-					1
*09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	62	1	986	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 139 RRCID -> 220741 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8658 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	7			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 153 RRCID -> 221124 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9505 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	491	-0-	-49	-0-	33	1	458	2	N	-0-					-0-
05	558	N	423	-0-	-135	-0-	8	1	414	2	N	1					1
							1	9									
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	32	1	457	2	N	-0-	1	1			-0-
07	496	N	467	-0-	-29	-0-	30	1	437	2	N	-0-					-0-
*08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	26	1	374	2	N	-0-					-0-
09	480	N	438	-0-	-42	-0-	28	1	410	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 155 RRCID -> 221270 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9515 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	23	1	322	2	N	-0-					70
05	372	N	334	-0-	-38	-0-	6	1	328	2	N	-0-	69	7			1
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	24	1	337	2	N	-0-	1	1			-0-
07	372	N	357	-0-	-15	-0-	23	1	334	2	N	-0-					-0-
*08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	21	1	309	2	N	-0-					-0-
09	360	N	330	-0-	-30	-0-	21	1	309	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 150 RRCID -> 221349 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	680	-0-	-130	-0-	46	1	634	2	N	-0-					-0-
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	17	1	936	2	N	1					1
							1	9									
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	52	1	734	2	N	-0-	1	1			-0-
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	47	1	706	2	N	-0-					-0-
*08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	41	1	590	2	N	-0-					-0-
09	780	N	624	-0-	-156	-0-	40	1	584	2	N	-0-					-0-

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	1890	N	1536	-0-	-354	-0-	103	1	1433	2	N	-0-					53
05	1922	N	1589	-0-	-333	-0-	30	1	1540	2	N	17	58	7			12
							19	9									
06	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	167	1	2364	2	N	2	2	1			12
							2	9									
07	3100	N	3150	-0-	50	50	197	1	2952	2	N	1					13
							1	9									
*08	2739	N	2689	-0-	-50	-0-	175	1	2513	2	N	1	1	1			13
							1	9									
*09	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	167	1	2425	2	N	-0-					13

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	900	N	816	-0-	-84	-0-	55	1	761	2	N	-0-					-0-
05	868	N	784	-0-	-84	-0-	15	1	768	2	N	1					1
							1	9									
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	54	1	769	2	N	-0-	1	1			-0-
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	53	1	792	2	N	-0-					-0-
*08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	52	1	750	2	N	-0-					-0-
*09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	52	1	760	2	N	1					1
							1	9									

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	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	249	1	3454	2	N	-0-					1
05	3813	X	3482	-0-	-331	-0-	65	1	3416	2	N	1					2
							1	9									
06	3690	X	3607	-0-	-83	-0-	238	1	3367	2	N	2	3	1			1
							2	9									
07	3813	X	3790	-0-	-23	-0-	238	1	3551	2	N	1					2
							1	9									
*08	3813	X	3258	-0-	-555	-0-	212	1	3045	2	N	1	1	1			2
							1	9									
09	3690	X	3336	-0-	-354	-0-	215	1	3120	2	N	1					3
							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	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	262	1	3629	2	N	-0-					56
05	3937	X	3768	-0-	-169	-0-	69	1	3697	2	N	2					58
							2	9									
06	3810	X	3555	-0-	-255	-0-	235	1	3318	2	N	2	3	1			57
							2	9									
07	3937	X	3921	-0-	-16	-0-	246	1	3674	2	N	1					58
							1	9									
*08	3937	X	3635	-0-	-302	-0-	236	1	3398	2	N	1	1	1			58
							1	9									
09	3810	X	3256	-0-	-554	-0-	210	1	3045	2	N	1					59
							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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70	7			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	218	1	3010	2	N	5					20
							6	9									
05	3038	X	2893	-0-	-145	-0-	54	1	2837	2	N	2					22
							2	9									
06	2940	X	2938	-0-	-2	-0-	194	1	2740	2	N	4	3	1			23
							4	9									
07	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	203	1	3034	2	N	5					28
							6	9									
*08	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	198	1	2849	2	N	1	1	1			28
							1	9									
09	2940	X	2460	-0-	-480	-0-	158	1	2301	2	N	1					29
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 167 RRCID -> 224155 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8880 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	7			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-

HAYNES, L. WELL #: 171 RRCID -> 224271 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9741 - 9843

04	1110	N	865	-0-	-245	-0-	32	1	833	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	543	-0-	-914	-0-	10	1	532	2	N	1					1
							1	9									
06	960	N	638	-0-	-322	-0-	42	1	596	2	N	-0-	1	1			-0-
07	899	N	781	-0-	-118	-0-	49	1	732	2	N	-0-					-0-
*08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	53	1	768	2	N	-0-					-0-
09	630	N	455	-0-	-175	-0-	29	1	425	2	N	1					1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 173 RRCID -> 225774 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9422 - 9496

04	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					39
05	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	65	1	3471	2	N	1					40
							1	9									
06	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	225	1	3187	2	N	2	3	1			39
							2	9									
07	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	226	1	3384	2	N	5					44
							6	9									
*08	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	220	1	3158	2	N	21	49	1			16
							23	9									
09	3420	X	2597	-0-	-823	-0-	167	1	2429	2	N	1					17
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 170 RRCID -> 226084 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10267 - 10348

04	1470	N	1156	-0-	-314	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
*05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	71	1	1449	2	N	-0-					1
*06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	76	1	1559	2	N	2	2	1			1
							2	9									
*07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	76	1	1239	2	N	-0-					1
*08	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	109	1	1807	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*09	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	129	1	2029	2	N	1					2
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 159 RRCID -> 226390 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 8150 - 8160

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1351	-0-	-119	-0-	91	1	1260	2	N	-0-					53
05	1364	N	1207	-0-	-157	-0-	23	1	1182	2	N	2					55
							2	9									
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	90	1	1267	2	N	1	2	1			54
							1	9									
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	88	1	1307	2	N	-0-					54
*08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	81	1	1169	2	N	-0-					54
09	1350	N	1240	-0-	-110	-0-	80	1	1159	2	N	1					55
							1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	223	1	3094	2	N	-0-					143
05	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	58	1	3065	2	N	14	146	1			11
							15	9									
06	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	208	1	2938	2	N	2	3	1			10
							2	9									
07	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	215	1	3209	2	N	1					11
							1	9									
*08	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	204	1	2932	2	N	1	1	1			11
							1	9									
09	2910	X	2909	-0-	-1	-0-	187	1	2721	2	N	1					12
							1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					19
*05	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	186	1	3784	2	N	1					2
							1	9									
*06	3000	N	4112	-0-	1112	1112	192	1	3916	2	N	4	4	1			2
							4	9									
*07	3100	N	2269	-0-	-831	281	131	1	2138	2	N	-0-					2
*08	2736	N	2455	-0-	-281	-0-	139	1	2315	2	N	1	1	1			2
							1	9									
09	2850	X	1462	-0-	-1388	-0-	87	1	1375	2	N	-0-					2

HAYNES, L. WELL #: 162 RRCID -> 229852 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9339 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	37	1	512	2	N	-0-					36
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	10	1	510	2	N	-0-	35	7			1
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	33	1	471	2	N	-0-	1	1			-0-
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	36	1	534	2	N	-0-					-0-
*08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	32	1	464	2	N	-0-					-0-
*09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	33	1	482	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 161 RRCID -> 229854 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	8718	2			N	-0-	9	0			3
*05	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	376	1	7644	2	N	1					2
							1	9									
*06	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	310	1	6339	2	N	4	4	1			2
							4	9									
*07	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	250	1	4094	2	N	2					4
							2	9									
*08	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	217	1	3601	2	N	1	2	1			3
							1	9									
*09	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	220	1	3468	2	N	1					4
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 77 RRCID -> 230873 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9787 - 9864

04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	161	1	2226	2	N	-0-					13
05	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	35	1	1809	2	N	-0-	12	7			1
06	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	116	1	1633	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	2480	N	1709	-0-	-771	-0-	107	1	1602	2	N	-0-					1
*08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	95	1	1365	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	1740	N	1430	-0-	-310	-0-	92	1	1338	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 145 RRCID -> 231853 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10368 - 10467

04	3000	N	2764	-0-	-236	1011	2733	2	31	9	N	28	10	0			32
*05	3100	N	3361	-0-	261	1272	157	1	3203	2	N	1					2
							1	9									
*06	3077	X	1805	-0-	-1272	-0-	84	1	1719	2	N	2	3	1			1
							2	9									
*07	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	176	1	2874	2	N	-0-					1
*08	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	240	1	3991	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*09	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	202	1	3193	2	N	1					3
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 178 RRCID -> 233626 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9568 - 10044

04	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	220	1	3028	2	N	-0-					98
05	2418	X	1080	-0-	-1338	-0-	20	1	1059	2	N	1					99
							1	9									
06	2340	X	1633	-0-	-707	-0-	108	1	1522	2	N	3	3	1			99
							3	9									
07	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	172	1	2559	2	N	-0-					99
*08	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	196	1	2816	2	N	1	1	1			99
							1	9									
*09	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	179	1	2603	2	N	1					100
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	107	1	1471	2	N	-0-					9
05	1612	N	1594	-0-	-18	-0-	29	1	1565	2	N	-0-	8	7			1
06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	115	1	1633	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	108	1	1620	2	N	-0-					1
*08	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	103	1	1476	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	1740	N	1579	-0-	-161	-0-	102	1	1477	2	N	-0-					1

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	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	289	1	3987	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	3749	-0-	-653	-0-	69	1	3678	2	N	2					2
							2	9									
06	4260	X	3885	-0-	-375	-0-	257	1	3626	2	N	2	3	1			1
							2	9									
07	4402	X	4189	-0-	-213	-0-	263	1	3925	2	N	1					2
							1	9									
*08	4402	X	4335	-0-	-67	-0-	282	1	4052	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*09	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	277	1	4017	2	N	2					4
							2	9									

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	480	N	471	-0-	-9	-0-	32	1	439	2	N	-0-					13
05	496	N	437	-0-	-59	-0-	8	1	428	2	N	1					14
							1	9									
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	32	1	455	2	N	-0-	1	1			13
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	31	1	469	2	N	-0-					13
*08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	31	1	445	2	N	-0-					13
09	480	N	457	-0-	-23	-0-	29	1	414	2	N	13					-0-
							14	9									

HAYNES, L. WELL #: 187 RRCID -> 235813 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8562 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	11	1	150	2	N	-0-					16
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	11	1	553	2	N	1					17
							1	9									
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	39	1	549	2	N	-0-	1	1			16
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	33	1	493	2	N	-0-					16
*08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	29	1	421	2	N	-0-					16
09	600	N	555	-0-	-45	-0-	36	1	519	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	2190	N	2163	-0-	-27	-0-	146	1	2017	2	N	-0-					103
05	2263	N	2205	-0-	-58	-0-	41	1	2153	2	N	10					113
							11	9									
06	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	158	1	2231	2	N	10	2	1			121
							11	9									
07	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	170	1	2547	2	N	8					129
							9	9									
*08	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	182	1	2618	2	N	6	124	1			11
							7	9									
*09	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	159	1	2308	2	N	1					12
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

HAYNES, L. WELL #: 89 RRCID -> 236586 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 8202 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	284	1	3934	2	N	-0-					26
05	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	69	1	3650	2	N	12					38
							13	9									
06	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	247	1	3479	2	N	4	3	1			39
							4	9									
07	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	248	1	3716	2	N	3					42
							3	9									
*08	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	244	1	3509	2	N	2	1	1			43
							2	9									
*09	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	211	1	3070	2	N	1					44
							1	9									

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	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					8
*05	992	N	618	-0-	-374	-0-	29	1	589	2	N	-0-					9
*06	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	106	1	2173	2	N	2	2	1			9
							2	9									
*07	1767	N	1007	-0-	-760	-0-	58	1	949	2	N	-0-					9
*08	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	103	1	1717	2	N	-0-					9
09	2280	N	1627	-0-	-653	-0-	96	1	1522	2	N	8					1
							9	9									

HAYNES, L. WELL #: 189 RRCID -> 241051 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 9152 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	264	1	3641	2	N	-0-					77
05	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	75	1	4004	2	N	3					80
							3	9									
06	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	275	1	3882	2	N	4	3	1			81
							4	9									
07	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	218	1	3251	2	N	1					82
							1	9									
*08	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	274	1	3935	2	N	15	79	1			18
							17	9									
*09	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	261	1	3788	2	N	1					19
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 199 RRCID -> 242332 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8648 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	706	-0-	-104	-0-	48	1	658	2	N	-0-					35
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	16	1	829	2	N	-0-	34	7			1
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	49	1	693	2	N	-0-	1	1			-0-
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	66	1	993	2	N	-0-					-0-
*08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	42	1	597	2	N	-0-					-0-
*09	943	N	943	-0-	-0-	-0-	61	1	881	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	2640	X	2639	-0-	-1	-0-	178	1	2461	2	N	-0-					-0-
05	2728	X	2218	-0-	-510	-0-	41	1	2175	2	N	2					2
							2	9									
06	2640	X	2366	-0-	-274	-0-	157	1	2208	2	N	1	2	1			1
							1	9									
07	2728	X	2478	-0-	-250	-0-	156	1	2322	2	N	-0-					1
*08	2728	X	2431	-0-	-297	-0-	158	1	2272	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	2640	X	2201	-0-	-439	-0-	142	1	2058	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 #: 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	1860	N	1793	-0-	-67	-0-	121	1	1672	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	1540	-0-	-382	-0-	28	1	1511	2	N	1					1
							1	9									
06	1770	N	1548	-0-	-222	-0-	102	1	1445	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	1860	N	1648	-0-	-212	-0-	103	1	1544	2	N	1					1
							1	9									
*08	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	110	1	1587	2	N	-0-					1
09	1560	N	1556	-0-	-4	-0-	100	1	1456	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 197 RRCID -> 243690 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	109	1	1500	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1497	-0-	-239	-0-	27	1	1469	2	N	1					1
							1	9									
06	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	160	1	2261	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	133	1	1977	2	N	1					2
							1	9									
*08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	105	1	1509	2	N	1	1	1			2
							1	9									
09	2430	N	1773	-0-	-657	-0-	114	1	1659	2	N	-0-					2

HAYNES, L. WELL #: 198 RRCID -> 243915 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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	4170	X	3302	-0-	-868	-0-	223	1	3079	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	3117	-0-	-1192	-0-	58	1	3057	2	N	2					2
							2	9									
06	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	235	1	3305	2	N	1	2	1			1
							1	9									
07	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	251	1	3747	2	N	1					2
							1	9									
*08	3627	X	3245	-0-	-382	-0-	211	1	3033	2	N	1	1	1			2
							1	9									
09	3540	X	3253	-0-	-287	-0-	210	1	3042	2	N	1					3
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 180 RRCID -> 244994 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 9275 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	252	-0-	-588	-0-	17	1	235	2	N	-0-					49
05	775	N	267	-0-	-508	-0-	5	1	261	2	N	1					50
							1	9									
06	300	N	200	-0-	-100	-0-	13	1	187	2	N	-0-	1	1			49
07	248	N	183	-0-	-65	-0-	12	1	171	2	N	-0-					49
*08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	149	2	N	35	73	1			11
							39	9									
09	210	N	117	-0-	-93	-0-	8	1	109	2	N	-0-					11

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	255	1	3528	2	N	-0-					131
05	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	82	1	4341	2	N	6	123	1			14
							7	9									
06	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	347	1	4891	2	N	2	3	1			13
							2	9									
07	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	333	1	4974	2	N	2					15
							2	9									
*08	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	282	1	4056	2	N	2	2	1			15
							2	9									
*09	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	214	1	3107	2	N	1					16
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 191 RRCID -> 245660 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7992 - 9469

04	3420	X	3143	-0-	-277	-0-	212	1	2930	2	N	1	7	0			11
							1	9									
05	3534	X	3059	-0-	-475	-0-	56	1	2986	2	N	15					26
							17	9									
06	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	223	1	3149	2	N	20	3	1			43
							22	9									
07	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	227	1	3380	2	N	11					54
							12	9									
*08	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	240	1	3459	2	N	47	82	1			19
							52	9									
09	3390	X	3338	-0-	-52	-0-	215	1	3122	2	N	1					20
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 192 RRCID -> 245663 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9160 - 9390

04	2820	X	2540	-0-	-280	-0-	171	1	2369	2	N	-0-					-0-
05	2914	X	2064	-0-	-850	-0-	38	1	2024	2	N	2					2
							2	9									
06	2820	X	2623	-0-	-197	-0-	174	1	2448	2	N	1	2	1			1
							1	9									
07	2821	X	2035	-0-	-786	-0-	127	1	1908	2	N	-0-					1
*08	2635	X	2085	-0-	-550	-0-	135	1	1949	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	2610	N	1696	-0-	-914	-0-	109	1	1587	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 193 RRCID -> 245664 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9587 - 9708

04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	78	1	1086	2	N	-0-					-0-
05	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	30	1	1588	2	N	1					1
							1	9									
06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	112	1	1584	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	96	1	1437	2	N	1					1
							1	9									
*08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	92	1	1317	2	N	-0-					1
09	1710	N	1328	-0-	-382	-0-	86	1	1242	2	N	-0-					1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	222	1	3065	2	N	-0-	4	0			2
05	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	51	1	2701	2	N	-0-					2
06	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	190	1	2685	2	N	2	3	1			1
							2	9									
07	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	481	1	7178	2	N	1					2
							1	9									
*08	10446	X	10446	-0-	-0-	-0-	679	1	9764	2	N	3	1	1			4
							3	9									
*09	10457	X	10457	-0-	-0-	-0-	674	1	9783	2	N	-0-					4

HAYNES, L. WELL #: 185 RRCID -> 248778 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10062 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-

NEEL, BESS WELL #: 4 RRCID -> 249427 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 12963 PERF. 8022 - 11170

04	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	201	1	2778	2	N	90	128	0			151
							99	9									
05	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	56	1	2972	2	N	-0-	17	7			134
06	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	192	1	2713	2	N	2	3	1			133
							2	9									
07	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	193	1	2877	2	N	1					134
							1	9									
*08	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	181	1	2603	2	N	3	1	1			136
							3	9									
*09	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	177	1	2567	2	N	134					2
							147	9									

HAYNES, L. WELL #: 181 RRCID -> 249917 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 10439 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 #: 201 RRCID -> 249996 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8998 - 9590

04	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	383	1	5305	2	N	-0-					43
05	4991	X	3932	-0-	-1059	-0-	73	1	3858	2	N	1					44
							1	9									
06	6180	X	4769	-0-	-1411	-0-	315	1	4451	2	N	3	4	1			43
							3	9									
07	6386	X	4817	-0-	-1569	-0-	302	1	4514	2	N	1					44
							1	9									
*08	6386	X	3999	-0-	-2387	-0-	260	1	3738	2	N	1	1	1			44
							1	9									
09	5700	X	4583	-0-	-1117	-0-	295	1	4286	2	N	2					46
							2	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 157 RRCID -> 251665 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10038 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					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-

HAYNES, L. WELL #: 164 RRCID -> 251702 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10041 - 10061

04	6540	X	6134	-0-	-406	-0-	6133	2	1	9	N	1	1	0			134
05	7626	X	5460	-0-	-2166	-0-	101	1	5357	2	N	2					136
							2	9									
06	7380	X	5984	-0-	-1396	-0-	395	1	5582	2	N	6	4	1			138
							7	9									
07	7626	X	6477	-0-	-1149	-0-	406	1	6067	2	N	4					142
							4	9									
*08	7533	X	5635	-0-	-1898	-0-	365	1	5257	2	N	12	119	1			35
							13	9									
09	6120	X	5793	-0-	-327	-0-	373	1	5417	2	N	3					38
							3	9									

HAYNES, L. WELL #: 183 RRCID -> 251704 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10228 - 10242

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1					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-

HAYNES, L. WELL #: 172 RRCID -> 251706 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9828 - 9874

04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	130	1	1802	2	N	-0-					-0-
05	2201	N	1692	-0-	-509	-0-	31	1	1660	2	N	1					1
							1	9									
06	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	141	1	1982	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	1984	N	1876	-0-	-108	-0-	118	1	1757	2	N	1					1
							1	9									
*08	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	109	1	1565	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	2130	N	1462	-0-	-668	-0-	94	1	1367	2	N	1					2
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 166 RRCID -> 251792 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10278 - 10410

04	3150	X	2956	-0-	-194	-0-	2941	2	15	9	N	14					105
*05	3255	X	2903	-0-	-352	-0-	136	1	2758	2	N	8					118
							9	9									
*06	3240	X	2045	-0-	-1195	-0-	95	1	1935	2	N	14	2	1			130
							15	9									
*07	3348	X	2575	-0-	-773	-0-	148	1	2421	2	N	5					135
							6	9									
*08	3348	X	3127	-0-	-221	-0-	175	1	2909	2	N	39	1	1			173
							43	9									
09	2970	X	2954	-0-	-16	-0-	175	1	2768	2	N	10	173	1			10
							11	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	928	N	928	-0-	-0-	-0-	62	1	866	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	657	-0-	-397	-0-	12	1	644	2	N	1					1
							1	9									
06	450	N	248	-0-	-202	-0-	17	1	231	2	N	-0-	1	1			-0-
07	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	77	1	1147	2	N	-0-					-0-
*08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	88	1	1267	2	N	1					1
							1	9									
*09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	69	1	998	2	N	-0-					1

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	480	N	400	-0-	-80	-0-	27	1	373	2	N	-0-					-0-
05	434	N	303	-0-	-131	-0-	6	1	296	2	N	1					1
							1	9									
06	390	N	356	-0-	-34	-0-	24	1	332	2	N	-0-	1	1			-0-
07	403	N	395	-0-	-8	-0-	25	1	370	2	N	-0-					-0-
*08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	28	1	405	2	N	-0-					-0-
*09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	29	1	424	2	N	-0-					-0-

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	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
*05	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	208	1	4231	2	N	1					2
							1	9									
*06	4290	X	4269	-0-	-21	-0-	199	1	4068	2	N	2	3	1			1
							2	9									
*07	4433	X	3517	-0-	-916	-0-	203	1	3313	2	N	1					2
							1	9									
*08	4433	X	3643	-0-	-790	-0-	207	1	3434	2	N	2	1	1			3
							2	9									
09	4320	X	3883	-0-	-437	-0-	231	1	3652	2	N	-0-					3

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	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	123	1	1700	2	N	-0-					-0-
05	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	38	1	1982	2	N	2					2
							2	9									
06	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	139	1	1957	2	N	1	2	1			1
							1	9									
07	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	122	1	1822	2	N	-0-					1
*08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	79	1	1133	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*09	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	129	1	1867	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 202 RRCID -> 255428 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8053 - 8575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1	0			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1					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-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 203 RRCID -> 255614 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8185 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	300	1	4158	2	N	20	180	0			10
							22	9									
05	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	76	1	3980	2	N	10					20
							11	9									
06	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	278	1	3915	2	N	4	3	1			21
							4	9									
07	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	277	1	4139	2	N	1					22
							1	9									
*08	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	268	1	3856	2	N	1	1	1			22
							1	9									
*09	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	256	1	3723	2	N	1					23
							1	9									

LOS MOGOTES, N (LOBO) 54978 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, BELIA R. "C" WELL #: 1A RRCID -> 074836 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10238 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	985	R	985	-0-	-0-	-0-	93	1	892	2	N	-0-					-0-
05	1122	R	1122	-0-	-0-	-0-	110	1	1012	2	N	-0-					-0-
06	1050	#	962	-0-	-88	-0-	94	1	868	2	N	-0-					-0-
07	1085	#	983	-0-	-102	-0-	98	1	885	2	N	-0-					-0-
08	1116	#	1001	-0-	-115	-0-	105	1	896	2	N	-0-					-0-
09	1080	#	985	-0-	-95	-0-	99	1	886	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	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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
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	3270	X	3109	-0-	-161	-0-	2503	1	606	2	Y	-0-					15
05	3472	X	3393	-0-	-79	-0-	3015	1	378	2	Y	-0-					15
06	3360	X	3202	-0-	-158	-0-	2866	1	336	2	Y	-0-					15
07	3472	X	3333	-0-	-139	-0-	2745	1	588	2	Y	-0-					15
*08	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	2896	1	521	2	Y	-0-					15
09	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					15

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 5100)//CONT.// 54978 677 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
TREVINO, J.B. ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 058310 COMPL. DATE 03/09/1974 TOTAL DEPTH 5401 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	67	1	815	2	N	3					52
							3	9									
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	64	1	848	2	N	-0-					52
06	690	N	1	-0-	-689	-0-	1	1			N	-0-					52
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-	32	1			20
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					20
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					20

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	634	N	634	-0-	-0-	-0-	48	1	586	2	N	-0-					-0-
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	56	1	751	2	N	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5650) 54978 695 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 8 RRCID -> 139440 COMPL. DATE 12/02/1990 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 5412 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	17	0			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	1620	X	1584	-0-	-36	-0-	107	1	1477	2	N	-0-					36
05	1612	X	1419	-0-	-193	-0-	27	1	1391	2	N	1					37
							1	9									
06	1530	X	1449	-0-	-81	-0-	95	1	1352	2	N	2	2	1			37
							2	9									
07	1643	X	1586	-0-	-57	-0-	100	1	1485	2	N	1					38
							1	9									
*08	1643	X	1535	-0-	-108	-0-	100	1	1435	2	N	-0-					38
09	1590	X	1472	-0-	-118	-0-	95	1	1377	2	N	-0-					38

HAYNES, L. WELL #: 93 RRCID -> 229748 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 5914 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, N. (WILCOX 5650) //CONT.// 54978 695 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 90 RRCID -> 236588 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5383 - 5796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9150	X	8773	-0-	-377	-0-	591	1	8182	2	N	-0-	1	0			-0-
05	9455	X	8115	-0-	-1340	-0-	150	1	7962	2	N	3					3
							3	9									
06	9150	X	8545	-0-	-605	-0-	565	1	7973	2	N	6	6	1			3
							7	9									
07	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	594	1	8865	2	N	2					5
							2	9									
*08	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	601	1	8643	2	N	3	3	1			5
							3	9									
09	8760	X	8722	-0-	-38	-0-	562	1	8157	2	N	3					8
							3	9									

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	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-

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	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
*05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
*06	330	N	230	-0-	-100	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
*07	372	N	295	-0-	-77	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
*08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	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

04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	418	1	102	2	Y	-0-					59
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	430	1	55	2	Y	-0-					59
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	442	1	52	2	Y	-0-					59
07	527	N	387	-0-	-140	-0-	318	1	69	2	Y	-0-					59
08	496	N	454	-0-	-42	-0-	384	1	70	2	Y	-0-					59
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59

LOS RUBIOS (2ND YEGUA, SEG. A) 55004 502 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
SAENZ, LYDIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113811 COMPL. DATE 11/08/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7777 - 7796

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

04	1530	N	1473	-0-	-57	-0-	450	1	1006	2	N	15				135
							17	9								
05	1612	N	1524	-0-	-88	-0-	455	1	1039	2	N	27				162
							30	9								
06	1530	N	1438	-0-	-92	-0-	450	1	975	2	N	12				174
							13	9								
07	1519	N	1505	-0-	-14	-0-	465	1	1037	2	N	3				177
							3	9								
08	1519	N	1511	-0-	-8	-0-	465	1	1029	2	N	15				192
							17	9								
09	1440	N	1311	-0-	-129	-0-	450	1	858	2	N	3				195
							3	9								

BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
COATES "B" WELL #: 1 RRCID -> 195823 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9529 - 10222

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

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FORTHUBER WELL #: 1 RRCID -> 204675 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10270 - 10286

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 TORRITOS, N. //CONT.// 55008 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP//CONT.// 531085
DOMINGUEZ, MAXIMO WELL #: 9 RRCID -> 225626 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3278	-0-	-172	-0-	3245	2	33	9	Y	30	181	1			100
05	3503	X	3337	-0-	-166	-0-	3300	2	37	9	Y	34					134
06	3390	X	3253	-0-	-137	-0-	3172	2	81	9	Y	74					208
07	3503	X	3298	-0-	-205	-0-	3253	2	45	9	Y	41					249
08	3441	X	3230	-0-	-211	-0-	3220	2	10	9	Y	9					258
09	3270	X	3179	-0-	-91	-0-	3125	2	54	9	Y	49					307

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

04	28500		24486	-0-	-4014	-0-	840	1	22264	2	N	1256	1231	1			314
							1382	9									
05	29450		26710	-0-	-2740	-0-	930	1	24338	2	N	1311	1403	1			222
							1442	9									
06	28500		27361	-0-	-1139	-0-	900	1	25039	2	N	1293	1231	1			284
							1422	9									
07	29450		31088	-0-	1638	1638	930	1	28662	2	N	1360	1489	1			155
							1496	9									
08	29450		25313	-0-	-4137	-0-	840	1	23176	2	N	1179	1085	1			249
							1297	9									
*09	28363	R	28363	-0-	-0-	-0-	900	1	26051	2	N	1284	1284	1			249
							1412	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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

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 TORRITOS,N.E.(6800) 55010 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
SCHUSTER WELL #: 1 RRCID -> 131688 COMPL. DATE 12/31/1994 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7033 - 7041

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_____ 05/08/2017 - P/A 05/08/2017

LOS VAQUEROS (14600) 55015 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
C. M. GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 222813 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 16487 PERF.14596 - 15030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
05	0 #	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12

LOU ELLA (3150) 55078 615 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
I.T. PROPERTIES 421725
COX, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 117300 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 5247 PERF. 3148 - 3150

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-

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	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					327
05	155	X	95	-0-	-60	-0-	95	2			Y	-0-					327
06	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					327
07	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					327
08	279	X	169	-0-	-110	-0-	169	2			Y	-0-					327
*09	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	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

04	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-

LUBY, J.P. WELL #: 52 RRCID -> 156163 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 5978 - 5982

04	420	X	200	-0-	-220	-0-	200	2			Y	-0-					8
05	403	X	300	-0-	-103	-0-	300	2			Y	-0-					8
06	390	X	110	-0-	-280	-0-	110	2			Y	-0-					8
07	403	X	210	-0-	-193	-0-	210	2			Y	-0-					8
08	310	X	278	-0-	-32	-0-	278	2			Y	-0-					8
*09	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					8

LUBY (6060) 55389 546 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 64 H RRCID -> 055010 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 6012 - 6016

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-

LUBY,J.P WELL #: 58 H RRCID -> 058311 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 8420 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-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MCCANN, G.H. WELL #: 26 RRCID -> 140327 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6044 - 6054

04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (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 (7350) 55389 728 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MCCANN WELL #: 40 RRCID -> 209864 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 7374 - 7377

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-

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 (7550) //CONT.// 55389 767 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
LUBY, J. P. WELL #: 59 AF RRCID -> 190710 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 7522 - 7526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MCCANN, G. H. WELL #: 32 U RRCID -> 049607 COMPL. DATE 12/18/1970 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
*09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-

SHAFFER K. L. NCT-1 WELL #: 31 RRCID -> 189678 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 9330 - 9340

04	330	#	139	-0-	-191	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
05	248	#	205	-0-	-43	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
06	261	R	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
07	320	R	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
08	361	R	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
*09	396	R	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-

LUBY (9700) 55389 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 65 RRCID -> 172279 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 11712 PERF. 9625 - 9637

04	1500	X	400	-0-	-1100	-0-	400	2			Y	-0-					10
05	930	X	820	-0-	-110	-0-	820	2			Y	-0-					10
06	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			Y	-0-					10
07	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			Y	-0-					10
08	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			Y	-0-					10
09	2160	X	1800	-0-	-360	-0-	1800	2			Y	-0-					10

SHAFFER K. L. NCT-1 WELL #: 38 RRCID -> 185468 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9656 - 9670

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-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
FLAME WELL #: 1 RRCID -> 277741 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 11477 PERF. 9748 - 9798

04	33554	X	33554	-0-	-0-	-0-	33083	2	471	9	N	428	465	1			40
05	33852	X	32012	-0-	-1840	-0-	31539	2	473	9	N	430	358	1			112
06	33150	X	31341	-0-	-1809	-0-	30925	2	416	9	N	378	396	1			94
07	34658	X	31767	-0-	-2891	-0-	31358	2	409	9	N	372	357	1			109
08	34658	X	25414	-0-	-9244	-0-	25103	2	311	9	N	283	360	1			32
09	33540	X	22398	-0-	-11142	-0-	22050	2	348	9	N	316	184	1			164

LUBY (9950) 55389 941 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 66 RRCID -> 170314 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9973 - 9996

04	1290	X	500	-0-	-790	-0-	500	2			Y	-0-					21
05	1023	X	620	-0-	-403	-0-	620	2			Y	-0-					21
06	945	X	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					21
07	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			Y	-0-					21
08	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			Y	-0-					21
*09	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			Y	-0-					21

LUBY (9950) //CONT.// 55389 941 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
FLAME WELL #: 3 RRCID -> 262465 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10352 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	1655	-0-	-1105		-0-	814	1	799	2	N	38	130	1			22
								42	9									
05	2816	X	2816	-0-	-0-		-0-	1203	1	1579	2	N	31					53
								34	9									
06	10754	X	10754	-0-	-0-		-0-	2174	1	8362	2	N	198	203	1			48
								218	9									
07	10887	X	10887	-0-	-0-		-0-	2290	1	8371	2	N	205	181	1			72
								226	9									
08	7076	X	7076	-0-	-0-		-0-	2378	1	4613	2	N	77					149
								85	9									
*09	6144	X	6144	-0-	-0-		-0-	6032	2	112	9	N	102	181	1			70

LUBY (10200) 55389 949 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MCCANN, G. H. WELL #: 32 L RRCID -> 049579 COMPL. DATE 12/17/1970 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

FLAME WELL #: 1 RRCID -> 197017 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 11477 PERF.10280 - 10336

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 (10200 E.) 55389 951 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
FLAME WELL #: 4 RRCID -> 211323 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10300 - 10334

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		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 243694 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10334 - 10375

04	5520	X	4847	-0-	-673	B	-0-	2426	1	2379	2	N	38	110	1			58
								42	9									
05	5005	X	5005	-0-	-0-	B	-0-	2145	1	2815	2	N	41					99
								45	9									
06	5310	X	5207	-0-	-103	B	-0-	1066	1	4098	2	N	39	103	1			35
								43	9									
07	5487	X	4958	-0-	-529	B	-0-	1058	1	3865	2	N	32					67
								35	9									
08	5487	X	2865	-0-	-2622	B	-0-	970	1	1881	2	N	13					80
								14	9									
09	5220	X	2377	-0-	-2843	B	-0-	2362	2	15	9	N	14					94

LUBY, NORTH (CHAPMAN -B-) 55392 249 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K. L., NCT-1 WELL #: 21 RRCID -> 032098 COMPL. DATE 10/26/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LUIGI (UPPER WILCOX) 55607 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
NBL PERMIAN LLC 601345
DRISCOLL FOUNDATION WELL #: 1Y RRCID -> 170551 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11380 - 11391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRISCOLL FOUNDATION WELL #: 1D RRCID -> 174575 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3414 - 3432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

LUNDELL (COLE) 55755 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DUVAL RANCH SEC. 257 WELL #: 4 RRCID -> 081208 COMPL. DATE 02/20/1979 TOTAL DEPTH 2606 PERF. 1597 - 1609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (COLE) //CONT.// 55755 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
LUNDELL, S. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 097387 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1588 - 1594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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_____ 08/28/2017 - PLUGGED 08/28/17

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-

KILLAM FREER RANCH STATE 50 WELL #: 2 RRCID -> 166741 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1904 - 1909

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

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-

LUNDELL (MIRANDO NO. 1) //CONT.// 55755 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
WHITE, PAUL E. "B" WELL #: 129 RRCID -> 119762 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2401 - 2418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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

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	7			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WHITE, P. E., -B- WELL #: 90 D RRCID -> 011704 COMPL. DATE 09/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
SOUTH LUNDELL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 139212 COMPL. DATE 06/29/1991 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 1008 - 1014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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_____ 08/24/2017 - PLUGGED 08/24/17

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	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	330	-0-	-30	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	260	-0-	-81	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KINCAID, J. W. -B- WELL #: 1 RRCID -> 111322 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8016 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 11 RRCID -> 115681 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8214 - 8835

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

04	2730	X	2406	-0-	-324	-0-	2406	2			Y	-0-					-0-
05	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			Y	-0-					-0-
06	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			Y	-0-					-0-
07	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			Y	-0-					-0-
08	2945	X	2224	-0-	-721	-0-	2224	2			Y	-0-					-0-
*09	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2			Y	-0-					-0-

HALL, J. F. -STATE-A- WELL #: 15 RRCID -> 128159 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8204 - 8300

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. -A- WELL #: 7 RRCID -> 131208 COMPL. DATE 05/21/1989 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7484 - 7505

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-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
SPEER, GEO. H. -STATE -D- WELL #: 5 RRCID -> 140167 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7974 - 8230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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-

HALL, J. F. STATE -A WELL #: 13 RRCID -> 166829 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7365 - 7607

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
OLIVARES, A. WELL #: 24 RRCID -> 174157 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7790 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-					-0-
05	1271	N	1134	-0-	-137	-0-	1134	2			Y	-0-					-0-
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-					-0-
08	1147	N	697	-0-	-450	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
*09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 11 RRCID -> 177650 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7876 - 8822

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			Y	-0-					-0-
05	1674	N	1126	-0-	-548	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
06	1470	N	1391	-0-	-79	-0-	1391	2			Y	-0-					-0-
07	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			Y	-0-					-0-
08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					-0-
*09	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			Y	-0-					-0-

HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 19 RRCID -> 188045 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 8856 - 9342

04	4800	X	4573	-0-	-227	-0-	4433	2	140	9	Y	127	78	1			98
05	4960	X	4681	-0-	-279	-0-	4559	2	122	9	Y	111	156	1			53
06	4800	X	4377	-0-	-423	-0-	4261	2	116	9	Y	105	78	1			80
07	4960	X	4263	-0-	-697	-0-	4156	2	107	9	Y	97	82	1			95
08	4991	X	3555	-0-	-1436	-0-	3465	2	90	9	Y	82	81	1			96
*09	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4627	2	120	9	Y	109	167	1			38

HALL, C. M. -A- WELL #: 13 RRCID -> 195179 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8353 - 8736

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

04	19050	X	18518	-0-	-532	-0-	18438	2	80	9	Y	73	179	1			99
05	20367	X	18386	-0-	-1981	-0-	18309	2	77	9	Y	70					169
06	19710	X	15318	-0-	-4392	-0-	15263	2	55	9	Y	50					219
07	20367	X	14208	-0-	-6159	-0-	14169	2	39	9	Y	35	184	1			70
08	17050	X	10322	-0-	-6728	-0-	10287	2	35	9	Y	32					102
09	16500	X	11551	-0-	-4949	-0-	11515	2	36	9	Y	33					135

HALL, J.F. STATE -A- WELL #: 20 RRCID -> 220492 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 7750 - 8610

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-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL J. F. STATE -A- WELL #: 21 RRCID -> 221546 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8178 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	X	1559	-0-	-841	-0-	1559	2			Y	-0-					-0-
05	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			Y	-0-					-0-
06	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2			Y	-0-					-0-
07	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			Y	-0-					-0-
08	3596	X	2211	-0-	-1385	-0-	2211	2			Y	-0-					-0-
09	3480	X	2775	-0-	-705	-0-	2775	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 12 RRCID -> 230500 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 7014 - 7020

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 8 RRCID -> 249634 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7476 - 7505

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	3780	X	3479	-0-	-301	-0-	3479	2			Y	-0-					-0-
05	3968	X	3734	-0-	-234	-0-	3734	2			Y	-0-					-0-
06	3930	X	3576	-0-	-354	-0-	3576	2			Y	-0-					-0-
07	4061	X	1561	-0-	-2500	-0-	1561	2			Y	-0-					-0-
08	4061	X	3394	-0-	-667	-0-	3394	2			Y	-0-					-0-
*09	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 16 RRCID -> 266025 COMPL. DATE 06/06/2016 TOTAL DEPTH 8888 PERF. 7895 - 8568

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-

HALL, C. M. -C- WELL #: 9 RRCID -> 266027 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6834 - 8844

04	7740	X	4289	-0-	-3451	-0-	4289	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	7409	X	4092	-0-	-3317	-0-	4092	2			Y	-0-					-0-
06	5670	X	3809	-0-	-1861	-0-	3809	2			Y	-0-					-0-
07	5270	X	3574	-0-	-1696	-0-	3574	2			Y	-0-					-0-
08	4650	X	2596	-0-	-2054	-0-	2596	2			Y	-0-					-0-
09	4290	X	3294	-0-	-996	-0-	3294	2			Y	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, C. M. -A- WELL #: 15 RRCID -> 266028 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 6994 - 7973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	X	540	-0-	-930	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
05	1147	X	1120	-0-	-27	-0-	1120	2			Y	-0-					-0-
06	1110	X	918	-0-	-192	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
07	1147	X	803	-0-	-344	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
08	1116	N	333	-0-	-783	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
09	930	N	428	-0-	-502	-0-	428	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 17 RRCID -> 266029 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 8012 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5400	X	3698	-0-	-1702	-0-	3647	2	51	9	Y	46	29	1			40
05	5580	X	3599	-0-	-1981	-0-	3556	2	43	9	Y	39	59	1			20
06	5400	X	2205	-0-	-3195	-0-	2179	2	26	9	Y	24	22	1			22
07	5580	X	1468	-0-	-4112	-0-	1451	2	17	9	Y	15	17	1			20
08	3720	X	1098	-0-	-2622	-0-	1087	2	11	9	Y	10	14	1			16
09	3600	X	1522	-0-	-2078	-0-	1509	2	13	9	Y	12	23	1			5

HALL, C. M. -A- WELL #: 18 RRCID -> 266030 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 7398 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1278	-0-	-72	-0-	1230	2	48	9	Y	44	24	1			30
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1493	2	50	9	Y	45	56	1			19
06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1348	2	45	9	Y	41	30	1			30
07	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	1284	2	41	9	Y	37	31	1			36
08	1550	N	831	-0-	-719	-0-	803	2	28	9	Y	25	28	1			33
09	1380	N	998	-0-	-382	-0-	964	2	34	9	Y	31	52	1			12

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	6180	X	5690	-0-	-490	-0-	5634	2	56	9	Y	51	32	1			41
05	6386	X	5694	-0-	-692	-0-	5647	2	47	9	Y	43	63	1			21
06	5820	X	5464	-0-	-356	-0-	5419	2	45	9	Y	41	30	1			32
07	6014	X	5457	-0-	-557	-0-	5414	2	43	9	Y	39	33	1			38
08	5890	X	4235	-0-	-1655	-0-	4192	2	43	9	Y	39	35	1			42
09	5700	X	5677	-0-	-23	-0-	5619	2	58	9	Y	53	78	1			17

SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 9 RRCID -> 269344 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8067 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			Y	-0-					-0-
05	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			Y	-0-					-0-
06	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			Y	-0-					-0-
07	2697	X	1912	-0-	-785	-0-	1912	2			Y	-0-					-0-
08	2263	N	1506	-0-	-757	-0-	1506	2			Y	-0-					-0-
09	1890	N	1716	-0-	-174	-0-	1716	2			Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. WELL #: 24 RRCID -> 269988 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8808 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11370	X	11104	-0-	-266	-0-	11062	2	42	9	N	38	179	1			59
05	11749	X	11559	-0-	-190	-0-	11513	2	46	9	N	42					101
06	10860	X	8510	-0-	-2350	-0-	8486	2	24	9	N	22					123
07	11470	X	7532	-0-	-3938	-0-	7477	2	55	9	N	50					173
08	11563	X	7833	-0-	-3730	-0-	7787	2	46	9	N	42	182	1			33
*09	12590	X	12590	-0-	-0-	-0-	12510	2	80	9	N	73					106

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, C. M. -A- WELL #: 20 RRCID -> 270494 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	6540	X	5592	-0-	-948	-0-	5562	2	30	9	Y	27	16	1			21
05	6758	X	5504	-0-	-1254	-0-	5479	2	25	9	Y	23	32	1			12
06	5910	X	5454	-0-	-456	-0-	5428	2	26	9	Y	24	17	1			19
07	6107	X	5228	-0-	-879	-0-	5205	2	23	9	Y	21	19	1			21
08	5983	X	4021	-0-	-1962	-0-	4001	2	20	9	Y	18	18	1			21
*09	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	6006	2	32	9	Y	29	41	1			9

OLIVARES, A. WELL #: 25 RRCID -> 271689 COMPL. DATE 03/23/2017 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8347 - 8428

04	62221	X	62221	-0-	-0-	-0-	61870	2	351	9	N	319	379	1			176
05	63108	X	63108	-0-	-0-	-0-	62767	2	341	9	N	310	371	1			115
06	62013	X	62013	-0-	-0-	-0-	61674	2	339	9	N	308	191	1			232
07	63699	X	63699	-0-	-0-	-0-	63347	2	352	9	N	320	378	1			174
08	51107	X	51107	-0-	-0-	-0-	50835	2	272	9	N	247	372	1			49
*09	63539	X	63539	-0-	-0-	-0-	63205	2	334	9	N	304	166	1			187

MERIT ENERGY COMPANY 561136
EMMA PENA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225179 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 7410 - 8010

04	13560	X	11642	-0-	-1918	-0-	559	1	11029	2	Y	49					217
							54	9									
05	14012	X	12163	-0-	-1849	-0-	606	1	11524	2	Y	30	164	7			83
							33	9									
06	13560	X	12815	-0-	-745	-0-	642	1	12132	2	Y	37					120
							41	9									
07	13113	X	12306	-0-	-807	-0-	596	1	11669	2	Y	37					157
							41	9									
*08	10700	X	10700	-0-	-0-	-0-	563	1	10101	2	Y	33	161	1			29
							36	9									
09	12810	X	12222	-0-	-588	-0-	622	1	11552	2	Y	44					73
							48	9									

EMMA PENA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233521 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 7699 - 7709

04	1920	N	1743	-0-	-177	-0-	84	1	1658	2	Y	1					39
							1	9									
05	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	119	1	2275	2	Y	6	29	7			16
							7	9									
06	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	106	1	2008	2	Y	8					24
							9	9									
07	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	96	1	1881	2	Y	8					32
							9	9									
*08	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	91	1	1627	2	Y	7	33	1			6
							8	9									
09	1920	N	1911	-0-	-9	-0-	97	1	1803	2	Y	10					16
							11	9									

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EMMA PENA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248515 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 6597 - 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	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-

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	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
*05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
*06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
*07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
*08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
*09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ - MCMURREY WELL #: 23 RRCID -> 210478 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6916 - 7234

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

M. M. A. (WILCOX 8100) //CONT.// 56260 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SANTOS WELL #: 3 C RRCID -> 151486 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8240 - 8252

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	55950 #	54394	-0-	-1556	-0-	866 1621	1 9	51907	2	Y	1474	1628	1			68
05	56823 #	55185	-0-	-1638	-0-	1029 1687	1 9	52469	2	Y	1534	1387	1			215
06	52200	45660	-0-	-6540	-0-	681 1474	1 9	43505	2	Y	1340	1383	1			172
07	53940	52281	-0-	-1659	-0-	673 1526	1 9	50082	2	Y	1387	1399	1			160
08	53940	39372	-0-	-14568	-0-	1634 1323	1 9	36415	2	Y	1203	1244	1			119
09	52200	NO RPT	-0-	-52200	-0-					Y	NO RPT					119

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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

YORBA OIL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 138761 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7027 - 7096

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 28 RRCID -> 249192 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10792 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-

KING RANCH MADERO WELL #: 31 RRCID -> 254023 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10846 - 10876

04	35280	X	22811	-0-	-12469	-0-	2796	1	19723	3	Y	71	75	1			41
							214	4	78	9							
05	34720	X	26514	-0-	-8206	-0-	2647	1	23786	3	Y	74	80	1			35
							81	9									
06	33600	X	27055	-0-	-6545	-0-	3500	1	23452	3	Y	94	82	1			47
							103	9									
07	33666	X	28523	-0-	-5143	-0-	4307	1	24119	3	Y	88	89	1			46
							97	9									
08	31403	X	25240	-0-	-6163	-0-	4027	1	21093	3	Y	109	88	1			67
							120	9									
*09	27060	X	24378	-0-	-2682	-0-	3737	1	20602	3	Y	35	81	1			21
							39	9									

KING RANCH MADERO WELL #: 32 RRCID -> 263297 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11140 - 11220

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNOLIA CITY (4860) 56739 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
C.B. PRODUCTION 119905
FARMER, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 228994 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5267 PERF. 4798 - 4804

04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					19
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	4			N	-0-					19
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	4			N	-0-					19
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					19
*08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	4			N	-0-					19
*09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	4			N	-0-					19

MAGNOLIA CITY (5770) 56739 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
A.O.E. OPERATORS, INC. 000555
DE GARCIA, PAULA V. WELL #: 7 RRCID -> 117049 COMPL. DATE 06/18/1985 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5778 - 5781

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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-

MAGNOLIA CITY, N. (ROBERTS, UP.) 56741 340 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
INLAND OCEAN, INC. 424607
ADAMS WELL #: 2R RRCID -> 279739 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5429 - 5434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	150	1	540	2	N	2					157
							2	9									
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	150	1	1175	2	N	35	164	1			28
							39	9									
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	150	1	1086	2	N	2					30
							2	9									
07	713	N	414	-0-	-299	-0-	27	1	387	2	N	-0-					30
08	1333	N	321	-0-	-1012	-0-	21	1	300	2	N	-0-					30
09	1230	N	196	-0-	-1034	-0-	13	1	183	2	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

05	8277	2287	-0-	-5990	-0-	150	1	2137	2	N	-0-						-0-
06	8010	4102	-0-	-3908	-0-	150	1	3921	2	N	28						28
						31	9										
07	8277	3992	-0-	-4285	-0-	262	1	3730	2	N	-0-						28
08	8277	3749	-0-	-4528	-0-	246	1	3503	2	N	-0-						28
09	8010	3443	-0-	-4567	-0-	226	1	3217	2	N	-0-						28

MAGNOLIA CITY, N. (4700) 56741 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
R.C.I. ENERGY 685838
ADAMS, NINA EST. WELL #: 8 RRCID -> 147731 COMPL. DATE 10/12/1993 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4761 - 4764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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

04	2193 R	2193	-0-	-0-	-0-	112	1	2024	2	N	52	42	1	10	8	48
						57	9									
05	2130 R	2130	-0-	-0-	-0-	111	1	1993	2	N	24	21	1	3	8	48
						26	9									
06	1890 #	1860	-0-	-30	-0-	96	1	1763	2	N	1	1	8			48
						1	9									
07	2263 #	2049	-0-	-214	-0-	110	1	1916	2	N	21	21	1			48
						23	9									
08	2263 #	2171	-0-	-92	-0-	111	1	2037	2	N	21	21	1			48
						23	9									
09	2190 #	2141	-0-	-49	-0-	116	1	2025	2	N	-0-					48

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	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 (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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

MALO SUENO (5550 SAND) 56991 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
LONGORIA WELL #: 1 RRCID -> 278564 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 5776 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 173370 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 7046 - 7068

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 145931 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 4650 - 5286

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-

MANCHO PRADO (L-1) 57072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 087366 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 7046 - 8278

04	1800	N	387	-0-	-1413	-0-	90	1	294	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
05	1333	N	667	-0-	-666	-0-	135	1	532	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	209	-0-	-61	-0-	67	1	142	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	170	-0-	-233	-0-	79	1	91	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	363	-0-	-319	-0-	113	1	250	2	Y	-0-					-0-
*09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	135	1	351	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 2 RRCID -> 091576 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8182 - 8202

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
NEWGULF PETROLEUM, LLC 606618
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-
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 #: 6AC RRCID -> 199169 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2230 - 2240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 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-

GONZALES WELL #: 1C RRCID -> 208230 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2298 - 2304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1272	-0-	-18	B	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1259	-0-	-74	B	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1218	-0-	-42	B	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1229	-0-	-73	B	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1044	-0-	-227	B	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1006	-0-	-224	B	-0-	1006	2			N	-0-					-0-

MARIA H. LLANOS (6400) 57416 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
TEAL ENERGY USA, INC. 840852
KATHLEEN MARIE WELL #: 1 RRCID -> 176016 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6398 - 6459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3271	R	3271	-0-	-0-		-0-	3271	2			N	-0-					-0-
05	3494	R	3494	-0-	-0-		-0-	3494	2			N	-0-					-0-
06	3210	#	2687	-0-	-523		-0-	2687	2			N	-0-					-0-
07	3379	#	3074	-0-	-305		-0-	3074	2			N	-0-					-0-
08	3503	#	2530	-0-	-973		-0-	2530	2			N	-0-					-0-
09	3390	#	NO RPT	-0-	-3390		-0-					N	NO RPT					-0-

MARIA H. LLANOS (6400) //CONT.// 57416 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
TEAL ENERGY USA, INC. //CONT.// 840852
STATE-HEIN NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186025 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6343 - 6835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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

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-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 21 RRCID -> 148052 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7351 - 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-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: F 30 RRCID -> 152726 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7500 - 7510

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (C11-N6 CONS. GAS) //CONT.// 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 14DF RRCID -> 159271 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 6774 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	844	-0-	-176	-0-	844	2			N	-0-					-0-
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
*08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1005	-0-	-135	-0-	1005	2			N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: F 24DF RRCID -> 160100 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6121 - 8828

04	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
06	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
07	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
*08	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
*09	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: S 6 RRCID -> 160415 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8868 - 8876

04	360	N	259	-0-	-101	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	372	N	282	-0-	-90	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
*08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
*09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	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-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) //CONT.// 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 39 RRCID -> 247819 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 7771 - 7785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	7			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 STATE 348 WELL #: 7 RRCID -> 279635 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 12730 PERF. 8895 - 8911

04	23940 X	6283	-0-	-17657	-0-	216	1	6067	2	N	-0-					-0-
*05	26329 X	26329	-0-	-0-	-0-	26329	2			N	-0-					-0-
*06	28588 X	28588	-0-	-0-	-0-	28588	2			N	-0-					-0-
*07	40381 X	40381	-0-	-0-	-0-	40381	2			N	-0-					-0-
*08	44198 X	44198	-0-	-0-	-0-	44198	2			N	-0-					-0-
09	24420 X	616	-0-	-23804	-0-	616	2			N	-0-					-0-

PALMER STATE 348 WELL #: 3S RRCID -> 281359 COMPL. DATE 05/27/2016 TOTAL DEPTH 12405 PERF. 8719 - 8725

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: S 9 RRCID -> 281361 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 14053 PERF. 8968 - 9024

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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	1200 N	1092	-0-	-108	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
05	1178 N	27	-0-	-1151	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
07	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
*08	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
*09	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-

MARIPOSA (I-25, EAST) //CONT.// 57548 695 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 36 RRCID -> 202005 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8388 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
05	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-					-0-
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
*08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
09	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	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-

XOG OPERATING LLC 945921
ANITA WELL #: 1 RRCID -> 275530 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6462 - 6466

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

MARTIN RANCH (YEGUA 7200) 57789 962 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
XOG OPERATING LLC 945921
SUSAN WELL #: 2 RRCID -> 259358 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7186 - 7194

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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

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 (5100) //CONT.// 57789 975 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
MARTIN, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 134329 COMPL. DATE 03/08/1990 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 5138 - 5166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	5010	X	1707	-0-	-3303	-0-	802	1	905	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	2397	-0-	-2780	-0-	1357	1	1040	2	N	-0-					-0-
06	3510	X	604	-0-	-2906	-0-	189	1	415	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	2232	-0-	-961	-0-	756	1	1476	2	N	-0-					-0-
08	3193	X	2681	-0-	-512	-0-	792	1	1889	2	N	-0-					-0-
*09	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	889	1	1670	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	420	N	306	-0-	-114	-0-	144	1	162	2	N	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	202	1	154	2	N	-0-					-0-
06	420	N	225	-0-	-195	-0-	71	1	154	2	N	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	159	1	311	2	N	-0-					-0-
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	151	1	359	2	N	-0-					-0-
*09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	160	1	300	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	360	N	273	-0-	-87	-0-	128	1	145	2	N	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	219	1	168	2	N	-0-					-0-
06	360	N	132	-0-	-228	-0-	41	1	91	2	N	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	103	1	201	2	N	-0-					-0-
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	141	1	338	2	N	-0-					-0-
*09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	155	1	291	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4654

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2011

MATHIS, EAST (FRIO 5390) 58271 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
MENGERS-MAEDGEN WELL #: 1 RRCID -> 270848 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 5235 - 5524

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2014 - W/O TO 273091 3/17/14

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

04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
06	T. A.	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
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
SCHNEIDER-KRONKE WELL #: 1 RRCID -> 148787 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 3813 - 3815

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

04	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-

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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	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

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

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	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-

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	6030		5468	-0-	-562	1939	571	1	4856	2	N	37	170	1			252
							41	9									
05	6231		5268	-0-	-963	976	556	1	4678	2	N	31					283
							34	9									
06	6622		5646	-0-	-976	-0-	555	1	5067	2	N	22					305
							24	9									
07	5642		5575	-0-	-67	-0-	491	1	5067	2	N	15					320
							17	9									
*08	6764		6203	-0-	-561	-0-	489	1	5690	2	N	22					342
							24	9									
09	5460		NO RPT	-0-	-5460	-0-					N	NO RPT					342

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (MASSIVE 2) 58556 189 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192692 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8798 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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) //CONT.// 58556 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. //CONT.// 570411
BECKMAN WELL #: 1 RRCID -> 196836 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 8160 - 8170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192690 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9222 - 9252

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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	356	N	356	-0-	-0-	-0-	37 3	1 9	316	2	N	3					32
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	32 2	1 9	265	2	N	2					34
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	54 2	1 9	496	2	N	2					36
07	372	N	260	-0-	-112	-0-	23 1	1 9	236	2	N	1					37
*08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	28 2	1 9	330	2	N	2					39
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					39

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

SYPTAK WELL #: 1 RRCID -> 239687 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9474 - 9582

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-

MAY,SOUTH (K-57) //CONT.// 58560 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 302 RRCID -> 240237 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9073 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					101
05	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-					101
06	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					101
07	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					101
08	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					101
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					101

MAY, SOUTH (MASSIVE BASAL) 58560 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KAUFER, LEO -B- /MA.-1/ WELL #: 1 RRCID -> 011877 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 7531 - 7539

04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	40	1	338	2	N	-0-					-0-
05	310	N	294	-0-	-16	-0-	31	1	263	2	N	-0-					-0-
06	330	N	327	-0-	-3	-0-	32	1	295	2	N	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	35	1	362	2	N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

KAUFER, LEO -B- /BA-2/ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 011885 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 11036 PERF. N/A

04	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	632	1	5368	2	N	-0-					-0-
05	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	639	1	5375	2	N	-0-					-0-
06	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	625	1	5711	2	N	-0-					-0-
07	6200	X	5858	-0-	-342	-0-	550	1	5308	2	N	-0-					-0-
*08	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	448	1	6110	2	N	-0-					-0-
09	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					N	NO RPT					-0-

KAUFER "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191863 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9618 - 9842

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, 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	2280	#	2238	-0-	-42	-0-	154	1	2058	2	N	24	168	1			125
							26	9									
05	2356	#	1970	-0-	-386	-0-	123	1	1828	2	N	17					142
							19	9									
06	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	154	1	2128	2	N	18					160
							20	9									
07	2325	N	2215	-0-	-110	-0-	159	1	2037	2	N	17					177
							19	9									
08	1984	N	1949	-0-	-35	-0-	154	1	1776	2	N	17					194
							19	9									
09	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					194

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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 (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-	-0-					Y	-0-					-0-
05	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 (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	T. A.		-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
06	2107	X	1978	-0-	-129	-0-	56	1	1922	2	Y	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	8	1	295	2	Y	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	123	2	Y	-0-					-0-
09	1980	N	36	-0-	-1944	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN (5800) 58721 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BALES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167512 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5665 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (6900) 58721 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
FERGUSON, BELLE WELL #: 1 RRCID -> 169921 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 7042 - 7055

04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2017 - P/A 04/04/17

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

04	1732	1732	-0-	-0-	-0-	45	1	1687	2	Y	-0-						-0-
05	3100 N	3140	-0-	40	40	83	1	3057	2	Y	-0-						-0-
06	1290 N	904	-0-	-386	-0-	26	1	878	2	Y	-0-						-0-
*07	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	45	1	1516	2	Y	-0-						-0-
08	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	62	1	1944	2	Y	-0-						-0-
09	1290	1971	-0-	681	681	48	1	1923	2	Y	-0-						-0-

MCALLEN, SOUTH (L-2) 58725 888 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
AERO WELL #: 1 RRCID -> 269982 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 11439 PERF.10034 - 10042

04	9745	9745	-0-	-0-	-0-	435	1	8159	2	N	1046	872	1				217
						1151	9										
05	8757	8757	-0-	-0-	-0-	465	1	7388	2	N	822	875	1				164
						904	9										
06	6734 R	6734	-0-	-0-	-0-	450	1	5749	2	N	486	528	1				122
						535	9										
07	7409	1175	-0-	-6234	-0-	360	1	765	2	N	45						167
						50	9										
08	7409	-0-	-0-	-7409	-0-					N	-0-						167
09	7170	-0-	-0-	-7170	-0-					N	-0-						167

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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, E.E. "A" WELL #: 3 RRCID -> 125667 COMPL. DATE 10/14/1987 TOTAL DEPTH 15987 PERF.14433 - 14734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	X	1960	-0-	-650	-0-	132	1	1797	3	Y	28	29	1			80
							31	9									
05	2697	X	2098	-0-	-599	-0-	130	1	1937	3	Y	28	45	1			63
							31	9									
06	2460	X	1718	-0-	-742	-0-	117	1	1576	3	Y	23	23	1			63
							25	9									
07	2542	X	1796	-0-	-746	-0-	128	1	1655	3	Y	12	24	1			51
							13	9									
08	2356	X	1877	-0-	-479	-0-	109	1	1655	3	Y	103	67	1			87
							113	9									
*09	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	137	1	2113	3	Y	17	33	1			71
							19	9									

GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126509 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 14609 PERF.13864 - 14114

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, E. E. WELL #: 14 RRCID -> 143900 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13754 - 14233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	134	1	1818	3	Y	33	25	1			68
							36	9									
05	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	120	1	1793	3	Y	64	55	1			77
							70	9									
06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	111	1	1496	3	Y	28	28	1			77
							31	9									
07	2046	N	1651	-0-	-395	-0-	118	1	1523	3	Y	9	27	1			59
							10	9									
08	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	142	1	2166	3	Y	42	44	1			57
							46	9									
*09	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	112	1	1726	3	Y	11	22	1			46
							12	9									

GUERRA, E. E. WELL #: 15 RRCID -> 183944 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 14288 PERF.13680 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5370	X	4955	-0-	-415	-0-	333	1	4534	2	Y	80	50	1			136
							88	9									
05	4650	X	4645	-0-	-5	-0-	285	1	4231	3	Y	117	105	1			148
							129	9									
06	4020	X	3718	-0-	-302	-0-	253	1	3410	3	Y	50	52	1			146
							55	9									
07	5115	X	3896	-0-	-1219	-0-	278	1	3597	3	Y	19	52	1			113
							21	9									
08	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	320	1	4847	3	Y	89	88	1			114
							98	9									
09	4950	X	3567	-0-	-1383	-0-	216	1	3330	3	Y	19	43	1			90
							21	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	2850	X	909	-0-	-1941	-0-	60	1	818	3	Y	28	32	1			88
							31	9									
05	2945	X	712	-0-	-2233	-0-	43	1	634	3	Y	32	50	1			70
							35	9									
06	2610	X	1099	-0-	-1511	-0-	74	1	997	3	Y	25	25	1			70
							28	9									
07	2697	X	2415	-0-	-282	-0-	173	1	2232	3	Y	9	25	1			54
							10	9									
08	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	236	1	3571	3	Y	42	42	1			54
							46	9									
*09	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	186	1	2877	3	Y	11	21	1			44
							12	9									

GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208729 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 14260 PERF.13850 - 14010

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, E.E. WELL #: 20 RRCID -> 249499 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13720 - 14262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13800	X	10966	-0-	-2834	-0-	748	1	10185	3	Y	30	60	1			72
							33	9									
05	14260	X	13461	-0-	-799	-0-	849	1	12600	3	Y	11					83
							12	9									
06	13800	X	10302	-0-	-3498	-0-	709	1	9573	3	Y	18					101
							20	9									
07	14260	X	10548	-0-	-3712	-0-	758	1	9772	3	Y	16	45	1			72
							18	9									
08	13454	X	13290	-0-	-164	-0-	822	1	12456	3	Y	11					83
							12	9									
09	13020	X	12721	-0-	-299	-0-	773	1	11946	3	Y	2	42	1			43
							2	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	10890	X	1912	-0-	-8978	-0-	130	1	1761	3	Y	19	114	1			137
							21	9									
05	11253	X	7098	-0-	-4155	-0-	443	1	6588	3	Y	61					198
							67	9									
06	4680	X	3818	-0-	-862	-0-	259	1	3492	3	Y	61					259
							67	9									
07	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	497	1	6405	3	Y	89	135	1			213
							98	9									
08	7099	X	5042	-0-	-2057	-0-	307	1	4665	3	Y	64					277
							70	9									
09	6870	X	2935	-0-	-3935	-0-	179	1	2753	3	Y	3	137	1			143
							3	9									

GUERRA, E. E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 254434 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 14395 PERF.13940 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13110	X	7595	-0-	-5515	-0-	514	1	7005	3	Y	69					130
							76	9									
05	13547	X	9270	-0-	-4277	-0-	580	1	8613	3	Y	70	80	1			120
							77	9									
06	13110	X	9222	-0-	-3888	-0-	631	1	8508	3	Y	75	78	1			117
							83	9									
07	13175	X	8083	-0-	-5092	-0-	577	1	7447	3	Y	54	80	1			91
							59	9									
08	9796	X	5681	-0-	-4115	-0-	345	1	5231	3	Y	95					186
							105	9									
09	9210	X	2211	-0-	-6999	-0-	130	1	2001	3	Y	73	163	1			96
							80	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	10499	X	10499	-0-	-0-	-0-	712	1	9691	3	Y	87					169
							96	9									
05	11904	X	11251	-0-	-653	-0-	704	1	10451	3	Y	87	102	1			154
							96	9									
06	11520	X	8582	-0-	-2938	-0-	586	1	7893	3	Y	94	99	1			149
							103	9									
07	11687	X	4655	-0-	-7032	-0-	330	1	4262	3	Y	57	97	1			109
							63	9									
08	11253	X	6630	-0-	-4623	-0-	403	1	6114	3	Y	103					212
							113	9									
*09	18048	X	18048	-0-	-0-	-0-	1093	1	16854	3	Y	92	191	1			113
							101	9									

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, E. E. WELL #: 21 RRCID -> 256162 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13742 - 14456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	26	1	360	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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 #: 49 RRCID -> 162699 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12470 - 14130

04	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	96	1	2684	3	Y	81	74	0			10
							89	9									
05	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	93	1	2739	3	Y	91	91	0			10
							100	9									
06	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	44	1	2633	3	Y	135	133	0			12
							149	9									
07	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	35	1	2185	3	Y	111	114	0			9
							122	9									
08	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	43	1	2332	3	Y	43	48	0			4
							47	9									
09	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					4

GUERRA, A. E. WELL #: 58 RRCID -> 167713 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13951 - 14025

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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 (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 60 RRCID -> 172289 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 14320 PERF.13770 - 14224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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 #: 87 RRCID -> 180100 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14022 - 14530

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 89 RRCID -> 186438 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13496 - 14104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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

04	42750	X	37121	-0-	-5629	-0-	1273	1	35477	3	Y	337	333	0			42
							371	9									
05	44175	X	37742	-0-	-6433	-0-	1233	1	36154	3	Y	323	331	0			34
							355	9									
06	42750	X	35896	-0-	-6854	-0-	584	1	34720	3	Y	538	525	0			47
							592	9									
07	44175	X	35647	-0-	-8528	-0-	556	1	34653	3	Y	398	414	0			31
							438	9									
08	40300	X	28065	-0-	-12235	-0-	507	1	27203	3	Y	323	326	0			28
							355	9									
09	35958	X	NO RPT	-0-	-35958	-0-					Y	NO RPT					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 #: 108 RRCID -> 223211 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14018 - 14190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 111 RRCID -> 224842 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14128 - 14290

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-

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	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-

GUERRA, A. E. WELL #: 112 RRCID -> 227946 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14210 - 14230

04	90 N	18	-0-	-72	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
05	93 N	37	-0-	-56	-0-	1	1	36	3	Y	-0-					-0-
06	60 N	11	-0-	-49	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
07	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	11 N	NO RPT	-0-	-11	-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 #: 105 RRCID -> 228631 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13962 - 13996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	32	1	898	3	Y	-0-					-0-
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	31	1	906	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	15	1	898	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	14	1	878	3	Y	3	2	0			1
							3	9									
08	868	N	820	-0-	-48	-0-	15	1	804	3	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 118 RRCID -> 233699 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 14560 PERF.14164 - 14350

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-

GUERRA, A. E. WELL #: 120 RRCID -> 234025 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14194 - 14214

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 #: 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	5700	X	5208	-0-	-492	-0-	178 62	1 9	4968	3	Y	56	54	0			7
05	5890	X	5504	-0-	-386	-0-	179 73	1 9	5252	3	Y	66	66	0			7
06	5580	X	5295	-0-	-285	-0-	85 129	1 9	5081	3	Y	117	115	0			9
07	5673	X	5050	-0-	-623	-0-	78 106	1 9	4866	3	Y	96	99	0			6
08	5518	X	4494	-0-	-1024	-0-	81 62	1 9	4351	3	Y	56	59	0			3
09	4848	X	NO RPT	-0-	-4848	-0-					Y	NO RPT					3

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	0			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	0			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	0			-0-
07	22	X	22	-0-	-0-	-0-	19	3	3	9	Y	3	2	0			1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	0			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	180	N	11	-0-	-169	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	6	1	404	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	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
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	300	N	244	-0-	-56	-0-	8	1	230	3	N	5			67
							6	9							
05	403	N	209	-0-	-194	-0-	7	1	196	3	N	5			72
							6	9							
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	4	1	223	3	N	8			80
							9	9							
07	248	N	184	-0-	-64	-0-	3	1	178	3	N	3			83
							3	9							
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	5	1	228	3	N	5			88
							6	9							
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			88

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	T. A.	529	-0-	529	529	10	1	519	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	300	-0-	300	829	17	1	283	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	480	-0-	480	1309	27	1	453	2	Y	-0-			-0-
07	1309 X	-0-	-0-	-1309	-0-					Y	-0-			-0-
*08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
*09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	16	1	309	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	990 X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-			179
05	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			179
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179

SWOLI WELL #: A 2 RRCID -> 208858 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 14254 PERF.14008 - 14072

04	2670 X	2333	-0-	-337	-0-	256	1	2077	3	N	-0-			73
05	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	306	1	2518	3	N	-0-			73
06	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	391	1	3118	3	N	-0-			73
07	2852 X	2724	-0-	-128	-0-	327	1	2397	3	N	-0-			73
08	2852 X	1759	-0-	-1093	-0-	229	1	1530	3	N	-0-			73
09	3510 X	212	-0-	-3298	-0-	35	1	177	3	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	6900	X	6483	-0-	-417	-0-	121	1	6361	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	437	1	7416	2	Y	-0-					-0-
06	8693	X	8693	-0-	-0-	-0-	498	1	8195	2	Y	-0-					-0-
07	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	517	1	8896	2	Y	-0-					-0-
*08	6696	X	5373	-0-	-1323	-0-	284	1	5083	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
09	6900	X	5745	-0-	-1155	-0-	283	1	5425	2	Y	34	34	0			-0-
							37	9									

HARGROVE, H.B. WELL #: 2 RRCID -> 135558 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8636 - 9292

04	510	N	479	-0-	-31	-0-	9	1	467	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	28	1	474	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	40	1	659	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	37	1	641	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	20	1	363	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
09	810	N	764	-0-	-46	-0-	37	1	707	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 21 RRCID -> 145612 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 13319 PERF. 8606 - 8698

04	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	34	1	1805	2	Y	53	54	0			3
							58	9									
05	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	127	1	2154	2	Y	56	58	0			1
							62	9									
06	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	148	1	2442	2	Y	60	60	0			1
							66	9									
07	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	156	1	2692	2	Y	55	55	0			1
							61	9									
*08	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	96	1	1721	2	Y	39	39	0			1
							43	9									
*09	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	151	1	2885	2	Y	58	58	0			1
							64	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 38 RRCID -> 157406 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8638 - 8658

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)//CONT.// 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN RANCH SWD WELL #: 4 RRCID -> 160355 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2446 - 2890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 32 RRCID -> 267192 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8500 - 8520

04	13290	X	12457	-0-	-833	-0-	230	1	12095	2	Y	119	120	0			7
							1	4	131	9							
05	15614	X	15614	-0-	-0-	-0-	860	1	14581	2	Y	157	155	0	6	7	3
							173	9									
06	16930	X	16930	-0-	-0-	-0-	960	1	15805	2	Y	150	151	0			2
							165	9									
07	17865	X	17865	-0-	-0-	-0-	975	1	16747	2	Y	130	130	0			2
							143	9									
*08	12927	X	10700	-0-	-2227	-0-	563	1	10059	2	Y	71	72	0			1
							78	9									
09	18630	X	15669	-0-	-2961	-0-	773	1	14801	2	Y	86	86	0			1
							95	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 40 RRCID -> 268054 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF. 8363 - 8393

04	1710	N	1542	-0-	-168	-0-	28	1	1480	2	Y	31	32	0			2
							34	9									
05	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	99	1	1677	2	Y	40	39	0	2	7	1
							44	9									
06	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	115	1	1892	2	Y	38	38	0			1
							42	9									
07	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	124	1	2130	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
*08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	74	1	1320	2	Y	16	17	0			-0-
							18	9									
*09	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	114	1	2175	2	Y	-0-					-0-

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-					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-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 39 RRCID -> 276343 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8745 - 8765

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	80	1	1310	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
07	973	X	973	-0-	-0-	-0-	53	1	906	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*08	615	X	615	-0-	-0-	-0-	32	1	572	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
09	1620	X	743	-0-	-877	-0-	36	1	696	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)//CONT.// 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
HINOJOSA " A " WELL #: 3 RRCID -> 194259 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8336 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4735	2	47	9	N	43					202
05	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	732	1	4735	2	N	-0-					202
06	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	42	1	4242	2	N	188	188	1			202
							207	9									
07	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	42	1	4242	2	N	-0-					202
*08	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	902	1	3153	2	N	-0-					202
*09	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	552	1	4105	2	N	-0-					202

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
BEAURLINE WELL #: 4 RRCID -> 233197 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13450 - 13650

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1531	N	687	-0-	-844	-0-	172	1	515	2	Y	-0-	12	1			-0-
05	744	N	552	-0-	-192	-0-	101	1	451	2	Y	-0-					-0-
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	174	1	501	2	Y	7					7
							8	9									
07	713	N	651	-0-	-62	-0-	98	1	553	2	Y	-0-					7
*08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	152	1	433	2	Y	-0-					7
09	690	N	408	-0-	-282	-0-	55	1	353	2	Y	-0-					7

BEAURLINE, A. W. WELL #: 7 RRCID -> 150080 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11860 - 11936

04	0	W	1668	-0-	1668	12623	413	1	1238	2	Y	15					99
							17	9									
05	0	W	1617	-0-	1617	14240	295	1	1318	2	Y	4					103
							4	9									
06	15858	X	1618	-0-	-14240	-0-	417	1	1199	2	Y	2	74	1			31
							2	9									
07	2294	X	1521	-0-	-773	-0-	227	1	1288	2	Y	5	29	1			7
							6	9									
08	1953	X	1511	-0-	-442	-0-	393	1	1118	2	Y	-0-					7
09	1680	X	1093	-0-	-587	-0-	148	1	945	2	Y	-0-					7

BEAURLINE, A. W. WELL #: 8 RRCID -> 157387 COMPL. DATE 12/26/1995 TOTAL DEPTH 13195 PERF.11811 - 11860

04	2212	N	870	-0-	-1342	-0-	215	1	645	2	Y	9	41	1			-0-
							10	9									
05	899	N	722	-0-	-177	-0-	132	1	589	2	Y	1					1
							1	9									
06	870	N	769	-0-	-101	-0-	198	1	569	2	Y	2					3
							2	9									
07	899	N	691	-0-	-208	-0-	104	1	587	2	Y	-0-					3
08	713	N	658	-0-	-55	-0-	171	1	487	2	Y	-0-					3
09	780	N	378	-0-	-402	-0-	51	1	327	2	Y	-0-					3

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228
BEAURLINE, A. W. WELL #: 9 RRCID -> 159331 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 12382 PERF.11884 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	172	-0-	172	172	45	1	127	2	N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	133	-0-	133	305	18	1	115	2	N	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 14 RRCID -> 165081 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11954 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1100	N	528	-0-	-572	681	132 2	1 9	394	2	N	2	14	1			-0-
05	1013	N	332	-0-	-681	-0-	61	1	271	2	N	-0-					-0-
06	600	N	532	-0-	-68	-0-	137	1	395	2	N	-0-					-0-
07	558	N	499	-0-	-59	-0-	75	1	424	2	N	-0-					-0-
*08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	120	1	343	2	N	-0-					-0-
09	540	N	104	-0-	-436	-0-	14	1	90	2	N	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 15 RRCID -> 169317 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12096 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	185	X	185	-0-	-0-	-0-	28	1	157	2	N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	121	-0-	121	121	31	1	90	2	N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	106	-0-	106	227	14	1	92	2	N	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 18 RRCID -> 170734 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12232 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	879	N	222	-0-	-657	-0-	56	1	166	2	N	-0-					-0-
05	465	N	192	-0-	-273	-0-	35	1	157	2	N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	66	1	193	2	N	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	37	1	207	2	N	-0-					-0-
*08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	57	1	162	2	N	-0-					-0-
09	270	N	246	-0-	-24	-0-	33	1	213	2	N	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 12R RRCID -> 172256 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11714 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	932	X	257	-0-	-675	-0-	64	1	193	2	N	-0-					4
05	403	N	209	-0-	-194	-0-	38	1	171	2	N	-0-					4
06	300	N	252	-0-	-48	-0-	65	1	187	2	N	-0-					4
07	279	N	141	-0-	-138	-0-	21	1	120	2	N	-0-					4
08	217	N	122	-0-	-95	-0-	32	1	90	2	N	-0-					4
09	240	N	200	-0-	-40	-0-	27	1	173	2	N	-0-					4

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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	109	-0-	109	109	15	1	94	2	N	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228
BEAURLINE, A. W. WELL #: 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	873	N	583	-0-	-290	-0-	136	1	407	2	Y	36	101	1			-0-
							40	9									
05	589	N	474	-0-	-115	-0-	85	1	380	2	Y	8					8
							9	9									
06	630	N	496	-0-	-134	-0-	128	1	367	2	Y	1					9
							1	9									
07	589	N	406	-0-	-183	-0-	59	1	333	2	Y	13	13	1			9
							14	9									
08	465	N	318	-0-	-147	-0-	82	1	234	2	Y	2					11
							2	9									
09	510	N	236	-0-	-274	-0-	32	1	202	2	Y	2					13
							2	9									

BEAURLINE, A. W. WELL #: 9R RRCID -> 173858 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11780 - 11936

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	268	X 268	-0-	-0-	-0-		40	1	228	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	211	-0-	211	211		55	1	156	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	103	-0-	103	314		14	1	89	2	N	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 5 RRCID -> 173891 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 12267 PERF.11121 - 11131

04	1263	N	199	-0-	-1064	-0-	50	1	149	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	159	-0-	-182	-0-	29	1	130	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	207	-0-	-93	-0-	53	1	153	2	Y	1					1
							1	9									
07	217	N	192	-0-	-25	-0-	29	1	163	2	Y	-0-					1
*08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	44	1	126	2	Y	-0-					1
09	210	N	163	-0-	-47	-0-	22	1	141	2	Y	-0-					1

BEAURLINE. A. W. WELL #: 19 RRCID -> 196242 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 12176 PERF.11814 - 11878

04	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	451	1	1353	2	N	-0-					4
05	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	456	1	2037	2	N	10					14
							11	9									
06	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	558	1	1605	2	N	11					25
							12	9									
07	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	836	1	4740	2	N	34	34	1			25
							37	9									
*08	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	1387	1	3947	2	N	6					31
							7	9									
*09	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	398	1	2551	2	N	2					33
							2	9									

BEAURLINE, A.W. WELL #: 20 RRCID -> 231249 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11692 - 11718

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*05	15	X 15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	110	X 110	-0-	-0-	-0-	16	1	94	2	N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	153	-0-	153	153	40	1	113	2	N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	105	-0-	105	258	14	1	91	2	N	-0-					-0-	

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228
BEAURLINE, A. W. WELL #: 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	659	N	659	-0-	-0-	-0-	165	1	494	2	N	-0-					25
05	372	N	227	-0-	-145	-0-	41	1	186	2	N	-0-					25
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	110	1	317	2	N	-0-					25
07	682	N	317	-0-	-365	-0-	47	1	270	2	N	-0-					25
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	56	1	160	2	N	-0-					25
09	420	N	284	-0-	-136	-0-	38	1	246	2	N	-0-					25

MERIT ENERGY COMPANY 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 8 RRCID -> 035058 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	27	1	1446	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1367	-0-	-121	-0-	31	1	1336	2	Y	-0-					-0-
*06	1290	N	1096	-0-	-194	-0-	24	1	1072	2	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1068	-0-	-451	-0-	23	1	1045	2	Y	-0-					-0-
*08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	18	1	918	2	Y	-0-					-0-
*09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	21	1	1135	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 4 RRCID -> 059641 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 15614 PERF.12904 - 13392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		359	-0-	359	359	8	1	348	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	548	X	189	-0-	-359	-0-	4	1	182	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
07	188	X	188	-0-	-0-	-0-	4	1	181	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*08	143	X	143	-0-	-0-	-0-	3	1	139	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	360	X	205	-0-	-155	-0-	4	1	201	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 46 RRCID -> 064467 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10360 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	20	1	1028	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	894	-0-	-284	-0-	20	1	874	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	759	-0-	-321	-0-	16	1	743	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	843	-0-	-242	-0-	18	1	825	2	Y	-0-					-0-
*08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	12	1	596	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	748	-0-	-32	-0-	14	1	734	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 6 RRCID -> 068916 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 14335 PERF.13000 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	3840	X	3538	-0-	-302	-0-	66	1	3472	2	Y	-0-					-0-
05	3968	X	3279	-0-	-689	-0-	75	1	3204	2	Y	-0-					-0-
06	3690	X	2811	-0-	-879	-0-	60	1	2751	2	Y	-0-					-0-
07	3751	X	3048	-0-	-703	-0-	65	1	2902	2	Y	74	73	0			1
							81	9									
*08	3720	X	2511	-0-	-1209	-0-	48	1	2393	2	Y	64	64	0			1
							70	9									
09	3540	X	2926	-0-	-614	-0-	52	1	2785	2	Y	81	81	0			1
							89	9									

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	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	48	1	2540	2	Y	-0-					-0-
05	2666	N	2281	-0-	-385	-0-	52	1	2229	2	Y	-0-					-0-
06	2580	N	1795	-0-	-785	-0-	38	1	1757	2	Y	-0-					-0-
07	2666	N	2358	-0-	-308	-0-	51	1	2307	2	Y	-0-					-0-
*08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	19	1	932	2	Y	-0-					-0-
09	1860	N	813	-0-	-1047	-0-	15	1	798	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 14 RRCID -> 086533 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 14353 PERF.12149 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	29	1	1526	2	Y	-0-					-0-
05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	31	1	1318	2	Y	-0-					-0-
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	23	1	1038	2	Y	-0-					-0-
07	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	26	1	1134	2	Y	96	95	0			1
							106	9									
*08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	19	1	980	2	Y	251	248	0			4
							276	9									
*09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	16	1	844	2	Y	310	310	0			4
							341	9									

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	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	35	1	1854	2	Y	173	174	0			11
							190	9									
05	1953	N	1762	-0-	-191	-0-	37	1	1570	2	Y	141	149	0			3
							155	9									
*06	1890	N	1467	-0-	-423	-0-	27	1	1282	2	Y	144	145	0			2
							158	9									
07	1953	N	1559	-0-	-394	-0-	31	1	1382	2	Y	133	133	0			2
							146	9									
*08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	22	1	1098	2	Y	25	27	0			-0-
							28	9									
09	1530	N	1507	-0-	-23	-0-	27	1	1448	2	Y	29	29	0			-0-
							32	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	0			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	1	1	0			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	66	1	3464	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
05	3379	X	3131	-0-	-248	-0-	71	1	3043	2	Y	15	16	0			-0-
							17	9									
*06	3270	X	2724	-0-	-546	-0-	57	1	2649	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
07	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	14	14	0			-0-
*08	3379	X	1748	-0-	-1631	-0-	34	1	1702	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
09	3270	X	2261	-0-	-1009	-0-	41	1	2205	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									

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	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	34	1	1814	2	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1697	-0-	-39	-0-	38	1	1659	2	Y	-0-					-0-
06	1680	N	1466	-0-	-214	-0-	31	1	1435	2	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1529	-0-	-207	-0-	33	1	1496	2	Y	-0-					-0-
*08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	24	1	1207	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1154	-0-	-376	-0-	21	1	1133	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	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	0		-0-
06	T. A.		858	-0-	858	858	18	1	833	2	Y	6	6	0		-0-
							7	9								
07	T. A.		938	-0-	938	1796	20	1	912	2	Y	5	5	0		-0-
							6	9								
*08	T. A.		504	-0-	504	2300	9	1	469	2	Y	24	24	0		-0-
							26	9								
*09	2734	X	434	-0-	-2300	-0-	6	1	339	2	Y	81	80	0		1
							89	9								

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	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT		37	-0-	37	37	1	1	36	2	Y	-0-				-0-
06	187	X	150	-0-	-37	-0-	3	1	147	2	Y	-0-				-0-
07	302	X	302	-0-	-0-	-0-	4	1	177	2	Y	110	108	0		2
							121	9								
*08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	2	1	96	2	Y	137	137	0		2
							151	9								
*09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	3	1	135	2	Y	139	139	0		2
							153	9								

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	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	3231	-0-	-99	-0-	60	1	3143	2	Y	25	25	0		2
							28	9								
05	3410	X	3132	-0-	-278	-0-	71	1	3039	2	Y	20	22	0		-0-
							22	9								
06	3300	X	2645	-0-	-655	-0-	56	1	2566	2	Y	21	21	0		-0-
							23	9								
07	3410	X	2698	-0-	-712	-0-	59	1	2618	2	Y	19	19	0		-0-
							21	9								
*08	3410	X	2212	-0-	-1198	-0-	43	1	2161	2	Y	7	7	0		-0-
							8	9								
09	3240	X	2183	-0-	-1057	-0-	40	1	2143	2	Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 76 RRCID -> 130342 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10616 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*06	51	X	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	-0-				-0-
07	43	X	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	Y	-0-				-0-
*08	92	X	92	-0-	-0-	-0-	2	1	90	2	Y	-0-				-0-
09	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	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	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4680	X	4506	-0-	-174	-0-	81	1	4281	2	Y	131	132	0		8
							144	9								
05	4836	X	4833	-0-	-3	-0-	107	1	4603	2	Y	112	118	0		2
							123	9								
06	4650	X	4335	-0-	-315	-0-	90	1	4115	2	Y	118	118	0		2
							130	9								
07	4805	X	4482	-0-	-323	-0-	95	1	4268	2	Y	108	108	0		2
							119	9								
*08	4712	X	3563	-0-	-1149	-0-	68	1	3429	2	Y	60	61	0		1
							66	9								
*09	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	96	1	5118	2	Y	76	76	0		1
							84	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	900	N	761	-0-	-139	-0-	14	1	747	2	Y	-0-					-0-
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	23	1	999	2	Y	-0-					-0-
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	17	1	800	2	Y	-0-					-0-
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	18	1	789	2	Y	-0-					-0-
*08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	12	1	593	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	84	-0-	-756	-0-	2	1	82	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 19 RRCID -> 134342 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 14160 PERF.12864 - 13973

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		35	-0-	35	35	3	2	32	9	Y	29	29	0			-0-
06	14B2 EXT		1199	-0-	1199	1234	25	1	1142	2	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
07	14B2 EXT		2813	-0-	2813	4047	60	1	2724	2	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
*08	T. A.		1447	-0-	1447	5494	26	1	1304	2	Y	106	104	0			2
							117	9									
*09	5671	X	177	-0-	-5494	-0-	1	1	59	2	Y	106	107	0			1
							117	9									

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 20 RRCID -> 134915 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12718 - 14377

04	5250	X	4251	-0-	-999	-0-	78	1	4085	2	Y	80	81	0			5
							88	9									
05	5425	X	4273	-0-	-1152	-0-	95	1	4087	2	Y	83	87	0			1
							91	9									
*06	4950	X	3860	-0-	-1090	-0-	81	1	3685	2	Y	85	85	0			1
							94	9									
07	5115	X	3901	-0-	-1214	-0-	84	1	3787	2	Y	27	28	0			-0-
							30	9									
*08	4805	X	3225	-0-	-1580	-0-	63	1	3162	2	Y	-0-					-0-
09	4290	X	3366	-0-	-924	-0-	62	1	3304	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 21 RRCID -> 135567 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11840 - 13780

04	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	39	1	2064	2	Y	34	35	0			2
							37	9									
05	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	48	1	2049	2	Y	29	30	0			1
							32	9									
06	2070	N	1801	-0-	-269	-0-	38	1	1732	2	Y	28	29	0			-0-
							31	9									
07	2139	N	1260	-0-	-879	-0-	27	1	1209	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
*08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	23	1	1177	2	Y	-0-					-0-
*09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	26	1	1393	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 22 RRCID -> 136393 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12702 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	101	1	5332	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
05	5642	X	4779	-0-	-863	-0-	108	1	4671	2	Y	-0-			-0-
06	5460	X	4143	-0-	-1317	-0-	88	1	4055	2	Y	-0-			-0-
07	5642	X	4633	-0-	-1009	-0-	99	1	4469	2	Y	59	58	0	1
							65	9							
*08	5642	X	3648	-0-	-1994	-0-	70	1	3520	2	Y	53	53	0	1
							58	9							
09	5430	X	4886	-0-	-544	-0-	89	1	4723	2	Y	67	67	0	1
							74	9							

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	EOM BALANCE
04	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	111	1	5834	2	Y	287	286	0	18
							1	4	316	9					
05	6386	X	3156	-0-	-3230	-0-	66	1	2822	2	Y	244	258	0	4
							268	9							
06	6180	X	4319	-0-	-1861	-0-	86	1	3957	2	Y	251	251	0	4
							276	9							
07	6386	X	4060	-0-	-2326	-0-	83	1	3725	2	Y	229	230	0	3
							252	9							
*08	6386	X	3185	-0-	-3201	-0-	61	1	3073	2	Y	46	48	0	1
							51	9							
09	6180	X	4007	-0-	-2173	-0-	74	1	3933	2	Y	-0-	1	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	EOM BALANCE
04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	32	1	1662	2	Y	-0-			-0-
05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	32	1	1411	2	Y	-0-			-0-
06	1350	N	1234	-0-	-116	-0-	26	1	1208	2	Y	-0-			-0-
07	1395	N	1302	-0-	-93	-0-	29	1	1273	2	Y	-0-			-0-
*08	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	27	1	1341	2	Y	11	11	0	-0-
							12	9							
09	1290	N	1271	-0-	-19	-0-	23	1	1233	2	Y	14	14	0	-0-
							15	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	EOM BALANCE
04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	36	1	1905	2	Y	27	27	0	2
							30	9							
05	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	47	1	2007	2	Y	13	15	0	-0-
							14	9							
06	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	37	1	1719	2	Y	15	15	0	-0-
							17	9							
07	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	41	1	1845	2	Y	13	13	0	-0-
							14	9							
*08	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	30	1	1496	2	Y	-0-			-0-
*09	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	32	1	1688	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 #: 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	8070	X	7862	-0-	-208	-0-	144	1	7592	2	Y	114	115	0			7
							1	4	125	9							
05	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	196	1	8399	2	Y	109	114	0			2
							120	9									
06	8070	X	7454	-0-	-616	-0-	156	1	7177	2	Y	110	110	0			2
							121	9									
07	8122	X	7863	-0-	-259	-0-	169	1	7584	2	Y	100	101	0			1
							110	9									
*08	8122	X	6453	-0-	-1669	-0-	124	1	6249	2	Y	73	73	0			1
							80	9									
09	8730	X	4430	-0-	-4300	-0-	80	1	4238	2	Y	102	102	0			1
							112	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 50 RRCID -> 138889 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10664 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	14	1	714	2	Y	-0-					-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	11	1	490	2	Y	-0-					-0-
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	10	1	468	2	Y	-0-					-0-
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	9	1	417	2	Y	-0-					-0-
*08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	6	1	303	2	Y	-0-					-0-
*09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	6	1	303	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 27 RRCID -> 138997 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13748 - 13766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	59	1	3088	2	Y	119	120	0			7
							131	9									
05	3255	X	2918	-0-	-337	-0-	64	1	2746	2	Y	98	103	0			2
							108	9									
06	3150	X	2489	-0-	-661	-0-	51	1	2328	2	Y	100	100	0			2
							110	9									
07	3255	X	2694	-0-	-561	-0-	55	1	2473	2	Y	151	151	0			2
							166	9									
*08	3255	X	2252	-0-	-1003	-0-	41	1	2059	2	Y	138	138	0			2
							152	9									
09	3150	X	2748	-0-	-402	-0-	47	1	2508	2	Y	175	175	0			2
							193	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 28 RRCID -> 139435 COMPL. DATE 08/08/1991 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11789 - 14062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	20	1	1040	2	Y	-0-					-0-
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	24	1	1059	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	893	-0-	-307	-0-	19	1	874	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1017	-0-	-68	-0-	22	1	995	2	Y	-0-					-0-
*08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	18	1	920	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
*09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	17	1	930	2	Y	23	23	0			-0-
							25	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 51 RRCID -> 140210 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11851 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	X	19	-0-	-1871	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
05	1488	X	267	-0-	-1221	-0-	4	1	173	2	Y	82	81	0			1
							90	9									
*06	702	X	702	-0-	-0-	-0-	14	1	602	2	Y	78	78	0			1
							86	9									
07	496	X	387	-0-	-109	-0-	7	1	301	2	Y	72	72	0			1
							79	9									
*08	496	X	273	-0-	-223	-0-	4	1	219	2	Y	45	45	0			1
							50	9									
*09	915	X	915	-0-	-0-	-0-	16	1	834	2	Y	59	59	0			1
							65	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 29 RRCID -> 141718 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12814 - 14363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		37	-0-	37	37	1	1	36	2	Y	-0-			-0-
06	43	X	6	-0-	-37	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
07	20	X	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-
*08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-			-0-
*09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 30 RRCID -> 141949 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 14307 PERF.12940 - 14188

04	2880	X	2358	-0-	-522	-0-	44	1	2314	2	Y	-0-			-0-
05	2976	X	2544	-0-	-432	-0-	58	1	2486	2	Y	-0-			-0-
06	2460	X	2127	-0-	-333	-0-	45	1	2082	2	Y	-0-			-0-
07	2542	X	2228	-0-	-314	-0-	49	1	2179	2	Y	-0-			-0-
*08	2542	X	1659	-0-	-883	-0-	32	1	1627	2	Y	-0-			-0-
*09	3000	N	5082	-0-	2082	2082	94	1	4988	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 31 RRCID -> 142297 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 14557 PERF.13357 - 14206

04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	10	1	509	2	Y	-0-			-0-
05	434	N	392	-0-	-42	-0-	9	1	383	2	Y	-0-			-0-
06	540	N	481	-0-	-59	-0-	10	1	471	2	Y	-0-			-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	12	1	529	2	Y	-0-			-0-
*08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	6	1	325	2	Y	-0-			-0-
09	510	N	285	-0-	-225	-0-	5	1	280	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 33 RRCID -> 142518 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 14680 PERF.12814 - 13944

04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	16	1	855	2	Y	-0-			-0-
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	17	1	743	2	Y	-0-			-0-
06	720	N	450	-0-	-270	-0-	10	1	440	2	Y	-0-			-0-
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	24	1	1046	2	Y	-0-			-0-
*08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	13	1	668	2	Y	-0-			-0-
*09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	12	1	643	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 34 RRCID -> 143925 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12887 - 13348

04	1920	X	626	-0-	-1294	-0-	12	1	614	2	Y	-0-			-0-
05	1984	X	34	-0-	-1950	-0-	1	1	33	2	Y	-0-			-0-
06	960	X	42	-0-	-918	-0-	1	1	41	2	Y	-0-			-0-
07	992	X	40	-0-	-952	-0-	1	1	39	2	Y	-0-			-0-
*08	992	X	36	-0-	-956	-0-	1	1	35	2	Y	-0-			-0-
*09	958	X	958	-0-	-0-	-0-	18	1	940	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 35 RRCID -> 145312 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12383 - 13761

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	639	X	639	-0-	-0-	-0-	13	1	626	2	Y	-0-			-0-
07	319	X	319	-0-	-0-	-0-	7	1	312	2	Y	-0-			-0-
*08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	5	1	234	2	Y	-0-			-0-
09	660	N	346	-0-	-314	-0-	6	1	340	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 32 RRCID -> 145383 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 14380 PERF.13083 - 14211

04	3000	X	2789	-0-	-211	-0-	52	1	2737	2	Y	-0-			-0-
05	3100	X	2676	-0-	-424	-0-	61	1	2615	2	Y	-0-			-0-
06	3000	X	1807	-0-	-1193	-0-	39	1	1768	2	Y	-0-			-0-
07	3100	X	2606	-0-	-494	-0-	57	1	2549	2	Y	-0-			-0-
*08	3100	X	2128	-0-	-972	-0-	41	1	2087	2	Y	-0-			-0-
09	2790	X	2041	-0-	-749	-0-	38	1	2003	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 #: 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	600	N	548	-0-	-52	-0-	10	1	538	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	456	-0-	-164	-0-	10	1	446	2	Y	-0-					-0-
*06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	13	1	622	2	Y	-0-					-0-
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	17	1	759	2	Y	-0-					-0-
*08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	12	1	587	2	Y	-0-					-0-
*09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	14	1	749	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 54 RRCID -> 145835 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 14324 PERF.10834 - 10904

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		1081	-0-	1081	1089	23	1	1058	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		4098	-0-	4098	5187	89	1	4009	2	Y	-0-					-0-
*08	T. A.		1366	-0-	1366	6553	27	1	1339	2	Y	-0-					-0-
*09	6778	X	225	-0-	-6553	-0-	4	1	221	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 86 RRCID -> 153717 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10598 - 11465

04	9420	X	8908	-0-	-512	-0-	163	1	8586	2	Y	144	145	0			9
							1	4	158	9							
05	9517	X	8304	-0-	-1213	-0-	186	1	7978	2	Y	127	134	0			2
							140	9									
06	9150	X	7125	-0-	-2025	-0-	149	1	6832	2	Y	131	131	0			2
							144	9									
07	9300	X	7455	-0-	-1845	-0-	159	1	7164	2	Y	120	120	0			2
							132	9									
*08	9300	X	6234	-0-	-3066	-0-	120	1	6046	2	Y	62	63	0			1
							68	9									
09	8910	X	6768	-0-	-2142	-0-	123	1	6577	2	Y	62	62	0			1
							68	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 96 RRCID -> 170897 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10340 - 10348

04	7650	X	6784	-0-	-866	-0-	124	1	6513	2	Y	133	135	0			8
							1	4	146	9							
05	7905	X	6105	-0-	-1800	-0-	136	1	5817	2	Y	138	144	0			2
							152	9									
06	7650	X	5246	-0-	-2404	-0-	109	1	4983	2	Y	140	140	0			2
							154	9									
07	7285	X	5424	-0-	-1861	-0-	115	1	5168	2	Y	128	128	0			2
							141	9									
*08	7130	X	5159	-0-	-1971	-0-	99	1	5007	2	Y	48	49	0			1
							53	9									
09	6780	X	6134	-0-	-646	-0-	112	1	5968	2	Y	49	49	0			1
							54	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 100 RRCID -> 172455 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10728 - 12216

04	6360	X	6298	-0-	-62	-0-	116	1	6131	2	Y	45	45	0			3
							1	4	50	9							
05	6479	X	5681	-0-	-798	-0-	128	1	5512	2	Y	37	39	0			1
							41	9									
06	6300	X	4865	-0-	-1435	-0-	103	1	4720	2	Y	38	38	0			1
							42	9									
07	6510	X	5133	-0-	-1377	-0-	111	1	4983	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
*08	6510	X	4271	-0-	-2239	-0-	82	1	4112	2	Y	70	70	0			1
							77	9									
09	6300	X	4914	-0-	-1386	-0-	88	1	4702	2	Y	113	113	0			1
							124	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	3750	X	3580	-0-	-170	-0-	67	1	3513	2	Y	-0-					-0-
05	3875	X	3626	-0-	-249	-0-	83	1	3543	2	Y	-0-					-0-
06	3660	X	3014	-0-	-646	-0-	64	1	2950	2	Y	-0-					-0-
07	3782	X	3195	-0-	-587	-0-	70	1	3125	2	Y	-0-					-0-
*08	3782	X	2675	-0-	-1107	-0-	52	1	2609	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
09	3630	X	3231	-0-	-399	-0-	59	1	3144	2	Y	25	25	0			-0-
							28	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 105 RRCID -> 177710 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 12239 PERF.10916 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	X	1315	-0-	-35	-0-	25	1	1290	2	Y	-0-					-0-
05	1395	X	1227	-0-	-168	-0-	28	1	1199	2	Y	-0-					-0-
06	1260	X	1075	-0-	-185	-0-	23	1	1052	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1143	-0-	-221	-0-	25	1	1118	2	Y	-0-					-0-
*08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	18	1	885	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	7986	-0-	4986	4986	147	1	7839	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 104 RRCID -> 177885 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 13470 PERF.10822 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		61	-0-	61	61	1	1	60	2	Y	-0-					-0-
06	129	X	63	-0-	-66	-0-	1	1	62	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		69	-0-	69	69	1	1	68	2	Y	-0-					-0-
*08	T. A.		56	-0-	56	125	1	1	55	2	Y	-0-					-0-
*09	212	X	87	-0-	-125	-0-	2	1	85	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 108 RRCID -> 181160 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11092 - 12912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	3747	-0-	-33	-0-	68	1	3559	2	Y	109	110	0			7
							120	9									
05	3906	X	3397	-0-	-509	-0-	75	1	3219	2	Y	94	99	0			2
							103	9									
06	3780	X	2909	-0-	-871	-0-	60	1	2743	2	Y	96	96	0			2
							106	9									
07	3906	X	3023	-0-	-883	-0-	64	1	2863	2	Y	87	88	0			1
							96	9									
*08	3906	X	2527	-0-	-1379	-0-	47	1	2358	2	Y	111	110	0			2
							122	9									
09	3750	X	3553	-0-	-197	-0-	63	1	3339	2	Y	137	137	0			2
							151	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 39 RRCID -> 181544 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12782 - 14408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7170	X	4186	-0-	-2984	-0-	78	1	4108	2	Y	-0-					-0-
05	7409	X	4940	-0-	-2469	-0-	113	1	4827	2	Y	-0-					-0-
06	5040	X	5005	-0-	-35	-0-	107	1	4898	2	Y	-0-					-0-
07	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	114	1	5116	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
*08	5208	X	1767	-0-	-3441	-0-	34	1	1712	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
09	5190	X	2904	-0-	-2286	-0-	53	1	2823	2	Y	25	25	0			-0-
							28	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	900	N	664	-0-	-236	-0-	12	1	652	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	709	-0-	-221	-0-	16	1	693	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	501	-0-	-279	-0-	11	1	490	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	441	-0-	-241	-0-	10	1	431	2	Y	-0-					-0-
*08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	6	1	281	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	327	-0-	-183	-0-	6	1	321	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	2	2	0			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 40 RRCID -> 182723 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 14750 PERF.12812 - 14366

04	8670	X	7805	-0-	-865	-0-	139	1	7327	2	Y	307	311	0			19
							1	4	338	9							
05	8959	X	7693	-0-	-1266	-0-	168	1	7202	2	Y	294	308	0			5
							323	9									
*06	8670	X	6433	-0-	-2237	-0-	131	1	5973	2	Y	299	299	0			5
							329	9									
07	8587	X	8246	-0-	-341	-0-	163	1	7342	2	Y	674	669	0			10
							741	9									
*08	8556	X	7471	-0-	-1085	-0-	134	1	6735	2	Y	547	548	0			9
							602	9									
*09	13102	X	13102	-0-	-0-	-0-	227	1	12108	2	Y	697	697	0			9
							767	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 42 RRCID -> 184685 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 14204 PERF.12384 - 13998

04	300	N	156	-0-	-144	-0-	3	1	153	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	252	-0-	-58	-0-	6	1	246	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	163	-0-	-137	-0-	4	1	159	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	4	1	213	2	Y	-0-					-0-
*08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	3	1	168	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	131	-0-	-49	-0-	2	1	129	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 41 RRCID -> 185731 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12698 - 14016

04	3210	X	3142	-0-	-68	-0-	55	1	2915	2	Y	156	157	0			10
							172	9									
05	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	77	1	3319	2	Y	138	146	0			2
							152	9									
*06	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	80	1	3645	2	Y	142	142	0			2
							156	9									
07	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	84	1	3778	2	Y	70	71	0			1
							77	9									
*08	3255	X	1820	-0-	-1435	-0-	35	1	1781	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
*09	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	72	1	3810	2	Y	5	5	0			-0-
							6	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	5160	X	4157	-0-	-1003	-0-	77	1	4065	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
05	5332	X	3170	-0-	-2162	-0-	72	1	3084	2	Y	13	14	0			-0-
							14	9									
*06	5160	X	2552	-0-	-2608	-0-	55	1	2480	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
07	4464	X	2647	-0-	-1817	-0-	56	1	2527	2	Y	58	57	0			1
							64	9									
*08	4464	X	2111	-0-	-2353	-0-	40	1	2014	2	Y	52	52	0			1
							57	9									
09	4170	X	2732	-0-	-1438	-0-	49	1	2610	2	Y	66	66	0			1
							73	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 44 RRCID -> 187701 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 13990 PERF.12964 - 13724

04	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	69	1	3648	2	Y	-0-					-0-
05	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	84	1	3611	2	Y	-0-					-0-
06	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	67	1	3063	2	Y	-0-					-0-
07	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	71	1	3162	2	Y	-0-					-0-
*08	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	52	1	2607	2	Y	-0-					-0-
*09	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	59	1	3124	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 45 RRCID -> 188130 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12824 - 13211

04	6510	X	3932	-0-	-2578	-0-	73	1	3859	2	Y	-0-					-0-
05	5766	X	4516	-0-	-1250	-0-	103	1	4413	2	Y	-0-					-0-
06	4110	X	3675	-0-	-435	-0-	78	1	3597	2	Y	-0-					-0-
07	4154	X	3906	-0-	-248	-0-	85	1	3785	2	Y	33	33	0			-0-
							36	9									
*08	4061	X	3130	-0-	-931	-0-	60	1	3014	2	Y	51	50	0			1
							56	9									
09	4530	X	3364	-0-	-1166	-0-	61	1	3235	2	Y	62	62	0			1
							68	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 115 RRCID -> 193044 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11396 - 11634

04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	7	1	378	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
05	527	N	494	-0-	-33	-0-	9	1	380	2	Y	95	94	0			2
							105	9									
*06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	8	1	335	2	Y	90	91	0			1
							99	9									
07	403	N	325	-0-	-78	-0-	5	1	229	2	Y	83	83	0			1
							91	9									
*08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	5	1	238	2	Y	53	53	0			1
							58	9									
09	450	N	429	-0-	-21	-0-	7	1	375	2	Y	43	43	0			1
							47	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. 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	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	55	1	2897	2	Y	-0-					-0-
05	2728	X	2605	-0-	-123	-0-	59	1	2546	2	Y	-0-					-0-
06	2640	X	2558	-0-	-82	-0-	54	1	2504	2	Y	-0-					-0-
07	2728	X	2591	-0-	-137	-0-	57	1	2534	2	Y	-0-					-0-
*08	2728	X	2153	-0-	-575	-0-	41	1	2057	2	Y	50	49	0			1
							55	9									
09	2640	X	2550	-0-	-90	-0-	45	1	2402	2	Y	94	94	0			1
							103	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	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	151	1	7958	2	Y	68	69	0			4
							1	4	75	9							
05	10137	X	10137	-0-	-0-	-0-	229	1	9833	2	Y	68	71	0			1
							75	9									
06	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	185	1	8492	2	Y	69	69	0			1
							76	9									
07	8463	X	2091	-0-	-6372	-0-	44	1	1938	2	Y	99	99	0			1
							109	9									
*08	8463	X	6223	-0-	-2240	-0-	120	1	6022	2	Y	74	74	0			1
							81	9									
09	8190	X	4778	-0-	-3412	-0-	86	1	4590	2	Y	93	93	0			1
							102	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	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	43	1	2278	2	Y	-0-					-0-
05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	41	1	1760	2	Y	-0-					-0-
06	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	33	1	1516	2	Y	-0-					-0-
07	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	37	1	1666	2	Y	-0-					-0-
*08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	16	1	803	2	Y	336	330	0			6
							370	9									
*09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	9	1	486	2	Y	452	452	0			6
							497	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 47 RRCID -> 197674 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 14178 PERF.13678 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690	X	3542	-0-	-148	-0-	66	1	3476	2	Y	-0-					-0-
05	3813	X	3528	-0-	-285	-0-	80	1	3448	2	Y	-0-					-0-
*06	3690	X	2845	-0-	-845	-0-	60	1	2785	2	Y	-0-					-0-
07	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	186	1	8378	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
*08	3658	X	2720	-0-	-938	-0-	52	1	2639	2	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
*09	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	88	1	4715	2	Y	33	33	0			-0-
							36	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 119 RRCID -> 198106 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 12846 PERF.10794 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	28	1	1460	2	Y	87	88	0			5
							96	9									
05	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	41	1	1748	2	Y	70	74	0			1
							77	9									
06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	32	1	1514	2	Y	72	72	0			1
							79	9									
07	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	33	1	1511	2	Y	66	66	0			1
							73	9									
*08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	26	1	1317	2	Y	10	11	0			-0-
							11	9									
*09	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	30	1	1607	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 #: 48 RRCID -> 201228 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12508 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	3274	-0-	-26	-0-	61	1	3213	2	Y	-0-					-0-
05	3410	X	2952	-0-	-458	-0-	67	1	2885	2	Y	-0-					-0-
06	3360	X	2592	-0-	-768	-0-	55	1	2537	2	Y	-0-					-0-
07	3472	X	2695	-0-	-777	-0-	58	1	2637	2	Y	-0-					-0-
*08	3472	X	2106	-0-	-1366	-0-	41	1	2065	2	Y	-0-					-0-
09	3270	X	2324	-0-	-946	-0-	43	1	2281	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 121 RRCID -> 202274 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13670 PERF.10680 - 12150

04	11478	X	11478	-0-	-0-	-0-	208	1	10933	2	Y	305	308	0			19
							1	4	336	9							
05	11625	X	10716	-0-	-909	-0-	238	1	10202	2	Y	251	266	0			4
							276	9									
06	11250	X	9244	-0-	-2006	-0-	191	1	8768	2	Y	259	259	0			4
							285	9									
07	11625	X	9591	-0-	-2034	-0-	203	1	9128	2	Y	236	237	0			3
							260	9									
*08	11625	X	9957	-0-	-1668	-0-	184	1	9259	2	Y	467	462	0			8
							514	9									
*09	11516	X	11516	-0-	-0-	-0-	197	1	10521	2	Y	725	724	0			9
							798	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 122 RRCID -> 203081 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10104 - 10116

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	2220	X	2129	-0-	-91	-0-	40	1	2089	2	Y	-0-					-0-
05	2356	X	1892	-0-	-464	-0-	43	1	1849	2	Y	-0-					-0-
06	2280	X	1400	-0-	-880	-0-	30	1	1370	2	Y	-0-					-0-
07	2356	X	1849	-0-	-507	-0-	40	1	1798	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*08	2232	X	1483	-0-	-749	-0-	28	1	1411	2	Y	40	39	0			1
							44	9									
09	2130	X	1616	-0-	-514	-0-	29	1	1532	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	2550	N	2512	-0-	-38	-0-	47	1	2465	2	Y	-0-					-0-
05	2635	N	2224	-0-	-411	-0-	51	1	2173	2	Y	-0-					-0-
06	2520	N	1897	-0-	-623	-0-	40	1	1857	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3221	-0-	121	121	69	1	3097	2	Y	50	49	0			1
							55	9									
*08	1814	N	1693	-0-	-121	-0-	32	1	1614	2	Y	43	43	0			1
							47	9									
*09	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	56	1	2987	2	Y	55	55	0			1
							61	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		27	-0-	27	27	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
06	1248	X	1221	-0-	-27	-0-	25	1	1159	2	Y	34	33	0			1
							37	9									
07	603	X	603	-0-	-0-	-0-	9	1	425	2	Y	154	153	0			2
							169	9									
*08	374	X	374	-0-	-0-	-0-	5	1	266	2	Y	94	94	0			2
							103	9									
09	1260	X	313	-0-	-947	-0-	3	1	178	2	Y	120	120	0			2
							132	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 54 RRCID -> 215819 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 14125 PERF.11087 - 13457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	189	-0-	-321	-0-	4	1	185	2	Y	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	7	1	291	2	Y	-0-					-0-
*06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	10	1	482	2	Y	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	12	1	524	2	Y	-0-					-0-
*08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	7	1	362	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	501	-0-	-9	-0-	9	1	492	2	Y	-0-					-0-

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	6630	X	5730	-0-	-900	-0-	104	1	5451	2	Y	158	160	0			10
							1	4	174	9							
05	6851	X	6484	-0-	-367	-0-	144	1	6167	2	Y	157	164	7			3
							173	9									
06	6360	X	5624	-0-	-736	-0-	116	1	5333	2	Y	159	159	0			3
							175	9									
07	6200	X	5805	-0-	-395	-0-	123	1	5522	2	Y	145	146	0			2
							160	9									
*08	6138	X	4535	-0-	-1603	-0-	87	1	4385	2	Y	57	58	0			1
							63	9									
09	6510	X	5319	-0-	-1191	-0-	97	1	5169	2	Y	48	48	0			1
							53	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 56 RRCID -> 221706 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 14497 PERF.12551 - 13744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7710	X	6345	-0-	-1365	-0-	118	1	6201	2	Y	23	23	0			1
							1	4	25	9							
05	9331	X	5282	-0-	-4049	-0-	119	1	5131	2	Y	29	30	7			-0-
							32	9									
*06	9030	X	4881	-0-	-4149	-0-	104	1	4746	2	Y	28	28	0			-0-
							31	9									
07	9331	X	5122	-0-	-4209	-0-	111	1	4991	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
*08	6572	X	4036	-0-	-2536	-0-	79	1	3957	2	Y	-0-					-0-
09	6360	X	3368	-0-	-2992	-0-	62	1	3306	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 55 RRCID -> 223205 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 14682 PERF.11624 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	60	1	3157	2	Y	10	9	0			1
							11	9									
05	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	60	1	2564	2	Y	7	7	0	1	7	-0-
							8	9									
06	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	51	1	2334	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
07	2821	X	1909	-0-	-912	-0-	41	1	1861	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*08	2821	X	821	-0-	-2000	-0-	16	1	802	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
09	2730	X	144	-0-	-2586	-0-	3	1	137	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 57 RRCID -> 223500 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 14662 PERF.11070 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5340	X	5104	-0-	-236	-0-	93	1	4914	2	Y	87	88	0			5
							1	4	96	9							
05	5518	X	4828	-0-	-690	-0-	108	1	4632	2	Y	80	80	0	4	7	1
							88	9									
06	5340	X	4178	-0-	-1162	-0-	87	1	4005	2	Y	78	78	0			1
							86	9									
07	5518	X	4372	-0-	-1146	-0-	94	1	4210	2	Y	62	62	0			1
							68	9									
*08	5518	X	3583	-0-	-1935	-0-	70	1	3513	2	Y	-0-	1	0			-0-
09	5100	X	4385	-0-	-715	-0-	81	1	4304	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 58 RRCID -> 223901 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 14831 PERF.11676 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	96	1	5031	2	Y	43	43	0			3
							1	4	47	9							
05	4991	X	4469	-0-	-522	-0-	101	1	4328	2	Y	36	35	0	3	7	1
							40	9									
06	4830	X	3844	-0-	-986	-0-	81	1	3726	2	Y	34	34	0			1
							37	9									
07	4991	X	4058	-0-	-933	-0-	88	1	3931	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
*08	4991	X	3344	-0-	-1647	-0-	63	1	3182	2	Y	90	89	0			2
							99	9									
09	4830	X	4623	-0-	-207	-0-	83	1	4415	2	Y	114	115	0			1
							125	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	6660	X	6509	-0-	-151	-0-	120	1	6318	2	Y	64	65	0			4
							1	4	70	9							
05	6882	X	5896	-0-	-986	-0-	132	1	5699	2	Y	59	58	0	4	7	1
							65	9									
06	6660	X	5045	-0-	-1615	-0-	106	1	4877	2	Y	56	56	0			1
							62	9									
07	6727	X	5297	-0-	-1430	-0-	114	1	5127	2	Y	51	51	0			1
							56	9									
*08	6727	X	4281	-0-	-2446	-0-	83	1	4172	2	Y	24	25	0			-0-
							26	9									
09	6510	X	4791	-0-	-1719	-0-	88	1	4668	2	Y	32	32	0			-0-
							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	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	40	1	2130	2	Y	21	22	0			1
							23	9									
05	2263	N	2047	-0-	-216	-0-	46	1	1979	2	Y	20	20	0	1	7	-0-
							22	9									
06	2160	N	1674	-0-	-486	-0-	35	1	1617	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
07	2263	N	1857	-0-	-406	-0-	40	1	1797	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
*08	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	29	1	1460	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
09	1740	N	1692	-0-	-48	-0-	31	1	1638	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 60 RRCID -> 226486 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 14280 PERF.13512 - 13656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	10	1	501	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	374	-0-	-91	-0-	9	1	365	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	365	-0-	-55	-0-	8	1	357	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	369	-0-	-158	-0-	8	1	361	2	Y	-0-					-0-
*08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	5	1	248	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
09	390	N	354	-0-	-36	-0-	5	1	287	2	Y	56	55	0			1
							62	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	2820	X	2241	-0-	-579	-0-	42	1	2199	2	Y	-0-					-0-
05	2914	X	1959	-0-	-955	-0-	45	1	1914	2	Y	-0-					-0-
06	2310	X	2179	-0-	-131	-0-	46	1	2133	2	Y	-0-					-0-
07	2387	X	2053	-0-	-334	-0-	45	1	2008	2	Y	-0-					-0-
*08	2387	X	1677	-0-	-710	-0-	33	1	1644	2	Y	-0-					-0-
09	2250	X	1821	-0-	-429	-0-	34	1	1787	2	Y	-0-					-0-

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	8340	X	6963	-0-	-1377	-0-	130	1	6832	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	8618	X	6333	-0-	-2285	-0-	145	1	6188	2	Y	-0-					-0-
*06	8160	X	5463	-0-	-2697	-0-	116	1	5347	2	Y	-0-					-0-
07	8029	X	5468	-0-	-2561	-0-	119	1	5342	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*08	7595	X	4466	-0-	-3129	-0-	87	1	4365	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
09	6960	X	3990	-0-	-2970	-0-	73	1	3898	2	Y	17	17	0			-0-
							19	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 #: 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	4260	X	4027	-0-	-233	-0-	75	1	3928	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
05	4402	X	4137	-0-	-265	-0-	94	1	4020	2	Y	21	21	0	1	7	-0-
							23	9									
*06	4260	X	2433	-0-	-1827	-0-	52	1	2359	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
07	4154	X	3831	-0-	-323	-0-	83	1	3731	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*08	4154	X	2725	-0-	-1429	-0-	53	1	2672	2	Y	-0-					-0-
09	4140	X	2654	-0-	-1486	-0-	49	1	2605	2	Y	-0-					-0-

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	6930	X	6626	-0-	-304	-0-	122	1	6407	2	Y	87	89	0			5
							1	4	96	9							
05	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	182	1	7780	2	Y	78	78	0	4	7	1
							86	9									
*06	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	147	1	6768	2	Y	79	79	0			1
							87	9									
07	7161	X	7156	-0-	-5	-0-	154	1	6923	2	Y	72	72	0			1
							79	9									
*08	7161	X	5827	-0-	-1334	-0-	112	1	5630	2	Y	77	77	0			1
							85	9									
09	6930	X	6618	-0-	-312	-0-	119	1	6357	2	Y	129	128	0			2
							142	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	12983	X	12983	-0-	-0-	-0-	242	1	12740	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	12462	X	11596	-0-	-866	-0-	265	1	11331	2	Y	-0-					-0-
06	12060	X	9887	-0-	-2173	-0-	211	1	9676	2	Y	-0-					-0-
07	12462	X	9651	-0-	-2811	-0-	203	1	9133	2	Y	286	282	0			4
							315	9									
*08	12462	X	8056	-0-	-4406	-0-	151	1	7574	2	Y	301	300	0			5
							331	9									
09	12060	X	11511	-0-	-549	-0-	204	1	10885	2	Y	384	384	0			5
							422	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	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	115	1	6031	2	Y	220	220	0			14
							1	4	242	9							
05	6014	X	5301	-0-	-713	-0-	116	1	4985	2	Y	182	180	0	13	7	3
							200	9									
06	5820	X	3705	-0-	-2115	-0-	75	1	3437	2	Y	175	175	0			3
							193	9									
07	6014	X	5754	-0-	-260	-0-	123	1	5518	2	Y	103	104	0			2
							113	9									
*08	6014	X	3820	-0-	-2194	-0-	74	1	3746	2	Y	-0-	2	0			-0-
09	5820	X	2914	-0-	-2906	-0-	54	1	2860	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 67 RRCID -> 234083 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 14627 PERF.12934 - 14148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 #: 63 RRCID -> 234659 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15027 PERF.12880 - 14274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5730	X	5546	-0-	-184	-0-	103	1	5442	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	5766	X	4053	-0-	-1713	-0-	93	1	3960	2	Y	-0-					-0-
06	5100	X	3357	-0-	-1743	-0-	72	1	3285	2	Y	-0-					-0-
07	5735	X	3488	-0-	-2247	-0-	76	1	3412	2	Y	-0-					-0-
*08	5735	X	2735	-0-	-3000	-0-	53	1	2682	2	Y	-0-					-0-
09	5550	X	2777	-0-	-2773	-0-	51	1	2726	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 69 RRCID -> 236434 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11766 - 13748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	90	1	4764	2	Y	9	9	0			1
							1	4	10	9							
05	4898	X	4401	-0-	-497	-0-	100	1	4293	2	Y	7	7	0	1	7	-0-
							8	9									
06	4740	X	3741	-0-	-999	-0-	80	1	3653	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
07	4898	X	4073	-0-	-825	-0-	89	1	3978	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*08	4898	X	3307	-0-	-1591	-0-	64	1	3243	2	Y	-0-					-0-
09	4740	X	3607	-0-	-1133	-0-	66	1	3541	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 68 RRCID -> 236584 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 14040 PERF.12150 - 12744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4320	X	4237	-0-	-83	-0-	79	1	4158	2	Y	-0-					-0-
05	4464	X	2994	-0-	-1470	-0-	68	1	2926	2	Y	-0-					-0-
06	4320	X	3252	-0-	-1068	-0-	69	1	3183	2	Y	-0-					-0-
07	4371	X	3394	-0-	-977	-0-	74	1	3320	2	Y	-0-					-0-
*08	4371	X	2761	-0-	-1610	-0-	54	1	2707	2	Y	-0-					-0-
09	4230	X	2599	-0-	-1631	-0-	48	1	2551	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 134 RRCID -> 241944 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11450 - 12193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8610	X	8482	-0-	-128	-0-	156	1	8225	2	Y	91	92	0			6
							1	4	100	9							
05	8897	X	8672	-0-	-225	-0-	192	1	8206	2	Y	249	247	0	4	7	4
							274	9									
06	8610	X	7603	-0-	-1007	-0-	157	1	7182	2	Y	240	240	0			4
							264	9									
07	8897	X	7924	-0-	-973	-0-	167	1	7516	2	Y	219	220	0			3
							241	9									
*08	8897	X	6365	-0-	-2532	-0-	121	1	6100	2	Y	131	132	0			2
							144	9									
*09	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	158	1	8393	2	Y	164	164	0			2
							180	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 71 RRCID -> 242065 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 14277 PERF.13788 - 13836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3582	-0-	-318	-0-	66	1	3482	2	Y	31	31	0			2
							34	9									
05	4030	X	3739	-0-	-291	-0-	84	1	3621	2	Y	31	30	0	2	7	1
							34	9									
*06	3630	X	2713	-0-	-917	-0-	58	1	2624	2	Y	28	29	0			-0-
							31	9									
07	3720	X	2928	-0-	-792	-0-	63	1	2835	2	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
*08	3689	X	2043	-0-	-1646	-0-	39	1	1985	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
09	3750	X	3033	-0-	-717	-0-	55	1	2952	2	Y	24	24	0			-0-
							26	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 #: 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	6420	X	5495	-0-	-925	-0-	102	1	5392	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	6634	X	1451	-0-	-5183	-0-	33	1	1418	2	Y	-0-					-0-
06	6420	X	4969	-0-	-1451	-0-	106	1	4863	2	Y	-0-					-0-
07	6417	X	5615	-0-	-802	-0-	118	1	5296	2	Y	183	180	0			3
							201	9									
*08	5890	X	4501	-0-	-1389	-0-	82	1	4113	2	Y	278	276	0			5
							306	9									
09	5490	X	3954	-0-	-1536	-0-	66	1	3512	2	Y	342	343	0			4
							376	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	10680	X	10187	-0-	-493	-0-	190	1	9978	2	Y	16	16	0			1
							1	4	18	9							
05	11036	X	7640	-0-	-3396	-0-	173	1	7450	2	Y	15	15	0	1	7	-0-
							17	9									
06	10680	X	6507	-0-	-4173	-0-	138	1	6352	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
07	10819	X	8100	-0-	-2719	-0-	176	1	7915	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*08	10664	X	5938	-0-	-4726	-0-	116	1	5822	2	Y	-0-					-0-
09	10200	X	6836	-0-	-3364	-0-	126	1	6710	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	570	X	259	-0-	-311	-0-	5	1	252	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
05	755	X	755	-0-	-0-	-0-	15	1	671	2	Y	63	62	0			1
							69	9									
06	750	X	747	-0-	-3	-0-	15	1	666	2	Y	60	60	0			1
							66	9									
07	775	X	707	-0-	-68	-0-	15	1	634	2	Y	53	53	0			1
							58	9									
*08	775	X	512	-0-	-263	-0-	10	1	502	2	Y	-0-	1	0			-0-
09	780	X	551	-0-	-229	-0-	10	1	541	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	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	91	1	4796	2	Y	178	181	0			11
							1	4	196	9							
05	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	105	1	4512	2	Y	130	129	0	10	7	2
							143	9									
06	4110	X	4075	-0-	-35	-0-	84	1	3853	2	Y	125	125	0			2
							138	9									
07	4247	X	3978	-0-	-269	-0-	80	1	3582	2	Y	287	285	0			4
							316	9									
*08	4247	X	3230	-0-	-1017	-0-	58	1	2895	2	Y	252	252	0			4
							277	9									
*09	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	81	1	4312	2	Y	320	320	0			4
							352	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 136 RRCID -> 251658 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10940 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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	335	-0-	335	335		3	1	133	2	Y	181	178	0			3
								199	9									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	335						Y	175	175	0			3
07	14B2	EXT	4093	-0-	4093	4428		86	1	3832	2	Y	159	160	0			2
								175	9									
*08	14B2	EXT	3873	-0-	3873	8301		71	1	3571	2	Y	210	208	0			4
								231	9									
*09	11765	X	3464	-0-	-8301	-0-		59	1	3166	2	Y	217	218	0			3
								239	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 75 RRCID -> 251889 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 14125 PERF.11612 - 12776

04	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-		83	1	4378	2	Y	193	196	0			12
								212	9									
05	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-		98	1	4210	2	Y	158	156	0	11	7	3
								174	9									
*06	4170	X	3857	-0-	-313	-0-		78	1	3613	2	Y	151	152	0			2
								166	9									
07	4309	X	4099	-0-	-210	-0-		86	1	3895	2	Y	107	107	0			2
								118	9									
*08	4309	X	3282	-0-	-1027	-0-		63	1	3189	2	Y	27	29	0			-0-
								30	9									
09	4170	X	1541	-0-	-2629	-0-		28	1	1473	2	Y	36	36	0			-0-
								40	9									

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 76 RRCID -> 252107 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14122 PERF.11584 - 13648

04	9300	X	8508	-0-	-792	-0-		154	1	8124	2	Y	208	210	0			13
								1	4	229	9							
05	9610	X	9107	-0-	-503	-0-		202	1	8682	2	Y	203	202	0	11	7	3
								223	9									
06	9300	X	6631	-0-	-2669	-0-		137	1	6277	2	Y	197	197	0			3
								217	9									
07	9424	X	6781	-0-	-2643	-0-		145	1	6508	2	Y	116	117	0			2
								128	9									
*08	9145	X	6091	-0-	-3054	-0-		119	1	5972	2	Y	-0-	2	0			-0-
09	8520	X	6425	-0-	-2095	-0-		118	1	6307	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 77 RRCID -> 256469 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11600 - 13878

04	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-		66	1	3470	2	Y	12	12	0			1
								13	9									
05	3410	X	3354	-0-	-56	-0-		76	1	3268	2	Y	9	9	0	1	7	-0-
								10	9									
*06	3300	X	2755	-0-	-545	-0-		58	1	2687	2	Y	9	9	0			-0-
								10	9									
07	3410	X	3016	-0-	-394	-0-		65	1	2944	2	Y	6	6	0			-0-
								7	9									
*08	3410	X	2369	-0-	-1041	-0-		46	1	2323	2	Y	-0-					-0-
09	3300	X	2684	-0-	-616	-0-		49	1	2635	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	3870	X	3553	-0-	-317	-0-	66	1	3451	2	Y	33	33	0			2
							36	9									
05	3999	X	3130	-0-	-869	-0-	70	1	3026	2	Y	31	30	0	2	7	1
							34	9									
*06	3870	X	3013	-0-	-857	-0-	63	1	2916	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
07	3813	X	1556	-0-	-2257	-0-	34	1	1496	2	Y	24	25	0			-0-
							26	9									
*08	3658	X	1358	-0-	-2300	-0-	26	1	1332	2	Y	-0-					-0-
09	3540	X	3092	-0-	-448	-0-	57	1	3035	2	Y	-0-					-0-

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	4830	X	4014	-0-	-816	-0-	69	1	3646	2	Y	272	276	0			17
							299	9									
05	4960	X	3533	-0-	-1427	-0-	72	1	3065	2	Y	360	357	0	14	7	6
							396	9									
06	4710	X	2705	-0-	-2005	-0-	50	1	2273	2	Y	347	347	0			6
							382	9									
07	4743	X	2705	-0-	-2038	-0-	51	1	2317	2	Y	306	308	0			4
							337	9									
*08	4650	X	2116	-0-	-2534	-0-	41	1	2075	2	Y	-0-	4	0			-0-
09	4020	X	3186	-0-	-834	-0-	59	1	3127	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 82 RRCID -> 259281 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11482 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690	X	3618	-0-	-72	-0-	67	1	3514	2	Y	34	35	0			2
							37	9									
05	3813	X	3187	-0-	-626	-0-	72	1	3080	2	Y	32	31	0	2	7	1
							35	9									
06	3690	X	2746	-0-	-944	-0-	58	1	2656	2	Y	29	30	0			-0-
							32	9									
07	3813	X	2879	-0-	-934	-0-	62	1	2795	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
*08	3813	X	3303	-0-	-510	-0-	64	1	3239	2	Y	-0-					-0-
*09	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	74	1	3951	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	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	120	1	6306	2	Y	222	223	0			14
							1	4	244	9							
05	6789	X	6296	-0-	-493	-0-	138	1	5941	2	Y	197	196	0	12	7	3
							217	9									
*06	6570	X	5372	-0-	-1198	-0-	111	1	5052	2	Y	190	190	0			3
							209	9									
07	6789	X	5515	-0-	-1274	-0-	117	1	5233	2	Y	150	151	0			2
							165	9									
*08	6789	X	4165	-0-	-2624	-0-	81	1	4069	2	Y	14	16	0			-0-
							15	9									
09	6570	X	5294	-0-	-1276	-0-	97	1	5177	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "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	10440	X	9820	-0-	-620	-0-	180	1	9475	2	Y	149	150	0			9
							1	4	164	9							
05	10509	X	8424	-0-	-2085	-0-	188	1	8073	2	Y	148	147	0	8	7	2
							163	9									
06	10170	X	6830	-0-	-3340	-0-	142	1	6532	2	Y	142	142	0			2
							156	9									
07	10509	X	7527	-0-	-2982	-0-	161	1	7261	2	Y	95	96	0			1
							105	9									
*08	10137	X	5522	-0-	-4615	-0-	108	1	5414	2	Y	-0-	1	0			-0-
09	9810	X	6529	-0-	-3281	-0-	120	1	6409	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 140 RRCID -> 261789 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12425 PERF.10822 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7470	X	3541	-0-	-3929	-0-	66	1	3466	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
05	7719	X	1915	-0-	-5804	-0-	43	1	1855	2	Y	15	15	0	1	7	-0-
							17	9									
06	7320	X	4632	-0-	-2688	-0-	98	1	4517	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
07	4588	X	4118	-0-	-470	-0-	89	1	4014	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*08	4588	X	4183	-0-	-405	-0-	81	1	4100	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*09	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	93	1	4967	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 85 RRCID -> 262543 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 14691 PERF.13604 - 14500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	146	1	7696	2	Y	282	280	0			18
							1	4	310	9							
05	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	146	1	6267	2	Y	193	192	0	16	7	3
							212	9									
06	6180	X	5879	-0-	-301	-0-	121	1	5553	2	Y	186	186	0			3
							205	9									
07	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	130	1	5869	2	Y	377	375	0			5
							415	9									
*08	6386	X	3991	-0-	-2395	-0-	72	1	3607	2	Y	284	284	0			5
							312	9									
*09	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	140	1	7438	2	Y	360	360	0			5
							396	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 142 RRCID -> 262659 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10890 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11629	X	11629	-0-	-0-	-0-	214	1	11245	2	Y	154	155	0			10
							1	4	169	9							
05	9957	X	9957	-0-	-0-	-0-	225	1	9619	2	Y	103	102	0	9	7	2
							113	9									
*06	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	187	1	8605	2	Y	99	99	0			2
							109	9									
07	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	199	1	8943	2	Y	90	91	0			1
							99	9									
*08	9176	X	7510	-0-	-1666	-0-	144	1	7230	2	Y	124	123	0			2
							136	9									
*09	10352	X	10352	-0-	-0-	-0-	188	1	9996	2	Y	153	153	0			2
							168	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 #: 141 RRCID -> 263155 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 12795 PERF.10600 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5280	X	5089	-0-	-191	-0-	92	1	4867	2	Y	117	118	0			7
							1	4	129	9							
05	5456	X	4803	-0-	-653	-0-	106	1	4545	2	Y	138	137	0	6	7	2
							152	9									
*06	5280	X	4066	-0-	-1214	-0-	83	1	3837	2	Y	133	133	0			2
							146	9									
07	5363	X	4193	-0-	-1170	-0-	89	1	3970	2	Y	122	122	0			2
							134	9									
*08	5332	X	3335	-0-	-1997	-0-	63	1	3188	2	Y	76	77	0			1
							84	9									
09	5100	X	4828	-0-	-272	-0-	87	1	4632	2	Y	99	99	0			1
							109	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 143 RRCID -> 263254 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 12239 PERF.10770 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12570	X	12567	-0-	-3	-0-	231	1	12163	2	Y	156	157	0			10
							1	4	172	9							
05	12989	X	11689	-0-	-1300	-0-	263	1	11275	2	Y	137	136	0	9	7	2
							151	9									
*06	12570	X	10235	-0-	-2335	-0-	216	1	9874	2	Y	132	132	0			2
							145	9									
07	12989	X	9774	-0-	-3215	-0-	210	1	9431	2	Y	121	121	0			2
							133	9									
*08	12989	X	7845	-0-	-5144	-0-	151	1	7621	2	Y	66	67	0			1
							73	9									
*09	17165	X	17165	-0-	-0-	-0-	314	1	16755	2	Y	87	87	0			1
							96	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	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	47	1	2498	2	Y	91	92	0			6
							100	9									
05	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	62	1	2663	2	Y	41	40	0	6	7	1
							45	9									
06	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	51	1	2359	2	Y	39	39	0			1
							43	9									
07	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	53	1	2379	2	Y	37	37	0			1
							41	9									
*08	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	38	1	1913	2	Y	58	58	0			1
							64	9									
*09	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	45	1	2417	2	Y	75	75	0			1
							83	9									

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	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	142	1	7491	2	Y	54	55	0			3
							1	4	59	9							
05	7936	X	6546	-0-	-1390	-0-	148	1	6345	2	Y	48	47	0	3	7	1
							53	9									
06	7680	X	5483	-0-	-2197	-0-	116	1	5316	2	Y	46	46	0			1
							51	9									
07	7936	X	5809	-0-	-2127	-0-	126	1	5637	2	Y	42	42	0			1
							46	9									
*08	7936	X	4856	-0-	-3080	-0-	94	1	4744	2	Y	16	17	0			-0-
							18	9									
09	7680	X	589	-0-	-7091	-0-	11	1	561	2	Y	15	15	0			-0-
							17	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 #: 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	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	50	1	2610	2	Y	71	72	0			4
							78	9									
05	2821	X	2721	-0-	-100	-0-	61	1	2590	2	Y	64	64	0	3	7	1
							70	9									
06	2730	X	2304	-0-	-426	-0-	48	1	2188	2	Y	62	62	0			1
							68	9									
07	2821	X	2364	-0-	-457	-0-	50	1	2275	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
*08	2821	X	1998	-0-	-823	-0-	39	1	1959	2	Y	-0-	1	0			-0-
09	2400	N	1887	-0-	-513	-0-	35	1	1852	2	Y	-0-					-0-

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	12000	X	10126	-0-	-1874	-0-	186	1	9790	2	Y	135	137	0			8
							1	4	149	9							
05	12400	X	8803	-0-	-3597	-0-	197	1	8429	2	Y	161	159	0	7	7	3
							177	9									
*06	11670	X	7515	-0-	-4155	-0-	156	1	7191	2	Y	153	154	0			2
							168	9									
07	11005	X	8058	-0-	-2947	-0-	168	1	7547	2	Y	312	309	0			5
							343	9									
*08	10633	X	6398	-0-	-4235	-0-	115	1	5792	2	Y	446	443	0			8
							491	9									
09	10140	X	9428	-0-	-712	-0-	162	1	8643	2	Y	566	567	0			7
							623	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	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	40	1	2087	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
05	2170	N	2040	-0-	-130	-0-	46	1	1976	2	Y	16	16	0	1	7	-0-
							18	9									
06	2100	N	1726	-0-	-374	-0-	36	1	1673	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
07	2170	N	1776	-0-	-394	-0-	38	1	1732	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*08	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	28	1	1391	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1257	-0-	-543	-0-	23	1	1234	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 89 RRCID -> 267772 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12560 - 13872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		151	-0-	151	151	3	1	147	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	T. A.		147	-0-	147	298	3	1	123	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
06	422	X	124	-0-	-298	-0-	2	1	105	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
07	80	X	80	-0-	-0-	-0-	1	1	79	2	Y	-0-					-0-
*08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	69	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	87	-0-	-33	-0-	2	1	85	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 #: 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	12360	X	12235	-0-	-125	-0-	226	1	11898	2	Y	100	101	0			6
							1	4	110	9							
05	12772	X	10783	-0-	-1989	-0-	244	1	10442	2	Y	88	88	0	5	7	1
							97	9									
06	12360	X	8961	-0-	-3399	-0-	189	1	8677	2	Y	86	86	0			1
							95	9									
07	12772	X	9070	-0-	-3702	-0-	195	1	8789	2	Y	78	78	0			1
							86	9									
*08	12648	X	7265	-0-	-5383	-0-	137	1	6917	2	Y	192	190	0			3
							211	9									
09	12240	X	5475	-0-	-6765	-0-	96	1	5091	2	Y	262	262	0			3
							288	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	8010	X	7826	-0-	-184	-0-	145	1	7652	2	Y	25	25	0			2
							1	4	28	9							
05	8277	X	7007	-0-	-1270	-0-	159	1	6823	2	Y	23	23	0	2	7	-0-
							25	9									
*06	7950	X	4876	-0-	-3074	-0-	103	1	4749	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
07	8215	X	4243	-0-	-3972	-0-	92	1	4129	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
*08	8091	X	4982	-0-	-3109	-0-	96	1	4824	2	Y	56	55	0			1
							62	9									
09	7830	X	5157	-0-	-2673	-0-	93	1	4952	2	Y	102	102	0			1
							112	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 92 RRCID -> 270124 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 15270 PERF.11753 - 14732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5910	X	5471	-0-	-439	-0-	94	1	4970	2	Y	369	374	0			23
							1	4	406	9							
05	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	147	1	6307	2	Y	376	373	0	20	7	6
							414	9									
06	5910	X	5554	-0-	-356	-0-	110	1	5046	2	Y	362	362	0			6
							398	9									
07	6045	X	5320	-0-	-725	-0-	110	1	4987	2	Y	203	206	0			3
							223	9									
*08	6014	X	4152	-0-	-1862	-0-	81	1	4071	2	Y	-0-	3	0			-0-
09	5910	X	5545	-0-	-365	-0-	102	1	5443	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 153 RRCID -> 270166 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10574 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	8505	-0-	8505	8505	185	1	7959	2	Y	328	323	0			5
							361	9									
06	14B2	EXT	6384	-0-	6384	14889	129	1	5907	2	Y	316	316	0			5
							348	9									
07	14B2	EXT	2189	-0-	2189	17078	40	1	1831	2	Y	289	290	0			4
							318	9									
*08	T. A.		1319	-0-	1319	18397	21	1	1053	2	Y	223	223	0			4
							245	9									
*09	30690	X	12293	-0-	-18397	-0-	222	1	11823	2	Y	225	226	0			3
							248	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 #: 90 RRCID -> 270343 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 14588 PERF.13374 - 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	12000	X	10688	-0-	-1312	-0-	199	1	10488	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	12400	X	9580	-0-	-2820	-0-	219	1	9361	2	Y	-0-					-0-
06	11370	X	8077	-0-	-3293	-0-	172	1	7905	2	Y	-0-					-0-
07	11222	X	8318	-0-	-2904	-0-	181	1	8137	2	Y	-0-					-0-
*08	11067	X	6648	-0-	-4419	-0-	130	1	6518	2	Y	-0-					-0-
09	10680	X	6545	-0-	-4135	-0-	121	1	6424	2	Y	-0-					-0-

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	6690	X	6262	-0-	-428	-0-	114	1	6020	2	Y	115	116	0			7
							1	4	127	9							
05	6913	X	5555	-0-	-1358	-0-	123	1	5312	2	Y	109	108	0	6	7	2
							120	9									
06	6660	X	4717	-0-	-1943	-0-	98	1	4503	2	Y	105	105	0			2
							116	9									
07	6572	X	4797	-0-	-1775	-0-	102	1	4590	2	Y	95	96	0			1
							105	9									
*08	6479	X	3841	-0-	-2638	-0-	74	1	3726	2	Y	37	37	0			1
							41	9									
09	6270	X	4721	-0-	-1549	-0-	86	1	4594	2	Y	37	38	0			-0-
							41	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 93 RRCID -> 270808 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 14135 PERF.13070 - 13880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11040	X	10080	-0-	-960	-0-	187	1	9845	2	Y	43	43	0			3
							1	4	47	9							
05	11408	X	9587	-0-	-1821	-0-	218	1	9351	2	Y	16	16	0	3	7	-0-
							18	9									
06	10800	X	7978	-0-	-2822	-0-	170	1	7804	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
07	10943	X	7971	-0-	-2972	-0-	173	1	7797	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*08	10633	X	6579	-0-	-4054	-0-	128	1	6451	2	Y	-0-					-0-
09	10080	X	8236	-0-	-1844	-0-	152	1	8084	2	Y	-0-					-0-

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	18960	X	17077	-0-	-1883	-0-	305	1	16075	2	Y	632	639	0			39
							2	4	695	9							
05	19592	X	15660	-0-	-3932	-0-	341	1	14615	2	Y	640	634	0	34	7	11
							704	9									
06	18960	X	13757	-0-	-5203	-0-	279	1	12801	2	Y	615	616	0			10
							677	9									
07	18848	X	14172	-0-	-4676	-0-	295	1	13258	2	Y	563	565	0			8
							619	9									
*08	18352	X	10663	-0-	-7689	-0-	201	1	10117	2	Y	314	317	0			5
							345	9									
09	17070	X	16336	-0-	-734	-0-	293	1	15596	2	Y	406	406	0			5
							447	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 94 RRCID -> 272599 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 14633 PERF.12800 - 14410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18414	X	18414	-0-	-0-	-0-	343	1	18069	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	18972	X	16964	-0-	-2008	-0-	387	1	16577	2	Y	-0-					-0-
06	18360	X	16785	-0-	-1575	-0-	358	1	16427	2	Y	-0-					-0-
07	18972	X	18147	-0-	-825	-0-	393	1	17690	2	Y	58	57	0			1
							64	9									
*08	18972	X	13780	-0-	-5192	-0-	267	1	13436	2	Y	70	70	0			1
							77	9									
09	18360	X	10937	-0-	-7423	-0-	200	1	10641	2	Y	87	87	0			1
							96	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	18270	X	13275	-0-	-4995	-0-	245	1	12909	2	Y	109	110	0			7
							1	4	120	9							
05	17670	X	13979	-0-	-3691	-0-	316	1	13522	2	Y	128	127	0	6	7	2
							141	9									
06	15420	X	11626	-0-	-3794	-0-	245	1	11243	2	Y	125	125	0			2
							138	9									
07	15035	X	11977	-0-	-3058	-0-	258	1	11589	2	Y	118	118	0			2
							130	9									
*08	14663	X	9450	-0-	-5213	-0-	183	1	9190	2	Y	70	71	0			1
							77	9									
*09	15568	X	15568	-0-	-0-	-0-	285	1	15178	2	Y	95	95	0			1
							105	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 156 RRCID -> 272602 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 12480 PERF.10930 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	29	1	1543	2	Y	-0-					-0-
05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	39	1	1661	2	Y	-0-					-0-
06	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	33	1	1507	2	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1231	-0-	-40	-0-	27	1	1204	2	Y	-0-					-0-
*08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	20	1	992	2	Y	134	132	0			2
							147	9									
*09	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	25	1	1342	2	Y	369	366	0			5
							406	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	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	140	1	7369	2	Y	518	523	0			32
							1	4	570	9							
05	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	167	1	7168	2	Y	137	136	0	31	7	2
							151	9									
06	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	132	1	6063	2	Y	132	132	0			2
							145	9									
07	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	137	1	6174	2	Y	121	121	0			2
							133	9									
*08	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	93	1	4685	2	Y	23	25	0			-0-
							25	9									
*09	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	95	1	5053	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 #: 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	13884	X	13884	-0-	-0-	-0-	256	1	13482	2	Y	132	133	0			8
							1	4	145	9							
05	11501	X	11428	-0-	-73	-0-	258	1	11067	2	Y	94	93	0	7	7	2
							103	9									
*06	11130	X	10853	-0-	-277	-0-	230	1	10525	2	Y	89	90	0			1
							98	9									
07	11501	X	10652	-0-	-849	-0-	230	1	10332	2	Y	82	82	0			1
							90	9									
*08	11501	X	7246	-0-	-4255	-0-	140	1	7052	2	Y	49	49	0			1
							54	9									
09	11130	X	6036	-0-	-5094	-0-	109	1	5814	2	Y	103	103	0			1
							113	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	28890	X	27988	-0-	-902	-0-	512	1	26934	2	Y	490	496	0			30
							3	4	539	9							
05	30752	X	30752	-0-	-0-	-0-	690	1	29568	2	Y	449	446	0	26	7	7
							494	9									
06	28890	X	24910	-0-	-3980	-0-	521	1	23913	2	Y	433	433	0			7
							476	9									
07	29853	X	24998	-0-	-4855	-0-	535	1	24027	2	Y	396	397	0			6
							436	9									
*08	29853	X	20196	-0-	-9657	-0-	381	1	19180	2	Y	577	573	0			10
							635	9									
*09	57090	X	57090	-0-	-0-	-0-	1022	1	54459	2	Y	1463	1454	0			19
							1609	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 159 RRCID -> 275942 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12369 PERF.10803 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21660	X	16919	-0-	-4741	-0-	311	1	16388	2	Y	198	201	0			12
							2	4	218	9							
05	22165	X	17293	-0-	-4872	-0-	388	1	16637	2	Y	244	242	0	10	7	4
							268	9									
06	21450	X	14416	-0-	-7034	-0-	302	1	13855	2	Y	235	235	0			4
							259	9									
07	20646	X	14206	-0-	-6440	-0-	304	1	13665	2	Y	215	216	0			3
							237	9									
*08	19096	X	14278	-0-	-4818	-0-	275	1	13864	2	Y	126	127	0			2
							139	9									
09	17310	X	15013	-0-	-2297	-0-	273	1	14568	2	Y	156	156	0			2
							172	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	41850	X	33667	-0-	-8183	-0-	619	1	32601	2	Y	403	408	0			25
							4	4	443	9							
05	42811	X	32310	-0-	-10501	-0-	724	1	31051	2	Y	486	482	0	21	7	8
							535	9									
06	41430	X	25828	-0-	-15602	-0-	540	1	24773	2	Y	468	468	0			8
							515	9									
07	39246	X	25742	-0-	-13504	-0-	551	1	24774	2	Y	379	381	0			6
							417	9									
*08	36828	X	20295	-0-	-16533	-0-	393	1	19764	2	Y	125	129	0			2
							138	9									
09	33660	X	25896	-0-	-7764	-0-	474	1	25250	2	Y	156	156	0			2
							172	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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	930	N	794	-0-	-136	-0-	766	2	28	9	N	25					94
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	854	2	96	9	N	87					181
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	655	2	53	9	N	48					229
*07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	902	2	61	9	N	55	187	1			97
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
COATES WELL #: 2 RRCID -> 156177 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9124 - 9530

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
MARTINEZ, E.L. G.U. NO. 1 WELL #: 4ST RRCID -> 139488 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 11604 PERF.10381 - 10622

04	6840	X	6678	-0-	-162	-0-	1059	1	5454	3	Y	150	93	1			109
							165	9									
05	7068	X	6770	-0-	-298	-0-	237	1	6417	3	Y	105	195	1			19
							116	9									
06	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	298	1	6382	3	Y	176	160	1			35
							194	9									
07	6913	X	6311	-0-	-602	-0-	361	1	5941	3	Y	8	35	1			8
							9	9									
08	6913	X	5504	-0-	-1409	-0-	345	1	5086	3	Y	66	60	1			14
							73	9									
09	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					Y	NO RPT					14

E. L. MARTINEZ G.U. 1 WELL #: 3ST RRCID -> 140524 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10029 - 10088

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

E. L. MARTINEZ G. U. NO. 1 WELL #: 2ST RRCID -> 154530 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9826 - 10692

04	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	386	1	1994	3	Y	142	88	1			108
							156	9									
05	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	97	1	2621	3	Y	86	172	1			22
							95	9									
06	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	125	1	2684	3	Y	124	116	1			30
							136	9									
07	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	153	1	2511	3	Y	83	87	1			26
							91	9									
08	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	127	1	1867	3	Y	54	61	1			19
							59	9									
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					19

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) //CONT.// 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HOLLAND, W.H. ET AL WELL #: 1 R RRCID -> 132642 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9848 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	0			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 165593 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9974 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	34 57	1 9	1787	2	Y	52	53	0			3
05	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	124 42	1 9	2103	2	Y	38	40	0			1
06	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	133 43	1 9	2181	2	Y	39	39	0			1
07	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	134 40	1 9	2315	2	Y	36	36	0			1
*08	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	83 20	1 9	1491	2	Y	18	19	0			-0-
*09	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	146	1	2800	2	Y	-0-					-0-

HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222198 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9438 PERF. 9153 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	2	2	0			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) //CONT.// 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238091 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9828 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20100	X	19589	-0-	-511	-0-	362	1	19069	2	Y	142	143	0			9
							2	4	156	9							
05	25006	X	25006	-0-	-0-	-0-	1385	1	23482	2	Y	126	125	0	8	7	2
							139	9									
06	27827	X	27827	-0-	-0-	-0-	1585	1	26109	2	Y	121	121	0			2
							133	9									
07	31279	X	31279	-0-	-0-	-0-	1714	1	29443	2	Y	111	111	0			2
							122	9									
*08	21363	X	21363	-0-	-0-	-0-	1126	1	20113	2	Y	113	113	0			2
							124	9									
*09	31781	X	31781	-0-	-0-	-0-	1541	1	29502	2	Y	671	664	0			9
							738	9									

HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 249588 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10242 - 10468

04	3780	X	3643	-0-	-137	-0-	68	1	3575	2	Y	-0-					-0-
05	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	219	1	3720	2	Y	-0-					-0-
06	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	244	1	4013	2	Y	-0-					-0-
07	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	253	1	4336	2	Y	-0-					-0-
*08	3782	X	2861	-0-	-921	-0-	151	1	2699	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*09	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	269	1	5155	2	Y	51	50	0			1
							56	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 30 RRCID -> 281121 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10035 - 10101

04	T. A.		3794	-0-	3794	3794	69	1	3645	2	Y	73	76	0			5
							80	9									
05	T. A.		3847	-0-	3847	7641	214	1	3633	2	Y	-0-	5	7			-0-
06	T. A.		4928	-0-	4928	12569	282	1	4646	2	Y	-0-					-0-
07	17658	X	5089	-0-	-12569	-0-	280	1	4809	2	Y	-0-					-0-
*08	3844	X	3152	-0-	-692	-0-	167	1	2985	2	Y	-0-					-0-
*09	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	258	1	4942	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, A. A. WELL #: 7 RRCID -> 065725 COMPL. DATE 03/15/1976 TOTAL DEPTH 13123 PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 6 RRCID -> 066849 COMPL. DATE 06/07/1976 TOTAL DEPTH 13004 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	22	1	198	3	Y	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	26	1	222	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	24	1	183	3	Y	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	24	1	208	3	Y	-0-					-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	23	1	187	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 17 RRCID -> 075023 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 14576 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 15 RRCID -> 093760 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF.12271 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	21	1	190	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	25	1	225	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	24	1	188	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	22	1	199	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	22	1	186	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 4 RRCID -> 096192 COMPL. DATE 11/16/1981 TOTAL DEPTH 13693 PERF.11803 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 13 RRCID -> 097096 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12553 - 12673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	22	1	195	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	25	1	219	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	26	1	197	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	22	1	190	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	217	N	211	-0-	-6	-0-	23	1	188	3	Y	-0-					-0-
09	147	N	NO RPT	-0-	-147	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 25 RRCID -> 107997 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12090 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	216	N	216	-0-	-0-	-0-	22	1	194	3	Y	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	24	1	214	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	23	1	178	3	Y	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	22	1	184	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	23	1	194	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-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	213	N	213	-0-	-0-	-0-	20	1	185	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	24	1	214	3	Y	13	12	0			1
							14	9									
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	25	1	186	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	22	1	190	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	23	1	187	3	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
09	189	N	NO RPT	-0-	-189	-0-					Y	NO RPT					-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	201	N	201	-0-	-0-	-0-	20	1	181	3	Y	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	23	1	209	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	25	1	191	3	Y	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	23	1	198	3	Y	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	24	1	198	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-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	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-

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-	21	1	188	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	24	1	205	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	24	1	183	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	22	1	192	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	22	1	190	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	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 #: 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	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-

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	2160	N	2072	-0-	-88	-0-	71 21	1 9	1980	3	Y	19	19	0			1
05	2232	N	2213	-0-	-19	-0-	72 31	1 9	2110	3	Y	28	28	0			1
06	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	35 52	1 9	2067	3	Y	47	44	0			4
07	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	34 22	1 9	2142	3	Y	20	22	0			2
08	2201	N	1761	-0-	-440	-0-	32 32	1 9	1697	3	Y	29	27	0			4
09	2088	N	NO RPT	-0-	-2088	-0-					Y	NO RPT					4

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 32 RRCID -> 174417 COMPL. DATE 08/04/1999 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12420 - 12683

04	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	113	1	1023	3	Y	2	1	0			1
							2	9									
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	116	1	1018	3	Y	2	2	0			1
							2	9									
06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	137	1	1036	3	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
07	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	125	1	1070	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	1054	N	704	-0-	-350	-0-	75	1	628	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	432	N	NO RPT	-0-	-432	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 34 RRCID -> 174676 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 12922 PERF. 4291 - 5220

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	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	2	2	0			-0-
05	3348	X	1202	-0-	-2146	-0-	120	1	1049	3	Y	30	27	0			3
							33	9									
06	3240	X	1944	-0-	-1296	-0-	212	1	1604	3	Y	116	109	0			10
							128	9									
07	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	194	1	1667	3	Y	75	78	0			7
							83	9									
08	1209	X	138	-0-	-1071	-0-	7	1	62	3	Y	63	64	0			6
							69	9									
09	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					6

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 92 RRCID -> 183466 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 13216 PERF.12118 - 12246

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	6690	X	5965	-0-	-725	-0-	205	1	5717	3	Y	39	39	0			5
							43	9									
05	6913	X	4690	-0-	-2223	-0-	154	1	4510	3	Y	24	26	0			3
							26	9									
06	6690	X	4818	-0-	-1872	-0-	78	1	4660	3	Y	73	69	0			7
							80	9									
07	6789	X	5652	-0-	-1137	-0-	88	1	5495	3	Y	63	64	0			6
							69	9									
08	6541	X	3871	-0-	-2670	-0-	70	1	3742	3	Y	54	54	0			6
							59	9									
09	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					Y	NO RPT					6

MCALLEN, A. A. WELL #: 36 RRCID -> 184913 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 13522 PERF.12472 - 13360

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	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	493	1	4439	3	Y	769	774	0			60
							846	9									
05	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	525	1	4589	3	Y	257	291	0			26
							283	9									
06	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	557	1	4221	3	Y	400	394	0			32
							440	9									
07	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	510	1	4380	3	Y	509	504	0			37
							560	9									
08	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	522	1	4405	3	Y	470	470	0			37
							517	9									
09	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					37

MCALLEN, A. A. WELL #: 16ST RRCID -> 185385 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.10730 - 10742

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	217	N	217	-0-	-0-	-0-	22	1	194	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	24	1	208	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	25	1	189	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	23	1	197	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	23	1	193	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 38 RRCID -> 187559 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12950 - 13260

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	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 RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 39 RRCID -> 195161 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11768 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	148	1	1330	3	Y	1	5	0			-0-
							1	9									
05	1147	N	566	-0-	-581	-0-	58	1	507	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	1110	N	636	-0-	-474	-0-	74	1	561	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	1147	N	209	-0-	-938	-0-	21	1	187	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	558	N	207	-0-	-351	-0-	22	1	185	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 41 RRCID -> 201026 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11750 - 12947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	720	1	6488	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	740	1	6473	3	Y	200	182	0			18
							220	9									
06	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	779	1	5906	3	Y	116	123	0			11
							128	9									
07	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	706	1	6078	3	Y	107	109	0			9
							118	9									
08	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	711	1	5992	3	Y	108	107	0			10
							119	9									
09	6072	X	NO RPT	-0-	-6072	-0-					Y	NO RPT					10

MCALLEN, A. A. WELL #: 44 RRCID -> 242233 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12447 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	497	1	4474	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	482	1	4214	3	Y	53	48	0			5
							58	9									
06	4470	X	4343	-0-	-127	-0-	504	1	3818	3	Y	19	22	0			2
							21	9									
07	4619	X	4385	-0-	-234	-0-	455	1	3917	3	Y	12	13	0			1
							13	9									
08	4619	X	4294	-0-	-325	-0-	454	1	3829	3	Y	10	11	0			-0-
							11	9									
09	3822	X	NO RPT	-0-	-3822	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	269	1	2424	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
05	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	283	1	2476	3	Y	-0-	1	0			-0-
06	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	300	1	2276	3	Y	-0-					-0-
07	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	274	1	2363	3	Y	-0-					-0-
08	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	282	1	2375	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	2316	N	NO RPT	-0-	-2316	-0-					Y	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 #: 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	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	330	1	2971	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	387	1	3378	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
06	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	379	1	2874	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	393	1	3380	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	445	1	3748	3	Y	10	9	0			1
							11	9									
09	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					1

MCALLEN, A.A. WELL #: 47 RRCID -> 249267 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11557 - 12786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MCALLEN, A.A. WELL #: 43 RRCID -> 249783 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12134 - 13406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	0			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	7	0			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	454	1	4088	3	Y	14	14	0			2
							15	9									
05	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	458	1	4008	3	Y	55	51	0			6
							61	9									
06	3990	X	3961	-0-	-29	-0-	454	1	3443	3	Y	58	58	0			6
							64	9									
07	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	433	1	3722	3	Y	69	70	0			5
							76	9									
08	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	453	1	3820	3	Y	40	42	0			3
							44	9									
09	3798	X	NO RPT	-0-	-3798	-0-					Y	NO RPT					3

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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 #: 48 RRCID -> 258792 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12474 - 12819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	233	1	2102	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	202	1	1766	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
06	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	298	1	2263	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	247	1	2124	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	245	1	2061	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	2064	N	NO RPT	-0-	-2064	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 51 RRCID -> 259169 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12366 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	229	1	2066	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	218	1	1904	3	Y	3	2	0			1
							3	9									
06	1830	N	1424	-0-	-406	-0-	166	1	1257	3	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
07	2387	N	2068	-0-	-319	-0-	215	1	1852	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	2139	N	1977	-0-	-162	-0-	210	1	1767	3	Y	-0-					-0-
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 55 RRCID -> 262391 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12460 - 12548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6510	X	5156	-0-	-1354	-0-	510	1	4595	3	Y	46	46	0			3
							51	9									
05	6789	X	5423	-0-	-1366	-0-	537	1	4696	3	Y	173	161	0			15
							190	9									
06	6570	X	5061	-0-	-1509	-0-	584	1	4426	3	Y	46	57	0			4
							51	9									
07	6789	X	4896	-0-	-1893	-0-	506	1	4349	3	Y	37	39	0			2
							41	9									
08	5425	X	5115	-0-	-310	-0-	540	1	4551	3	Y	22	23	0			1
							24	9									
09	4776	X	NO RPT	-0-	-4776	-0-					Y	NO RPT					1

MCALLEN, A. A. WELL #: 54 RRCID -> 262612 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13327 PERF.11716 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
05	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	120	1	2036	2	Y	88	87	1			1
							97	9									
*06	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	117	1	1939	2	Y	85	85	0			1
							94	9									
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	48	1	816	2	Y	78	78	0			1
							86	9									
*08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	43	43	0			1
							47	9									
09	1320	N	29	-0-	-1291	-0-	1	1	28	2	Y	-0-	1	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		21	-0-	21	21	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
06	39	X	18	-0-	-21	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
07	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
*08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 44 RRCID -> 060173 COMPL. DATE 10/16/1974 TOTAL DEPTH 14955 PERF. N/A

04	2400	N	2347	-0-	-53	-0-	44	1	2303	2	Y	-0-					-0-
05	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	153	1	2596	2	Y	-0-					-0-
06	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	168	1	2765	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3287	-0-	187	187	181	1	3106	2	Y	-0-					-0-
*08	2026	N	1839	-0-	-187	-0-	97	1	1736	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
09	2460	X	2316	-0-	-144	-0-	114	1	2185	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									

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	3	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-

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	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	34	1	1796	2	Y	34	34	0			2
							37	9									
05	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	107	1	1825	2	Y	26	28	0			-0-
							29	9									
*06	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	121	1	2005	2	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
07	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	129	1	2214	2	Y	39	38	0			1
							43	9									
*08	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	79	1	1410	2	Y	34	34	0			1
							37	9									
*09	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	117	1	2244	2	Y	43	43	0			1
							47	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 24 RRCID -> 089860 COMPL. DATE 07/10/1980 TOTAL DEPTH 12340 PERF.10655 - 10705

04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	11	1	586	2	Y	-0-					-0-
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	32	1	546	2	Y	-0-					-0-
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	35	1	577	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	35	1	616	2	Y	-0-					-0-
*08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	21	1	372	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
09	660	N	627	-0-	-33	-0-	29	1	556	2	Y	38	38	0			-0-
							42	9									

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	3	3	0			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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	1050	N	990	-0-	-60	-0-	17	1	907	2	Y	60	60	0			4
							66	9									
05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	86	1	1458	2	Y	67	70	0			1
							74	9									
06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	64	1	1051	2	Y	68	68	0			1
							75	9									
07	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	102	1	1745	2	Y	63	63	0			1
							69	9									
*08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	72	1	1283	2	Y	175	173	0			3
							193	9									
*09	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	47	1	905	2	Y	311	310	0			4
							342	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 34 RRCID -> 129122 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10534 - 10967

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		203	-0-	203	203	11	1	192	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		190	-0-	190	393	11	1	179	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		170	-0-	170	563	9	1	161	2	Y	-0-					-0-
*08	T. A.		144	-0-	144	707	8	1	136	2	Y	-0-					-0-
*09	938	X	231	-0-	-707	-0-	11	1	220	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 72 RRCID -> 130399 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 12488 PERF.11282 - 11398

04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	17	1	920	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	4420	-0-	1320	1320	246	1	4174	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	4965	-0-	1965	3285	284	1	4681	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	5441	-0-	2341	5626	299	1	5142	2	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	2577	-0-	-523	5103	137	1	2440	2	Y	-0-					-0-
*09	9154	X	4051	-0-	-5103	-0-	201	1	3850	2	Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 33 RRCID -> 143544 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10626 - 12603

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 31 RRCID -> 143961 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10807 - 11184

04	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	31	1	1653	2	Y	61	61	0			4
							67	9									
05	1643	N	1521	-0-	-122	-0-	81	1	1381	2	Y	54	57	0			1
							59	9									
06	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	113	1	1856	2	Y	55	55	0			1
							61	9									
07	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	129	1	2216	2	Y	50	50	0			1
							55	9									
*08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	69	1	1236	2	Y	34	34	0			1
							37	9									
*09	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	115	1	2206	2	Y	86	86	0			1
							95	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	0			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	54	X	46	-0-	-8	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	83	1	4347	2	Y	147	147	0			9
							162	9									
05	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	309	1	5237	2	Y	124	131	0			2
							136	9									
06	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	349	1	5751	2	Y	127	127	0			2
							140	9									
07	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	390	1	6686	2	Y	117	117	0			2
							129	9									
*08	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	272	1	4866	2	Y	43	44	0			1
							47	9									
*09	9869	X	9869	-0-	-0-	-0-	489	1	9362	2	Y	16	17	0			-0-
							18	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 93 RRCID -> 159917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12475 PERF.11734 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	67	1	3503	2	Y	147	149	0			9
							162	9									
05	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	250	1	4246	2	Y	118	125	0			2
							130	9									
06	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	291	1	4800	2	Y	121	121	0			2
							133	9									
07	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	290	1	4991	2	Y	100	101	0			1
							110	9									
*08	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	188	1	3367	2	Y	51	51	0			1
							56	9									
*09	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	300	1	5743	2	Y	65	65	0			1
							72	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 37 RRCID -> 160521 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11110 - 11983

04	510	N	418	-0-	-92	-0-	8	1	410	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	464	-0-	-63	-0-	25	1	439	2	Y	-0-					-0-
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	25	1	417	2	Y	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	30	1	506	2	Y	-0-					-0-
*08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	19	1	347	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 94 RRCID -> 163649 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11123 - 12197

04	2580	N	2562	-0-	-18	-0-	48	1	2514	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3722	-0-	622	622	207	1	3515	2	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	4080	-0-	1080	1702	233	1	3847	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3999	-0-	899	2601	220	1	3779	2	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	2106	-0-	-994	1607	112	1	1994	2	Y	-0-					-0-
*09	5842	X	4235	-0-	-1607	-0-	210	1	4025	2	Y	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 18 RRCID -> 163926 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12152 - 12932

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 83 RRCID -> 165643 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11074 - 11168

04	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	32	1	1705	2	Y	175	176	0			11
							193	9									
05	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	211	1	3588	2	Y	149	157	0			3
							164	9									
06	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	240	1	3955	2	Y	151	152	0			2
							166	9									
07	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	253	1	4345	2	Y	139	139	0			2
							153	9									
*08	3100	N	3415	-0-	315	315	174	1	3100	2	Y	128	128	0			2
							141	9									
*09	3952	X	3637	-0-	-315	-0-	171	1	3265	2	Y	183	183	0			2
							201	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BEAURLINE, A. W. WELL #: 27 RRCID -> 168183 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11774 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 97 RRCID -> 170905 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 12092 PERF.11672 - 11696

04	2850	X	2668	-0-	-182	-0-	50	1	2618	2	Y	-0-					-0-
05	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	211	1	3581	2	Y	-0-					-0-
06	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	221	1	3642	2	Y	-0-					-0-
07	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	64	63	0			1
*08	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	285	1	5098	2	Y	95	94	0			2
							105	9									
*09	10881	X	10881	-0-	-0-	-0-	534	1	10216	2	Y	119	119	0			2
							131	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	5370	X	197	-0-	-5173	-0-	3	1	182	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
05	5549	X	599	-0-	-4950	-0-	6	1	257	2	Y	305	301	0			5
							336	9									
06	5370	X	630	-0-	-4740	-0-	7	1	302	2	Y	292	292	0			5
							321	9									
07	1705	X	738	-0-	-967	-0-	10	1	434	2	Y	267	268	0			4
							294	9									
*08	429	X	429	-0-	-0-	-0-	6	1	306	2	Y	106	108	0			2
							117	9									
09	630	X	226	-0-	-404	-0-	4	1	222	2	Y	-0-	2	0			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 95 RRCID -> 173887 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11132 - 11810

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 102 RRCID -> 174033 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11958 - 11962

04	450	N	379	-0-	-71	-0-	7	1	372	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	287	-0-	-178	-0-	7	1	280	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	188	-0-	-202	-0-	4	1	184	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	291	-0-	-112	-0-	6	1	285	2	Y	-0-					-0-
*08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	7	1	350	2	Y	-0-					-0-
*09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	7	1	358	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	0			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	11	11	0			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 41 RRCID -> 184010 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10650 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5430	X	5346	-0-	-84	-0-	97	1	5101	2	Y	134	136	0			8
							1	4	147	9							
05	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	317	1	5382	2	Y	116	122	0			2
							128	9									
06	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	360	1	5937	2	Y	119	119	0			2
							131	9									
07	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	334	1	5739	2	Y	63	64	0			1
							69	9									
*08	5549	X	4343	-0-	-1206	-0-	230	1	4113	2	Y	-0-	1	0			-0-
*09	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	360	1	6891	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 26 RRCID -> 184859 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 12459 PERF.10782 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	7	7	0			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 111 RRCID -> 187547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.12120 - 12844

04	8580	X	8494	-0-	-86	-0-	150	1	7919	2	Y	385	389	0			24
							1	4	424	9							
05	9942	X	9942	-0-	-0-	-0-	532	1	9028	2	Y	347	365	0			6
							382	9									
06	10953	X	10953	-0-	-0-	-0-	604	1	9940	2	Y	372	372	0			6
							409	9									
07	10150	X	10150	-0-	-0-	-0-	539	1	9255	2	Y	324	325	0			5
							356	9									
*08	9145	X	7807	-0-	-1338	-0-	405	1	7233	2	Y	154	156	0			3
							169	9									
*09	13158	X	13158	-0-	-0-	-0-	642	1	12298	2	Y	198	198	0			3
							218	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	3	3	0			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 43 RRCID -> 188727 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10734 - 11150

04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	9	1	458	2	Y	49	49	0			3
							54	9									
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	22	1	372	2	Y	103	104	0			2
							113	9									
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	31	1	508	2	Y	101	101	0			2
							111	9									
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	28	1	472	2	Y	92	93	0			1
							101	9									
*08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	12	1	212	2	Y	57	57	0			1
							63	9									
09	750	N	347	-0-	-403	-0-	16	1	306	2	Y	23	24	0			-0-
							25	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	1	1	0			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BEAURLINE, A. W. WELL #: 21 RRCID -> 190281 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12226 - 12273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	11	0			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	170	1	8948	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	10832	X	10832	-0-	-0-	-0-	603	1	10229	2	Y	-0-					-0-
06	11967	X	11967	-0-	-0-	-0-	685	1	11282	2	Y	-0-					-0-
07	12955	X	12955	-0-	-0-	-0-	712	1	12240	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*08	9238	X	7653	-0-	-1585	-0-	405	1	7231	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*09	9212	X	9212	-0-	-0-	-0-	456	1	8735	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 44 RRCID -> 199161 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11105 - 11188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 45 RRCID -> 203191 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10990 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	X	588	-0-	-132	-0-	11	1	577	2	Y	-0-					-0-
05	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	92	1	1561	2	Y	-0-					-0-
06	808	X	808	-0-	-0-	-0-	46	1	762	2	Y	-0-					-0-
07	720	X	720	-0-	-0-	-0-	40	1	680	2	Y	-0-					-0-
*08	713	X	488	-0-	-225	-0-	26	1	462	2	Y	-0-					-0-
09	1860	X	842	-0-	-1018	-0-	42	1	800	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		6	-0-	6	6	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
*09	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 124 RRCID -> 208263 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 12607 PERF.11096 - 11978

04	840	N	826	-0-	-14	-0-	15	1	811	2	Y	-0-					-0-
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	53	1	893	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	60	1	990	2	Y	-0-					-0-
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	65	1	1124	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*08	3100	N	8769	-0-	5669	5669	465	1	8301	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*09	3000	N	6561	-0-	3561	9230	325	1	6232	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 125 RRCID -> 209710 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10670 - 11450

04	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	164	1	8649	2	Y	33	33	0			2
							1	4	36	9							
05	10710	X	10710	-0-	-0-	-0-	595	1	10090	2	Y	23	25	0			-0-
							25	9									
*06	11434	X	11434	-0-	-0-	-0-	654	1	10762	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
07	12415	X	12415	-0-	-0-	-0-	678	1	11643	2	Y	85	84	0			1
							94	9									
*08	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	467	1	8348	2	Y	124	123	0			2
							136	9									
*09	12951	X	12951	-0-	-0-	-0-	634	1	12142	2	Y	159	159	0			2
							175	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 127 RRCID -> 210940 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11906 - 11938

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		91	-0-	91	91	4	2	87	9	Y	79	78	0			1
06	14B2 EXT		99	-0-	99	190	14	2	85	9	Y	77	77	0			1
07	14B2 EXT		217	-0-	217	407	3	1	137	2	Y	70	70	0			1
							77	9									
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	407					Y	54	54	0			1
*09	407	X	-0-	-0-	-407	-0-					Y	55	55	0			1

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WOODS CHRISTIAN WELL #: 46 RRCID -> 211588 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10586 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	45	1	2379	2	Y	279	283	0			17
							307	9									
05	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	196	1	3322	2	Y	248	261	0			4
							273	9									
*06	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	210	1	3468	2	Y	253	253	0			4
							278	9									
07	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	203	1	3491	2	Y	144	146	0			2
							158	9									
*08	2697	X	2357	-0-	-340	-0-	125	1	2228	2	Y	4	6	0			-0-
							4	9									
*09	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	152	1	2907	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 126 RRCID -> 213502 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11404 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26695	X	26695	-0-	-0-	-0-	481	1	25299	2	Y	829	835	0			52
							3	4	912	9							
05	28346	X	28346	-0-	-0-	-0-	1536	1	26047	2	Y	694	734	0			12
							763	9									
*06	30720	X	30720	-0-	-0-	-0-	1714	1	28222	2	Y	713	713	0			12
							784	9									
07	33492	X	33492	-0-	-0-	-0-	1803	1	30973	2	Y	651	654	0			9
							716	9									
*08	27218	X	21599	-0-	-5619	-0-	1128	1	20149	2	Y	293	297	0			5
							322	9									
*09	31105	X	31105	-0-	-0-	-0-	1530	1	29301	2	Y	249	251	0			3
							274	9									

MCALLEN, A.A. WELL #: 128 RRCID -> 213675 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11698 - 12282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	22	1	1142	2	Y	52	51	0			3
							57	9									
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	58	1	978	2	Y	44	46	0			1
							48	9									
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	64	1	1040	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
07	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	66	1	1148	2	Y	41	41	0			1
							45	9									
*08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	43	1	773	2	Y	18	19	0			-0-
							20	9									
09	1200	N	915	-0-	-285	-0-	45	1	853	2	Y	15	15	0			-0-
							17	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-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WOODS CHRISTIAN WELL #: 47 RRCID -> 220436 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 11281 PERF.10596 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5640	X	5594	-0-	-46	-0-	104	1	5489	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	365	1	6176	2	Y	-0-					-0-
06	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	409	1	6741	2	Y	-0-					-0-
07	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	336	1	5765	2	Y	-0-					-0-
*08	5766	X	4833	-0-	-933	-0-	256	1	4577	2	Y	-0-					-0-
*09	12588	X	12588	-0-	-0-	-0-	625	1	11963	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 137 RRCID -> 251761 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11043 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8460	X	7972	-0-	-488	-0-	148	1	7769	2	Y	49	50	0			3
							1	4	54	9							
05	11886	X	11886	-0-	-0-	-0-	659	1	11176	2	Y	46	45	0	3	7	1
							51	9									
06	12635	X	12635	-0-	-0-	-0-	720	1	11867	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
07	14708	X	14708	-0-	-0-	-0-	808	1	13865	2	Y	32	33	0			-0-
							35	9									
*08	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	461	1	8233	2	Y	-0-					-0-
*09	10154	X	10154	-0-	-0-	-0-	504	1	9650	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 138 RRCID -> 256535 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11392 - 12136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23730	X	23449	-0-	-281	-0-	427	1	22472	2	Y	498	503	0			31
							2	4	548	9							
05	26011	X	26011	-0-	-0-	-0-	1421	1	24093	2	Y	452	448	0	27	7	8
							497	9									
06	28406	X	28406	-0-	-0-	-0-	1599	1	26330	2	Y	434	435	0			7
							477	9									
07	24521	X	-0-	-0-	-24521	-0-					Y	398	399	0			6
*08	24521	X	13300	-0-	-11221	-0-	692	1	12362	2	Y	224	226	0			4
							246	9									
*09	29108	X	29108	-0-	-0-	-0-	1430	1	27377	2	Y	274	275	0			3
							301	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 48 RRCID -> 257979 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11762 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12935	X	12935	-0-	-0-	-0-	227	1	11942	2	Y	695	702	0			43
							1	4	765	9							
05	18110	X	18110	-0-	-0-	-0-	969	1	16436	2	Y	641	635	0	38	7	11
							705	9									
06	19841	X	19841	-0-	-0-	-0-	1097	1	18067	2	Y	615	616	0			10
							677	9									
07	21575	X	21575	-0-	-0-	-0-	1153	1	19803	2	Y	563	565	0			8
							619	9									
*08	13574	X	13574	-0-	-0-	-0-	694	1	12403	2	Y	434	435	0			7
							477	9									
*09	21713	X	21713	-0-	-0-	-0-	1054	1	20176	2	Y	439	440	0			6
							483	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 139 RRCID -> 259292 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11890 - 13092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15268	X	15268	-0-	-0-	-0-	277	1	14580	2	Y	372	375	0			23
							2	4	409	9							
05	20736	X	20736	-0-	-0-	-0-	1135	1	19239	2	Y	329	327	0	20	7	5
							362	9									
06	22463	X	22463	-0-	-0-	-0-	1266	1	20847	2	Y	318	318	0			5
							350	9									
07	25148	X	25148	-0-	-0-	-0-	1363	1	23422	2	Y	330	330	0			5
							363	9									
*08	16018	X	16018	-0-	-0-	-0-	830	1	14836	2	Y	320	320	0			5
							352	9									
*09	15652	X	15652	-0-	-0-	-0-	754	1	14445	2	Y	412	412	0			5
							453	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	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	45	1	2366	2	Y	350	353	0			22
							385	9									
05	2697	N	559	-0-	-2138	-0-	12	1	202	2	Y	314	312	0	19	7	5
							345	9									
06	2610	N	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	317	317	0			5
07	2697	N	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	290	291	0			4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	176	177	0			3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	226	226	0			3

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		485	-0-	485	485	27	1	458	2	Y	-0-					-0-
06	640	X	155	-0-	-485	-0-	9	1	146	2	Y	-0-					-0-
07	136	X	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	2	Y	-0-					-0-
*08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	106	-0-	-74	-0-	5	1	101	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, 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	780	N	773	-0-	-7	-0-	14	1	759	2	Y	-0-					-0-
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	51	1	868	2	Y	-0-					-0-
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	60	1	993	2	Y	-0-					-0-
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	61	1	1047	2	Y	-0-					-0-
*08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	37	1	656	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
09	780	N	367	-0-	-413	-0-	17	1	324	2	Y	24	24	0			-0-
							26	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WOODS CHRISTIAN WELL #: 50 RRCID -> 267868 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10640 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6210	X	4996	-0-	-1214	-0-	93	1	4895	2	Y	6	7	0			-0-
							1	4	7	9							
05	6417	X	6264	-0-	-153	-0-	348	1	5908	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
06	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	383	1	6310	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
07	5332	X	642	-0-	-4690	-0-	32	1	536	2	Y	67	66	0			1
							74	9									
*08	5270	X	2103	-0-	-3167	-0-	107	1	1910	2	Y	78	78	0			1
							86	9									
*09	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	318	1	6092	2	Y	94	94	0			1
							103	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 150 RRCID -> 268685 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11888 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1105	-0-	-65	-0-	18	1	934	2	Y	139	140	0			9
							153	9									
05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	85	1	1453	2	Y	213	211	0	7	7	4
							234	9									
06	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	95	1	1571	2	Y	204	205	0			3
							224	9									
07	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	98	1	1680	2	Y	188	188	0			3
							207	9									
*08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	57	1	1023	2	Y	151	151	0			3
							166	9									
*09	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	89	1	1702	2	Y	217	217	0			3
							239	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 51 RRCID -> 274897 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 11754 PERF.10724 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11040	X	9994	-0-	-1046	-0-	185	1	9720	2	Y	80	81	0			5
							1	4	88	9							
05	23922	X	23922	-0-	-0-	-0-	1327	1	22506	2	Y	81	81	0	4	7	1
							89	9									
06	48339	X	48339	-0-	-0-	-0-	2762	1	45491	2	Y	78	78	0			1
							86	9									
07	67892	X	67892	-0-	-0-	-0-	3731	1	64082	2	Y	72	72	0			1
							79	9									
*08	58892	X	58892	-0-	-0-	-0-	3119	1	55725	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
*09	70134	X	70134	-0-	-0-	-0-	3480	1	66640	2	Y	13	14	0			-0-
							14	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	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-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) //CONT.// 58742 635 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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	T. A.		838	-0-	838	838	14 84	1 9	740	2	Y	76	76	0			5
05	T. A.		1594	-0-	1594	2432	80 149	1 9	1365	2	Y	135	138	0			2
06	T. A.		1734	-0-	1734	4166	91 147	1 9	1496	2	Y	134	134	0			2
07	6151	X	1985	-0-	-4166	-0-	102 135	1 9	1748	2	Y	123	123	0			2
*08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	51 106	1 9	917	2	Y	96	96	0			2
*09	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	109 404	1 9	2090	2	Y	367	364	0			5

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		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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 23 RRCID -> 167447 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11764 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	0			-0-
05	14B2 EXT		1081	-0-	1081	1081	41 350	1 9	690	2	Y	318	313	0			5
06	14B2 EXT		794	-0-	794	1875	26 338	1 9	430	2	Y	307	307	0			5
07	14B2 EXT		885	-0-	885	2760	32 308	1 9	545	2	Y	280	281	0			4
*08	T. A.		535	-0-	535	3295	19 178	1 9	338	2	Y	162	163	0			3
*09	4028	X	733	-0-	-3295	-0-	29 146	1 9	558	2	Y	133	134	0			2

MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) //CONT.// 58742 635 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	45	-0-	45	45	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	147	-0-	147	192	8	1	139	2	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	227	-0-	227	419	13	1	214	2	Y	-0-					-0-
*08	T. A.		164	-0-	164	583	9	1	153	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*09	863	X	280	-0-	-583	-0-	7	1	131	2	Y	129	127	0			2
							142	9									

BEAURLINE, A. W. WELL #: 27 RRCID -> 168184 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11774 - 11876

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

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

04	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	362	1	2499	3	Y	35	110	1			100
							39	9									
05	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	344	1	2433	3	Y	32					132
							35	9									
06	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	325	1	2291	3	Y	50	110	1			72
							55	9									
07	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	334	1	2306	3	Y	58					130
							64	9									
08	2263	N	2018	-0-	-245	-0-	302	1	1708	3	Y	7					137
							8	9									
*09	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	268	1	2547	3	Y	32					169
							35	9									

BEAURLINE WELL #: 2 RRCID -> 225759 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 15355 PERF.13532 - 13640

04	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	197	1	1360	3	Y	18	67	1			61
							20	9									
05	1891	X	1393	-0-	-498	-0-	170	1	1205	3	Y	16					77
							18	9									
06	1830	X	1671	-0-	-159	-0-	204	1	1439	3	Y	25	62	1			40
							28	9									
07	1891	X	1681	-0-	-210	-0-	209	1	1440	3	Y	29					69
							32	9									
08	1643	X	966	-0-	-677	-0-	144	1	818	3	Y	4					73
							4	9									
*09	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	248	1	2353	3	Y	16					89
							18	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	DLQ G-10		294	-0-	294	294	22	1	195	3	Y	70	70	0			7
							77	9									
05	DLQ G-10		371	-0-	371	665	24	1	207	3	Y	127	121	0			13
							140	9									
06	949	X	284	-0-	-665	-0-	25	1	186	3	Y	66	71	0			8
							73	9									
07	273	X	273	-0-	-0-	-0-	21	1	187	3	Y	59	61	0			6
							65	9									
08	372	X	251	-0-	-121	-0-	22	1	192	3	Y	34	35	0			5
							37	9									
09	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					5

MCALLEN, A. A. WELL #: 24 RRCID -> 100064 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 12923 PERF.12718 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GUERRA, A. E. WELL #: 58 RRCID -> 171956 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12540 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	X	-0-	-0-	-30	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y) //CONT.// 58742 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 38 RRCID -> 186035 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12950 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	19	1	177	3	Y	14	14	0			1
							15	9									
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	23	1	201	3	Y	25	24	0			2
							28	9									
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	24	1	189	3	Y	13	14	0			1
							14	9									
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	22	1	184	3	Y	12	12	0			1
							13	9									
08	217	N	209	-0-	-8	-0-	21	1	180	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
09	T. A.		NO RPT	-0-	-63	-0-					Y	NO RPT					1

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	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	118	1	1059	3	Y	-0-					-0-
05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	122	1	1070	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	138	1	1048	3	Y	-0-					-0-
07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	128	1	1099	3	Y	-0-					-0-
08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	131	1	1112	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

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	1					1
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 17SW RRCID -> 115163 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2716 - 2952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 //CONT.// 561136
BEAURLINE, A. W. WELL #: 18 RRCID -> 162073 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12902 - 12932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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 #: 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-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 68 RRCID -> 169952 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 14246 PERF.13082 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7050	X	6671	-0-	-379	-0-	231	1	6440	3	Y	-0-					-0-
05	7285	X	6538	-0-	-747	-0-	216	1	6322	3	Y	-0-					-0-
06	7050	X	1545	-0-	-5505	-0-	26	1	1519	3	Y	-0-					-0-
07	6882	X	6043	-0-	-839	-0-	95	1	5948	3	Y	-0-					-0-
08	6882	X	6190	-0-	-692	-0-	113	1	6077	3	Y	-0-					-0-
09	6660	X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 31 RRCID -> 173754 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12596 - 12712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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, 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	570	N	474	-0-	-96	-0-	13	1	369	3	Y	84	90	0			11
							92	9									
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	14	1	403	3	Y	201	193	0			19
							221	9									
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	6	1	351	3	Y	3	20	0			2
							3	9									
07	465	N	309	-0-	-156	-0-	5	1	302	3	Y	2	4	0			-0-
							2	9									
08	558	N	357	-0-	-201	-0-	7	1	350	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	281	1	7818	3	Y	116	114	0			14
							128	9									
05	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	270	1	7926	3	Y	121	123	0			12
							133	9									
06	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	132	1	7869	3	Y	199	196	0			15
							219	9									
07	8091	X	7696	-0-	-395	-0-	119	1	7395	3	Y	165	170	0			10
							182	9									
08	8091	X	4657	-0-	-3434	-0-	84	1	4517	3	Y	51	59	0			2
							56	9									
09	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					Y	NO RPT					2

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	6750	X	6623	-0-	-127	-0-	226	1	6294	3	Y	94	92	0			10
							103	9									
05	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	232	1	6818	3	Y	87	89	0			8
							96	9									
06	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	112	1	6689	3	Y	103	102	0			9
							113	9									
07	6975	X	6727	-0-	-248	-0-	105	1	6531	3	Y	83	85	0			7
							91	9									
08	6975	X	5774	-0-	-1201	-0-	104	1	5576	3	Y	85	84	0			8
							94	9									
09	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					Y	NO RPT					8

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 40 RRCID -> 190032 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12517 - 12710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	120	1	3346	3	Y	-0-	1	0			-0-
05	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	122	1	3563	3	Y	-0-					-0-
06	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	60	1	3571	3	Y	-0-					-0-
07	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	57	1	3579	3	Y	-0-					-0-
08	3534 X	2906	-0-	-628	-0-	53	1	2851	3	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
09	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GUERRA, A. E. WELL #: 95 RRCID -> 213671 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12620 - 12636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 #: 126 RRCID -> 262456 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 14530 PERF.13432 - 13452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 104 RRCID -> 265840 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14452 PERF.12847 - 12906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360 N	128	-0-	-232	-0-	5	1	123	3	Y	-0-					-0-
05	217 N	112	-0-	-105	-0-	4	1	108	3	Y	-0-					-0-
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	3	1	206	3	Y	-0-					-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-63	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	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	1	1	0			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 25 RRCID -> 166323 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12264 - 12366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	0			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BEAURLINE, A. W. WELL #: 28 RRCID -> 199142 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12140 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
CANTERA OPERATING, LLC 129692
TURNER, EVELYN WELL #: 6 RRCID -> 195089 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 18160 PERF. N/A

04	27330	X	4334	-0-	-22996	-0-	92	1	4238	3	Y	4	2	8			2
							4	9									
05	27559	X	5121	-0-	-22438	-0-	104	1	5014	3	Y	3	3	8			2
							3	9									
06	25770	X	15177	-0-	-10593	-0-	314	1	14863	3	Y	-0-					2
07	22186	X	22186	-0-	-0-	-0-	513	1	21672	3	Y	1					3
							1	9									
08	20887	X	20887	-0-	-0-	-0-	456	1	20427	3	Y	4					7
							4	9									
*09	18945	X	18945	-0-	-0-	-0-	435	1	18480	3	Y	27	9	8			25
							30	9									

COWRIE ENERGY LLC 183056
RUSSELL-BEAMSLEY WELL #: 1 RRCID -> 045714 COMPL. DATE 12/07/1968 TOTAL DEPTH 10413 PERF. N/A

04	1470	N	1308	-0-	-162	-0-	315	1	979	2	N	13					175
							14	9									
05	1302	N	903	-0-	-399	-0-	270	1	622	2	N	10	168	1			17
							11	9									
06	1170	N	109	-0-	-1061	-0-	15	1	55	2	N	35					52
							39	9									
07	836	N	244	-0-	-592	-0-	244	2			N	-0-					52
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 #: 16 U RRCID -> 011944 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8537 - 8918

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-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 011950 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9502 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	9	1	324	2	Y	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	11	1	429	2	Y	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	9	1	326	2	Y	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	9	1	315	2	Y	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	8	1	251	2	Y	-0-					-0-
*09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	10	1	395	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 32AL RRCID -> 039167 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7848 - 7870

04	2580	N	2508	-0-	-72	-0-	65	1	2443	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3880	-0-	780	780	103	1	3777	2	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	3039	-0-	39	819	85	1	2954	2	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	2574	-0-	-526	293	74	1	2500	2	Y	-0-					-0-
08	2550	N	2257	-0-	-293	-0-	70	1	2187	2	Y	-0-					-0-
*09	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	78	1	3091	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 47 L RRCID -> 104285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12430 PERF. 10566 - 10760

04	11640	X	7999	-0-	-3641	-0-	206	1	7732	2	Y	55	56	1			22
							61	9									
05	12028	X	11531	-0-	-497	-0-	303	1	11150	2	Y	71	73	7			20
							78	9									
*06	11640	X	8081	-0-	-3559	-0-	227	1	7775	2	Y	72	73	1			19
							79	9									
*07	10261	X	8077	-0-	-2184	-0-	234	1	7777	2	Y	60	64	1			15
							66	9									
*08	8804	X	5916	-0-	-2888	-0-	182	1	5678	2	Y	51	46	1			20
							56	9									
09	11160	X	8388	-0-	-2772	-0-	203	1	8094	2	Y	83	76	1			27
							91	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 136448 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 13823 PERF. 9736 - 9744

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1021					Y	9	9	7			-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 FIELDWIDE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 137137 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 4180 - 4360

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-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BALES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140072 COMPL. DATE 02/10/1991 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8702 - 8770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 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	909 N	909	-0-	-0-	-0-	24	1	885	2	Y	-0-					-0-
05	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	31	1	1153	2	Y	-0-					-0-
06	961 N	961	-0-	-0-	-0-	27	1	934	2	Y	-0-					-0-
07	826 N	826	-0-	-0-	-0-	24	1	802	2	Y	-0-					-0-
08	561 N	561	-0-	-0-	-0-	17	1	544	2	Y	-0-					-0-
*09	782 N	782	-0-	-0-	-0-	19	1	763	2	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	9	9	7			-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	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3862	-0-	762	762	102	1	3750	2	Y	9	9	7			-0-
							10	9									
06	3000	N	2635	-0-	-365	397	75	1	2560	2	Y	-0-					-0-
*07	2830	N	2433	-0-	-397	-0-	70	1	2363	2	Y	-0-					-0-
08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	67	1	2099	2	Y	-0-					-0-
09	2700	X	2513	-0-	-187	-0-	62	1	2451	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 152207 COMPL. DATE 10/23/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9636 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	192	1	7208	2	Y	47	47	1			19
							52	9									
05	9182	X	9182	-0-	-0-	-0-	240	1	8855	2	Y	79	77	7			21
							87	9									
06	7470	X	5954	-0-	-1516	-0-	167	1	5706	2	Y	74	76	1			19
							81	9									
*07	7719	X	5466	-0-	-2253	-0-	156	1	5245	2	Y	59	63	1			15
							65	9									
08	7719	X	4758	-0-	-2961	-0-	145	1	4559	2	Y	49	45	1			19
							54	9									
09	8880	X	4034	-0-	-4846	-0-	97	1	3862	2	Y	68	65	1			22
							75	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152465 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 10999 PERF. 9436 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	10	1	360	2	Y	9	9	7			-0-
							10	9									
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	12	1	399	2	Y	-0-					-0-
*07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	18	1	614	2	Y	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	9	1	287	2	Y	-0-					-0-
*09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	6	1	236	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 17 RRCID -> 157553 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 15322 PERF. 9317 - 9577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	256	-0-	-581	-0-	7	1	239	2	Y	9	9	7			-0-
							10	9									
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	26	1	920	2	Y	-0-					-0-
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	28	1	947	2	Y	-0-					-0-
*08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	23	1	710	2	Y	-0-					-0-
*09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	28	1	1097	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 26 RRCID -> 161059 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11848 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	928	N	928	-0-	-0-	-0-	24	1	904	2	Y	-0-					-0-
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	27	1	1004	2	Y	-0-					-0-
06	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	42	1	1445	2	Y	-0-					-0-
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	35	1	1163	2	Y	-0-					-0-
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	31	1	989	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1149	-0-	-351	-0-	28	1	1121	2	Y	-0-					-0-

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	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	149	1	5594	2	Y	-0-					-0-
05	9700	X	9700	-0-	-0-	-0-	256	1	9444	2	Y	-0-					-0-
06	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	203	1	6932	2	Y	-0-					-0-
*07	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	184	1	6194	2	Y	-0-					-0-
08	5487	X	5437	-0-	-50	-0-	168	1	5269	2	Y	-0-					-0-
09	5310	X	4480	-0-	-830	-0-	110	1	4370	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 28 RRCID -> 164332 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 10685 PERF.11752 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 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-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 63 RRCID -> 171841 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 11332 PERF.11134 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	2617	-0-	-263	-0-	68	1	2549	2	Y	-0-					-0-
05	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	104	1	3856	2	Y	-0-					-0-
06	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	93	1	3158	2	Y	-0-					-0-
*07	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	96	1	3218	2	Y	-0-					-0-
08	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	71	1	2237	2	Y	-0-					-0-
*09	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	71	1	2839	2	Y	-0-					-0-

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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	11038	X	11038	-0-	-0-	-0-	286	1	10752	2	Y	-0-					-0-
05	15688	X	15688	-0-	-0-	-0-	414	1	15274	2	Y	-0-					-0-
06	10985	X	10985	-0-	-0-	-0-	312	1	10673	2	Y	-0-					-0-
*07	9786	X	9786	-0-	-0-	-0-	283	1	9503	2	Y	-0-					-0-
*08	9734	X	6970	-0-	-2764	-0-	215	1	6755	2	Y	-0-					-0-
09	9420	X	6519	-0-	-2901	-0-	160	1	6359	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 35 L RRCID -> 174886 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10912 - 11260

04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			Y	-0-					-0-
05	1767	N	25	-0-	-1742	-0-	15	2	10	9	Y	9	9	7			-0-
06	1470	N	70	-0-	-1400	-0-	2	1	68	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	82	-0-	-1685	-0-	2	1	80	2	Y	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-

BALES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 176243 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8866 - 8913

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 35 U RRCID -> 177729 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 9060 - 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	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
05	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	51	1	1876	2	Y	9	9	7			-0-
							10	9									
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	37	1	1241	2	Y	-0-					-0-
*07	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	59	1	1972	2	Y	-0-					-0-
08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	49	1	1542	2	Y	-0-					-0-
*09	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	39	1	1566	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 65 RRCID -> 178287 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 12570 PERF. 9470 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	58260	X	44029	-0-	-14231	-0-	1129	1	42427	2	Y	430	457	1			171
							473	9									
05	65898	X	65898	-0-	-0-	-0-	1726	1	63622	2	Y	500	527	7			144
							550	9									
06	58260	X	45359	-0-	-12901	-0-	1271	1	43517	2	Y	519	528	1			135
							571	9									
*07	56513	X	43823	-0-	-12690	-0-	1253	1	42093	2	Y	434	459	1			110
							477	9									
*08	52917	X	32823	-0-	-20094	-0-	1000	1	31419	2	Y	367	336	1			141
							404	9									
09	58260	X	39364	-0-	-18896	-0-	952	1	37903	2	Y	463	453	1			151
							509	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 179712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9208 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3128	-0-	28	28	82	1	3036	2	Y	9	9	7			-0-
							10	9									
06	2314	N	2286	-0-	-28	-0-	65	1	2221	2	Y	-0-					-0-
*07	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	55	1	1859	2	Y	-0-					-0-
08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	48	1	1516	2	Y	-0-					-0-
*09	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	59	1	2352	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 54 RRCID -> 185697 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11359 - 11737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6720	X	6650	-0-	-70	-0-	172	1	6478	2	Y	-0-					-0-
05	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	259	1	9552	2	Y	-0-					-0-
06	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	200	1	6840	2	Y	-0-					-0-
*07	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	210	1	7064	2	Y	-0-					-0-
*08	6913	X	5522	-0-	-1391	-0-	170	1	5352	2	Y	-0-					-0-
*09	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	172	1	6835	2	Y	83	56	1			27
							91	9									

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 78 RRCID -> 185698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12184 PERF.11275 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5520	X	4837	-0-	-683	-0-	125	1	4712	2	Y	-0-					-0-
05	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	240	1	8842	2	Y	-0-					-0-
06	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	191	1	6539	2	Y	-0-					-0-
*07	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	189	1	6333	2	Y	-0-					-0-
*08	5673	X	4892	-0-	-781	-0-	151	1	4741	2	Y	-0-					-0-
09	5520	X	1688	-0-	-3832	-0-	41	1	1647	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 41U RRCID -> 189379 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6980 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	4	1	156	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	156	-0-	-61	-0-	4	1	152	2	Y	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	4	1	144	2	Y	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	9	1	304	2	Y	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	4	1	137	2	Y	-0-					-0-
*09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	15	1	592	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 32ST RRCID -> 189505 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12366 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	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-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 76 RRCID -> 189683 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 14320 PERF.10251 - 10259

04	480	X	480	-0-	-0-	-0-	12	1	468	2	Y	-0-					-0-
05	672	X	672	-0-	-0-	-0-	17	1	655	2	Y	-0-					-0-
06	570	X	542	-0-	-28	-0-	16	1	526	2	Y	-0-					-0-
07	589	X	560	-0-	-29	-0-	16	1	544	2	Y	-0-					-0-
08	527	X	414	-0-	-113	-0-	13	1	401	2	Y	-0-					-0-
09	660	X	520	-0-	-140	-0-	13	1	507	2	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	9	9	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-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 40 RRCID -> 189831 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 12931 PERF.11890 - 11910

04	105240	X	96353	-0-	-8887	-0-	95313	2	1040	9	Y	945	1010	1			215
05	108748	X	29564	-0-	-79184	-0-	761	1	28052	2	Y	683	636	7			262
							751	9									
06	105240	X	93715	-0-	-11525	-0-	2637	1	90302	2	Y	705	807	1			160
							776	9									
*07	107880	X	97802	-0-	-10078	-0-	2805	1	94231	2	Y	696	663	1			193
							766	9									
*08	104129	X	72207	-0-	-31922	-0-	2209	1	69384	2	Y	558	601	1			150
							614	9									
09	96360	X	79824	-0-	-16536	-0-	1934	1	77010	2	Y	800	692	1			258
							880	9									

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 74 RRCID -> 190613 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 9181 - 9215

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 55 RRCID -> 190872 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 15084 PERF.13408 - 14401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	46	1	1719	2	Y	144	135	1			57
							158	9									
05	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	70	1	2611	2	Y	19	20	1	50	7	6
							21	9									
06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	58	1	2011	2	Y	19	20	1			5
							21	9									
07	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	65	1	2167	2	Y	17	18	1			4
							19	9									
*08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	34	1	1059	2	Y	14	13	1			5
							15	9									
*09	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	53	1	2122	2	Y	64	48	1			21
							70	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 26ST RRCID -> 191480 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11599 - 11609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25230	X	11900	-0-	-13330	-0-	11817	2	83	9	Y	75	82	1			17
05	26071	X	15383	-0-	-10688	-0-	400	1	14749	2	Y	213	165	7			65
							234	9									
06	16440	X	10082	-0-	-6358	-0-	280	1	9608	2	Y	176	201	1			40
							194	9									
*07	14818	X	9496	-0-	-5322	-0-	269	1	9037	2	Y	173	165	1			48
							190	9									
*08	13640	X	6458	-0-	-7182	-0-	196	1	6159	2	Y	94	117	1			25
							103	9									
09	14880	X	8525	-0-	-6355	-0-	209	1	8316	2	Y	-0-	25	1			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 77ST RRCID -> 195069 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9080 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10774					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1497	-0-	1497	12271	39	1	1458	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1078	-0-	1078	13349	31	1	1047	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1107	-0-	1107	14456	32	1	1075	2	Y	-0-					-0-
*08	T. A.		1086	-0-	1086	15542	33	1	1053	2	Y	-0-					-0-
*09	15542	X	-0-	-0-	-15542	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 75 RRCID -> 195267 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8653 - 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	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 #: 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	17850	X	14319	-0-	-3531	-0-	371	1	13948	2	Y	-0-					-0-
05	18445	X	17031	-0-	-1414	-0-	450	1	16581	2	Y	-0-					-0-
06	17850	X	14246	-0-	-3604	-0-	404	1	13842	2	Y	-0-					-0-
*07	16833	X	15078	-0-	-1755	-0-	436	1	14642	2	Y	-0-					-0-
*08	15686	X	12040	-0-	-3646	-0-	371	1	11669	2	Y	-0-					-0-
*09	28434	X	28434	-0-	-0-	-0-	697	1	27737	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 87 RRCID -> 197323 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 12017 PERF.10088 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	94	1	3536	2	Y	109	108	1			43
							120	9									
05	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	182	1	6712	2	Y	66	86	7			23
							73	9									
06	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	132	1	4524	2	Y	85	86	1			22
							94	9									
07	3224	X	2765	-0-	-459	-0-	78	1	2612	2	Y	68	73	1			17
							75	9									
08	3224	X	125	-0-	-3099	-0-	2	1	65	2	Y	53	50	1			20
							58	9									
09	3120	X	25	-0-	-3095	-0-	10	2	15	9	Y	14	30	1			4

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 30 RRCID -> 199682 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9182 - 9194

04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	39	1	1458	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	40	1	1385	2	Y	-0-					-0-
*07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	28	1	940	2	Y	-0-					-0-
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	16	1	513	2	Y	-0-					-0-
*09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	24	1	957	2	Y	-0-					-0-

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

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 44 RRCID -> 204247 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 14162 PERF.13096 - 14226

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

04	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	2			Y	-0-					-0-
05	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	33	1	1225	2	Y	9	9	7			-0-
						10	9									
06	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	95	1	3236	2	Y	-0-					-0-
*07	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	104	1	3490	2	Y	-0-					-0-
*08	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	105	1	3312	2	Y	-0-					-0-
*09	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	74	1	2930	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 39 RRCID -> 212925 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11043 - 11148

04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
*05	496 N	35	-0-	-461	-0-	1	1	24	2	Y	9	9	1			-0-
						10	9									
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	10	1	314	2	Y	-0-					-0-
*09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	8	1	313	2	Y	4	3	1			1
						4	9									

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 88ST RRCID -> 212984 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 13010 PERF. 9818 - 9914

04	600 X	531	-0-	-69	-0-	14	1	517	2	Y	-0-					-0-
05	620 X	605	-0-	-15	-0-	16	1	589	2	Y	-0-					-0-
06	630 X	498	-0-	-132	-0-	15	1	483	2	Y	-0-					-0-
*07	651 X	536	-0-	-115	-0-	15	1	521	2	Y	-0-					-0-
*08	651 X	340	-0-	-311	-0-	10	1	330	2	Y	-0-					-0-
*09	59917 X	59917	-0-	-0-	-0-	1468	1	58449	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 82 RRCID -> 213490 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 13520 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-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 47 RRCID -> 214024 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 13674 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

04	941 N	941	-0-	-0-	-0-	24	1	917	2	Y	-0-					-0-
05	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	31	1	1165	2	Y	-0-					-0-
06	930 N	838	-0-	-92	-0-	24	1	814	2	Y	-0-					-0-
07	961 N	850	-0-	-111	-0-	25	1	825	2	Y	-0-					-0-
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	20	1	617	2	Y	-0-					-0-
*09	905 N	905	-0-	-0-	-0-	22	1	883	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 89 RRCID -> 221845 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12176 PERF.10320 - 10416

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 29 RRCID -> 223511 COMPL. DATE 07/30/2017 TOTAL DEPTH 14080 PERF.10934 - 10945

04	930 N	761	-0-	-169	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
05	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	28	1	1027	2	Y	9	9	7			-0-
						10	9									
06	870 N	477	-0-	-393	-0-	14	1	463	2	Y	-0-					-0-
07	775 N	90	-0-	-685	-0-	3	1	87	2	Y	-0-					-0-
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	5	1	160	2	Y	-0-					-0-
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 51ST RRCID -> 229289 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11156 - 11172

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	9	9	7			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		59	-0-	59	59	2	1	57	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		214	-0-	214	273	6	1	208	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		215	-0-	215	488	6	1	209	2	Y	-0-					-0-
07	728	X	240	-0-	-488	-0-	7	1	233	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	4	1	120	2	Y	-0-					-0-
*09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	5	1	191	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 28ST RRCID -> 235966 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10207 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	890	X	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	9	9	7			-0-
06	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	100	1	3415	2	Y	-0-					-0-
*07	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	158	1	5301	2	Y	-0-					-0-
*08	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	124	1	3904	2	Y	-0-					-0-
*09	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	124	1	4946	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 52 RRCID -> 241947 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 15805 PERF.14154 - 14538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	176	1	6621	2	Y	-0-					-0-
05	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	227	1	8376	2	Y	-0-					-0-
06	7020	X	5931	-0-	-1089	-0-	169	1	5762	2	Y	-0-					-0-
*07	7254	X	5886	-0-	-1368	-0-	170	1	5716	2	Y	-0-					-0-
08	7130	X	4300	-0-	-2830	-0-	133	1	4167	2	Y	-0-					-0-
09	7350	X	4946	-0-	-2404	-0-	121	1	4825	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 103 RRCID -> 244843 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 11293 PERF.10394 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20130	X	20130	-0-	-0-	-0-	517	1	19423	2	Y	173	174	1			69
							190	9									
05	24340	X	24340	-0-	-0-	-0-	639	1	23551	2	Y	136	161	7			44
							150	9									
06	20100	X	18182	-0-	-1918	-0-	511	1	17497	2	Y	158	161	1			41
							174	9									
*07	20770	X	17808	-0-	-2962	-0-	510	1	17152	2	Y	133	140	1			34
							146	9									
*08	20770	X	13570	-0-	-7200	-0-	415	1	13033	2	Y	111	102	1			43
							122	9									
09	20100	X	17469	-0-	-2631	-0-	421	1	16765	2	Y	257	216	1			84
							283	9									

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	15850	X	15850	-0-	-0-	-0-	406	1	15258	2	Y	169	184	1			67
							186	9									
05	22909	X	22909	-0-	-0-	-0-	599	1	22087	2	Y	203	212	7			58
							223	9									
06	15688	X	15688	-0-	-0-	-0-	438	1	15021	2	Y	208	212	1			54
							229	9									
*07	14945	X	14945	-0-	-0-	-0-	426	1	14328	2	Y	174	184	1			44
							191	9									
*08	11173	X	11173	-0-	-0-	-0-	343	1	10773	2	Y	52	76	1			20
							57	9									
*09	20091	X	20091	-0-	-0-	-0-	492	1	19589	2	Y	9	26	1			3
							10	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 55 RRCID -> 247968 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14744 - 14750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		4	-0-	4	281	4	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		161	-0-	161	442	4	1	147	2	Y	9	9	7			-0-
							10	9									
06	564	X	122	-0-	-442	-0-	4	1	118	2	Y	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	8	1	308	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 81 RRCID -> 248323 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 15331 PERF.11352 - 11397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3810	X	3513	-0-	-297	-0-	91	1	3422	2	Y	-0-					-0-
05	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	125	1	4613	2	Y	-0-					-0-
06	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	114	1	3916	2	Y	-0-					-0-
*07	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	140	1	4713	2	Y	-0-					-0-
08	3720	X	3380	-0-	-340	-0-	104	1	3276	2	Y	-0-					-0-
*09	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	125	1	4993	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 42 RRCID -> 248850 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 12741 PERF. 9770 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	294	-0-	-47	-0-	8	1	276	2	Y	9	9	7			-0-
							10	9									
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	22	1	726	2	Y	-0-					-0-
07	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	51	1	1717	2	Y	-0-					-0-
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	26	1	818	2	Y	-0-					-0-
*09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	31	1	1220	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 56 RRCID -> 251757 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 14391 PERF.13955 - 13967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14527	X	14527	-0-	-0-	-0-	375	1	14108	2	Y	40	44	1			16
							44	9									
05	59036	X	59036	-0-	-0-	-0-	1536	1	57426	2	Y	47	50	1			14
							52	9									
*06	19072	X	19072	-0-	-0-	-0-	535	1	18485	2	Y	47	49	1			12
							52	9									
*07	31226	X	31226	-0-	-0-	-0-	902	1	30318	2	Y	5	16	1			1
							6	9									
*08	19592	X	14196	-0-	-5396	-0-	438	1	13758	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	20040	X	9443	-0-	-10597	-0-	231	1	9212	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 102 RRCID -> 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

04	4920	X	4094	-0-	-826	-0-	4094	2			Y	-0-					-0-
05	4836	X	1087	-0-	-3749	-0-	28	1	1049	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
06	4680	X	3484	-0-	-1196	-0-	99	1	3385	2	Y	-0-					-0-
*07	4836	X	3464	-0-	-1372	-0-	100	1	3364	2	Y	-0-					-0-
08	4402	X	2579	-0-	-1823	-0-	80	1	2499	2	Y	-0-					-0-
09	4080	X	3575	-0-	-505	-0-	88	1	3487	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 58 RRCID -> 257976 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 9562 - 9572

04	12930	X	10479	-0-	-2451	-0-	10479	2			Y	-0-					-0-
05	13361	X	2499	-0-	-10862	-0-	66	1	2423	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
06	12870	X	8692	-0-	-4178	-0-	247	1	8445	2	Y	-0-					-0-
*07	12741	X	8284	-0-	-4457	-0-	239	1	8045	2	Y	-0-					-0-
*08	11687	X	6552	-0-	-5135	-0-	202	1	6350	2	Y	-0-					-0-
09	10470	X	9538	-0-	-932	-0-	233	1	9258	2	Y	43	29	1			14
							47	9									

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 102 RRCID -> 259318 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 13459 PERF.11000 - 13322

04	4920	X	4545	-0-	-375	-0-	117	1	4398	2	Y	27	27	1			11
							30	9									
05	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	145	1	5327	2	Y	23	27	1			7
							25	9									
06	4920	X	3797	-0-	-1123	-0-	107	1	3660	2	Y	27	27	1			7
							30	9									
*07	4743	X	3859	-0-	-884	-0-	111	1	3724	2	Y	22	23	1			6
							24	9									
08	4743	X	2786	-0-	-1957	-0-	85	1	2670	2	Y	28	23	1			11
							31	9									
*09	9287	X	9287	-0-	-0-	-0-	218	1	8684	2	Y	350	247	1			114
							385	9									

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 62 RRCID -> 259321 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 12565 PERF.10658 - 10677

04	450	N	289	-0-	-161	-0-	7	1	273	2	Y	8	9	1			3
							9	9									
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	23	1	866	2	Y	38	34	1			7
							42	9									
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	24	1	823	2	Y	31	30	1			8
							34	9									
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	17	1	557	2	Y	29	30	1			7
							32	9									
*08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	18	1	567	2	Y	29	25	1			11
							32	9									
09	870	N	557	-0-	-313	-0-	11	1	456	2	Y	82	66	1			27
							90	9									

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	65	1	2394	2	Y	382	272	1			110
							420	9									
06	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	231	1	7902	2	Y	296	339	1			67
							326	9									
*07	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	229	1	7708	2	Y	293	279	1			81
							322	9									
*08	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	177	1	5574	2	Y	235	253	1			63
							259	9									
09	8460	X	7672	-0-	-788	-0-	178	1	7098	2	Y	360	307	1			116
							396	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259890 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	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-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 45ST RRCID -> 260417 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 15645 PERF.12294 - 14562

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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		-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		162	-0-	162	162	4	1	158	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		119	-0-	119	281	4	1	115	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		97	-0-	97	378	3	1	94	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		464	-0-	464	842	14	1	450	2	N	-0-					-0-
*09	842	X	-0-	-0-	-842	-0-					N	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 33ST RRCID -> 262312 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9456 - 9473

04	3600	X	3595	-0-	-5	-0-	3585	2	10	9	Y	9	10	1			2
05	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	126	1	4632	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
06	3600	X	3351	-0-	-249	-0-	95	1	3248	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
*07	3720	X	3339	-0-	-381	-0-	96	1	3235	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
08	3720	X	2459	-0-	-1261	-0-	76	1	2375	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	3630	X	2395	-0-	-1235	-0-	58	1	2306	2	Y	28	21	1			9
							31	9									

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-	-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-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 51ST RRCID -> 267004 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 9495 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4680	X	4460	-0-	-220	-0-	4436	2	24	9	Y	22	23	1			5
05	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	24	23	1			6
06	4650	X	2990	-0-	-1660	-0-	85	1	2887	2	Y	16	18	1			4
							18	9									
*07	4712	X	4128	-0-	-584	-0-	119	1	3992	2	Y	15	15	1			4
							17	9									
08	4619	X	3064	-0-	-1555	-0-	94	1	2956	2	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	4470	X	3905	-0-	-565	-0-	95	1	3785	2	Y	23	19	1			7
							25	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 27 RRCID -> 267005 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9475 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			Y	-0-					-0-
05	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	110	1	4057	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
06	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	83	1	2842	2	Y	-0-					-0-
*07	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	86	1	2902	2	Y	-0-					-0-
*08	2976	X	2218	-0-	-758	-0-	68	1	2143	2	Y	6	4	1			2
							7	9									
*09	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	74	1	2957	2	Y	31	23	1			10
							34	9									

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	1140	N	1019	-0-	-121	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	40	1	1495	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	31	1	1059	2	Y	-0-					-0-
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	31	1	1031	2	Y	-0-					-0-
*08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	24	1	761	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	848	-0-	-232	-0-	21	1	827	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 59 RRCID -> 269063 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9559 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	7792	2			Y	-0-					-0-
05	19475	X	19475	-0-	-0-	-0-	507	1	18961	2	Y	-0-	9	1			-0-
*06	10877	X	10877	-0-	-0-	-0-	306	1	10571	2	Y	-0-					-0-
*07	7347	X	3806	-0-	-3541	-0-	110	1	3696	2	Y	-0-					-0-
08	7347	X	535	-0-	-6812	-0-	17	1	518	2	Y	-0-					-0-
09	7110	X	573	-0-	-6537	-0-	14	1	559	2	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1791	-0-	1791	1791	47	1	1731	2	Y	12	11	1			1
							13	9									
06	4549	X	2758	-0-	-1791	-0-	73	1	2470	2	Y	195	152	1			44
							215	9									
07	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	36	1	1202	2	Y	218	202	1			60
							240	9									
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	36	1	1136	2	Y	100	133	1			27
							110	9									
09	2760	N	1206	-0-	-1554	-0-	30	1	1176	2	Y	-0-	27	1			-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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	930	N	807	-0-	-123	-0-	798	2	9	9	N	8					69
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					69
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					69
07	837	N	505	-0-	-332	-0-	487	2	18	9	N	16					85
08	651	N	408	-0-	-243	-0-	401	2	7	9	N	6					91
*09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	604	2	6	9	N	5					96

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
SEIN WELL #: RRCID -> 243088 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9956 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2014

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
BAXTER GIBSON SIEN WELL #: 1 RRCID -> 137097 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10292 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	1048	-0-	-32	-0-	357	1	647	2	N	40					190
							44	9									
05	1147	N	1021	-0-	-126	-0-	350	1	624	2	N	43					233
							47	9									
06	1080	N	880	-0-	-200	-0-	168	1	628	2	N	76					309
							84	9									
07	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	1209	1	891	2	N	62					371
							68	9									
08	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	1130	1	907	2	N	28	182	1			217
							31	9									
*09	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	714	1	1020	2	N	5					222
							6	9									

GIBSON/SIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176421 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11175 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	247	2	94	9	Y	85	174	0			86
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	23	1	224	2	Y	92					178
							101	9									
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	30	1	211	2	Y	74	176	1			76
							81	9									
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	27	1	217	2	Y	89					165
							98	9									
08	310	N	195	-0-	-115	-0-	5	1	164	2	Y	24	168	1			21
							26	9									
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					21

GIBSON/SIEN WELL #: 2A RRCID -> 177880 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11318 - 11379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-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 "C" WELL #: 3 RRCID -> 188125 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9662 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

GRANT "B" WELL #: 13 RRCID -> 188150 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 11976 PERF.11124 - 11206

04	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6013	2	195	9	N	177	178	0			160
05	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	641	1	5301	2	N	185					345
							204	9									
06	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	699	1	4278	2	N	168					513
							185	9									
07	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	749	1	5190	2	N	171	179	1			505
							188	9									
08	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	15	1	3821	2	N	144	519	1			130
							158	9									
*09	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	87	1	1966	2	N	82					212
							90	9									

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 188865 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10717 - 10776

04	11671	X	11671	-0-	-0-	-0-	11392	2	279	9	N	254	174	0			159
05	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	388	1	5861	2	N	144	165	0			138
							158	9									
06	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	427	1	3999	2	N	87	163	0			62
							96	9									
07	12059	X	5759	-0-	-6300	-0-	455	1	5157	2	N	134	154	0			42
							147	9									
08	12059	X	4262	-0-	-7797	-0-	100	1	4054	2	N	98					140
							108	9									
09	11670	X	902	-0-	-10768	-0-	898	2	4	9	N	4					144

GRANT "A" WELL #: 5 RRCID -> 189390 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11334 - 11360

04	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4089	2	35	9	Y	32					100
05	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	423	1	3441	2	Y	32					132
							35	9									
06	3540	X	3085	-0-	-455	-0-	432	1	2618	2	Y	32					164
							35	9									
07	4247	X	2511	-0-	-1736	-0-	319	1	2181	2	Y	10					174
							11	9									
08	4247	X	3456	-0-	-791	-0-	110	1	3317	2	Y	26					200
							29	9									
09	4110	X	633	-0-	-3477	-0-	28	1	605	2	Y	-0-					200

GRANT "A" WELL #: 1 RRCID -> 194381 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13733 PERF.11302 - 11370

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. //CONT.// 846548
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	8780	X	8780	-0-	-0-	-0-	8771	2	9	9	N	8					102
05	12749	X	12749	-0-	-0-	-0-	1692	1	11055	2	N	2					104
							2	9									
06	9420	X	8659	-0-	-761	-0-	1421	1	7234	2	N	4					108
							4	9									
07	10007	X	10007	-0-	-0-	-0-	1498	1	8466	2	N	39					147
							43	9									
08	10850	X	6005	-0-	-4845	-0-	34	1	5915	2	N	51					198
							56	9									
09	10500	X	1229	-0-	-9271	-0-	84	1	1143	2	N	2	173	1			27
							2	9									

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-

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	303	X	303	-0-	-0-	-0-	291	2	12	9	Y	11					120
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	3	1	288	2	Y	13					133
							14	9									
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	215	2	Y	11					144
							12	9									
07	310	N	298	-0-	-12	-0-	8	1	278	2	Y	11					155
							12	9									
08	310	N	194	-0-	-116	-0-	1	1	185	2	Y	7					162
							8	9									
09	240	N	65	-0-	-175	-0-	61	2	4	9	Y	4					166

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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
05	11	N	5	-0-	-6	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	667	N	667	-0-	-0-	-0-	658	2	9	9	Y	8					79
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	112	1	678	2	Y	9					88
							10	9									
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	132	1	636	2	Y	15					103
							17	9									
07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	167	1	889	2	Y	21					124
							23	9									
08	806	N	310	-0-	-496	-0-	5	1	299	2	Y	5					129
							6	9									
09	780	N	215	-0-	-565	-0-	17	1	195	2	Y	3					132
							3	9									

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. //CONT.// 846548

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

04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

DAVIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226389 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9756 - 9766

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GIBSON & SIEN "D" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231272 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11135 - 11215

04	1680	X	1302	-0-	-378	-0-	427	1	823	2	N	47	185	0			9
							52	9									
05	1736	X	1336	-0-	-400	-0-	457	1	859	2	N	18					27
							20	9									
06	1680	X	112	-0-	-1568	-0-	21	1	89	2	N	2					29
							2	9									
07	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					29
08	1333	X	24	-0-	-1309	-0-	24	2			N	-0-					29
09	1290	X	698	-0-	-592	-0-	655	2	43	9	N	39					68

GIBSON & SIEN WELL #: 5 RRCID -> 233418 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11734 - 12582

04	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					50
05	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					50
06	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					50
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					50
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

GRANT "A" WELL #: 14 RRCID -> 233992 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13214 PERF.11796 - 11856

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	135					162
05	12659	X	12659	-0-	-0-	-0-	1136	1	11314	2	N	190					352
							209	9									
06	10590	X	10590	-0-	-0-	-0-	1295	1	9131	2	N	149					501
							164	9									
07	14522	X	14522	-0-	-0-	-0-	1566	1	12716	2	N	218	182	1			537
							240	9									
08	19419	X	19419	-0-	-0-	-0-	246	1	18742	2	N	392	715	1			214
							431	9									
09	12240	X	6366	-0-	-5874	-0-	153	1	6094	2	N	108	163	1			159
							119	9									

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. //CONT.// 846548
GIBSON & SIEN WELL #: 7 RRCID -> 237048 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11268 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLINN, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267429 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 11329 PERF.10710 - 10755

04	4320	X	3521	-0-	-799	-0-	145 1 106 9	3270	2	N	96	183	0			76
05	4464	X	3789	-0-	-675	-0-	356 1 119 9	3314	2	N	108					184
06	4080	X	3188	-0-	-892	-0-	306 1 101 9	2781	2	N	92					276
07	3937	X	3844	-0-	-93	-0-	951 1 75 9	2818	2	N	68					344
08	3782	X	2622	-0-	-1160	-0-	574 1 99 9	1949	2	N	90	361	1			73
09	3660	X	595	-0-	-3065	-0-	248 1 17 9	330	2	N	15					88

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166

MCCOOK, S. (5330) 59079 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
SHERWOOD, M. WELL #: 1 RRCID -> 174616 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 15125 PERF. 5290 - 5298

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CASTILLO DEEP GU WELL #: 3 RRCID -> 280527 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 14470 PERF. 5973 - 6003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	5490	X	3216	-0-	-2274	-0-	117	1	3098	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	5456	X	4529	-0-	-927	-0-	119	1	4410	2	Y	-0-					-0-
06	5280	X	3801	-0-	-1479	-0-	106	1	3695	2	Y	-0-					-0-
07	5363	X	4462	-0-	-901	-0-	120	1	4325	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
08	5363	X	3229	-0-	-2134	-0-	87	1	3116	2	Y	24	23	0			1
							26	9									
09	4380	X	4368	-0-	-12	-0-	119	1	4207	2	Y	38	38	0			1
							42	9									

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	136	133	0			3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	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-

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	1470	X	1373	-0-	-97	-0-	50	1	1323	2	Y	-0-					-0-
05	1519	X	21	-0-	-1498	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
07	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
08	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
09	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					-0-

A.K. JENDRUSCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143705 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14394 - 15289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	2952	-0-	-1008	-0-	107	1	2844	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	2976	X	2534	-0-	-442	-0-	66	1	2468	2	Y	-0-					-0-
06	2940	X	1949	-0-	-991	-0-	54	1	1895	2	Y	-0-					-0-
07	3038	X	1975	-0-	-1063	-0-	53	1	1921	2	Y	-0-					-0-
08	3038	X	904	-0-	-2134	-0-	25	1	879	2	Y	-0-					-0-
*09	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	91	1	3192	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144757 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 15433 PERF.14106 - 15090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8190	X	4106	-0-	-4084	-0-	149	1	3953	2	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
05	8463	X	1863	-0-	-6600	-0-	49	1	1812	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	7110	X	2923	-0-	-4187	-0-	81	1	2840	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	4247	X	2070	-0-	-2177	-0-	56	1	2013	2	Y	-0-					-0-
08	4247	X	2908	-0-	-1339	-0-	79	1	2829	2	Y	-0-					-0-
*09	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	145	1	5103	2	Y	-0-					-0-

MCCOOK, SE. (LWR VICKSBURG CONS)//CONT.// 59083 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172967 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 15323 PERF.14167 - 15225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9120	X	8267	-0-	-853	-0-	300	1	7963	2	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
05	9424	X	7882	-0-	-1542	-0-	207	1	7674	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	8850	X	7027	-0-	-1823	-0-	194	1	6801	2	Y	29	28	0			1
							32	9									
07	9145	X	7887	-0-	-1258	-0-	207	1	7421	2	Y	235	230	0			6
							259	9									
08	9145	X	6056	-0-	-3089	-0-	159	1	5689	2	Y	189	190	0			5
							208	9									
09	8280	X	-0-	-0-	-8280	-0-					Y	265	264	0			6

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 182218 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 16308 PERF.15798 - 15909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	X	2012	-0-	-448	-0-	43	1	1958	3	N	10					77
							11	9									
05	2356	X	2052	-0-	-304	-0-	42	1	1996	3	N	13					90
							14	9									
06	2160	X	1980	-0-	-180	-0-	39	1	1838	3	N	94					184
							103	9									
07	2232	X	1797	-0-	-435	-0-	41	1	1744	3	N	11	167	1			28
							12	9									
08	2139	X	1649	-0-	-490	-0-	36	1	1613	3	N	-0-					28
*09	2010	X	1541	-0-	-469	-0-	35	1	1506	3	N	-0-					28

WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 3 RRCID -> 186049 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 16770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	96	1	4391	3	Y	21	2	8			73
							23	9									
05	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	81	1	3907	3	Y	7					80
							8	9									
06	3510	X	3505	-0-	-5	-0-	72	1	3429	3	Y	4					84
							4	9									
07	4650	X	3079	-0-	-1571	-0-	71	1	2993	3	Y	14	66	1			32
							15	9									
08	4650	X	3479	-0-	-1171	-0-	76	1	3401	3	Y	2	2	8			32
							2	9									
09	4500	X	3020	-0-	-1480	-0-	69	1	2942	3	Y	8	1	8			39
							9	9									

JOHNSON, F. I. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 197101 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15345 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	49	1	2230	3	N	14					94
							15	9									
05	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	45	1	2161	3	N	6					100
							7	9									
06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	36	1	1723	3	N	-0-					100
07	2077	N	1244	-0-	-833	-0-	29	1	1206	3	N	8	93	1			15
							9	9									
08	2077	N	1979	-0-	-98	-0-	43	1	1934	3	N	2	2	8			15
							2	9									
09	1770	N	1760	-0-	-10	-0-	40	1	1718	3	N	2	1	8			16
							2	9									

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 4 RRCID -> 199672 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14606 - 15301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	4723	X	4723	-0-		-0-	-0-	100	1	4611	3	Y	11	1	8			37
								12	9									
05	4543	X	4543	-0-		-0-	-0-	93	1	4446	3	Y	4	1	8			40
								4	9									
06	4110	X	4110	-0-		-0-	-0-	85	1	4023	3	Y	2					42
								2	9									
07	3899	X	3899	-0-		-0-	-0-	90	1	3801	3	Y	7	33	1			16
								8	9									
08	3782	X	3651	-0-		-131	-0-	80	1	3569	3	Y	2	2	8			16
								2	9									
09	3660	X	2978	-0-		-682	-0-	68	1	2906	3	Y	4	1	8			19
								4	9									

WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 5 RRCID -> 202003 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 17137 PERF.14696 - 16580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	3930	X	3401	-0-		-529	-0-	71	1	3280	3	N	45	2	8			169
								50	9									
05	4092	X	3256	-0-		-836	-0-	65	1	3110	3	N	74	173	1			70
								81	9									
06	3960	X	3431	-0-		-529	-0-	69	1	3281	3	N	74					144
								81	9									
07	4092	X	2996	-0-		-1096	-0-	69	1	2916	3	N	10	120	1			34
								11	9									
08	3844	X	1614	-0-		-2230	-0-	35	1	1577	3	N	2	2	8			34
								2	9									
09	3420	X	1034	-0-		-2386	-0-	24	1	1009	3	N	1	1	8			34
								1	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. 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	4770	X	4160	-0-		-610	-0-	88	1	4058	3	N	13	1	8			74
								14	9									
05	4929	X	4134	-0-		-795	-0-	84	1	4027	3	N	21	1	8			94
								23	9									
06	4740	X	4342	-0-		-398	-0-	90	1	4246	3	N	5					99
								6	9									
07	4712	X	848	-0-		-3864	-0-	19	1	818	3	N	10	67	1			42
								11	9									
08	4712	X	3911	-0-		-801	-0-	85	1	3824	3	N	2	2	8			42
								2	9									
09	4350	X	2960	-0-		-1390	-0-	68	1	2891	3	N	1	1	8			42
								1	9									

GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
JOHNSON, MARY WELL #: 5 RRCID -> 226820 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13860 - 15519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	112	X	112	-0-		-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	1	X	1	-0-		-0-	-0-	1	2			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		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-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	10740	X	8776	-0-	-1964	-0-	363	1	8351	3	N	56					192
							62	9									
05	11925	X	11925	-0-	-0-	-0-	390	1	11444	3	N	83	190	1			85
							91	9									
06	15292	X	15292	-0-	-0-	-0-	512	1	14642	3	N	125					210
							138	9									
07	13932	X	13932	-0-	-0-	-0-	577	1	13241	3	N	104	189	1			125
							114	9									
08	11935	X	8519	-0-	-3416	-0-	445	1	8000	3	N	67					192
							74	9									
09	15300	X	NO RPT	-0-	-15300	-0-					N	NO RPT					192

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	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	39	1	886	3	N	158	193	1			48
							174	9									
05	11458	X	11458	-0-	-0-	-0-	374	1	10975	3	N	99					147
							109	9									
06	11271	X	11271	-0-	-0-	-0-	377	1	10792	3	N	93					240
							102	9									
07	11852	X	11852	-0-	-0-	-0-	490	1	11231	3	N	119	194	1			165
							131	9									
08	4309	X	310	-0-	-3999	-0-	9	1	160	3	N	128	193	1			100
							141	9									
09	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					N	NO RPT					100

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	12450	X	12123	-0-	-327	-0-	505	1	11618	3	Y	-0-					-0-
05	12989	X	11642	-0-	-1347	-0-	383	1	11244	3	Y	14	6	1			8
							15	9									
06	DLQ G-10		12103	-0-	12103	12103	409	1	11694	3	Y	-0-	8	1			-0-
07	24893	X	12790	-0-	-12103	-0-	534	1	12255	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	12524	X	9616	-0-	-2908	-0-	506	1	9110	3	Y	-0-					-0-
09	12120	X	NO RPT	-0-	-12120	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	29160	X	26145	-0-	-3015	-0-	1063	1	24466	3	Y	560	559	1			269
							616	9									
05	30132	X	26373	-0-	-3759	-0-	851	1	24969	3	Y	503	372	1			400
							553	9									
06	25781	X	25781	-0-	-0-	-0-	855	1	24456	3	Y	427	546	1			281
							470	9									
07	25545	X	25545	-0-	-0-	-0-	1050	1	24086	3	Y	372	359	1			294
							409	9									
08	27807	X	19700	-0-	-8107	-0-	1016	1	18273	3	Y	374	369	1			299
							411	9									
09	26160	X	NO RPT	-0-	-26160	-0-					Y	NO RPT					299

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	26850	X	26149	-0-	-701	-0-	1088	1	25061	3	Y	-0-					-0-
05	28582	X	26475	-0-	-2107	-0-	873	1	25602	3	Y	-0-					-0-
06	25498	X	25498	-0-	-0-	-0-	861	1	24636	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	25972	X	25972	-0-	-0-	-0-	1084	1	24887	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	29915	X	19235	-0-	-10680	-0-	1013	1	18222	3	Y	-0-					-0-
09	26160	X	NO RPT	-0-	-26160	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 79 RRCID -> 224688 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.16080 - 16190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	497	-0-	-3403	-0-	20	1	466	3	Y	10	6	1			4
							11	9									
05	4030	X	385	-0-	-3645	-0-	14	1	371	3	Y	-0-	4	1			-0-
06	670	X	670	-0-	-0-	-0-	22	1	614	3	Y	31	21	1			10
							34	9									
07	647	X	647	-0-	-0-	-0-	26	1	598	3	Y	21	18	1			13
							23	9									
08	1829	X	513	-0-	-1316	-0-	27	1	486	3	Y	-0-	13	1			-0-
09	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-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	3840	X	2782	-0-	-1058	-0-	115	1	2652	3	N	14					107
							15	9									
05	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	133	1	3892	3	N	31					138
							34	9									
06	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	133	1	3787	3	N	14					152
							15	9									
07	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	157	1	3591	3	N	23					175
							25	9									
08	4061	X	2285	-0-	-1776	-0-	120	1	2163	3	N	2					177
							2	9									
09	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT					177

MERIT ENERGY COMPANY 561136
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	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	7148	2			N	-0-					-0-
05	10707	X	10707	-0-	-0-	-0-	10707	2			N	-0-					-0-
06	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	9568	2			N	-0-					-0-
07	9608	X	9608	-0-	-0-	-0-	9608	2			N	-0-					-0-
*08	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	7158	2	4	9	N	4					4
*09	9970	X	9970	-0-	-0-	-0-	9966	2	4	9	N	4					-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
*02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	13 1	1 9	203	3	N	1					1
*03	527	N	206	-0-	-321	-0-	13	1	193	3	N	-0-					1
*04	360	N	53	-0-	-307	-0-	3	1	50	3	N	-0-					1
*05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					1
*06	210	N	96	-0-	-114	-0-	7	1	89	3	N	-0-					1
*07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					1
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					1

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
MCKENDRICK, W.H. WELL #: 10 RRCID -> 135146 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 3802 - 4126

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	7479	2			N	-0-					84
05	10585	X	10585	-0-	-0-	-0-	10585	2			N	-0-					84
06	6240	X	5981	-0-	-259	-0-	5981	2			N	-0-					84
07	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	6589	2			N	-0-					84
08	6448	X	5135	-0-	-1313	-0-	5135	2			N	-0-					84
*09	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	8322	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

MCMANUS (FRIO, MIDDLE) 59773 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RIVER FARMS WELL #: RRCID -> 231212 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 5592 - 5598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	98	7			-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/25/2011

MCMANUS (5900) 59773 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RIVER FARMS WELL #: 1 RRCID -> 159113 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 5842 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	330	N	185	-0-	-145	-0-	30	1	155	3	N	-0-					12
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	72	1	357	3	N	-0-					12
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	43	1	208	3	N	-0-					12
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	61	1	287	3	N	-0-					12
08	434	N	219	-0-	-215	-0-	42	1	177	3	N	-0-					12
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					12

MCMORAN (VICKSBURG 9270) 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BARRERA WELL #: 3 RRCID -> 235414 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8678 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	2574	-0-	-126	-0-	86	1	2488	3	N	-0-					125
05	2697	X	2527	-0-	-170	-0-	55	1	2465	3	N	6					131
							7	9									
06	2550	X	2433	-0-	-117	-0-	57	1	2367	3	N	8					139
							9	9									
07	2666	X	2600	-0-	-66	-0-	74	1	2526	3	N	-0-					139
08	2666	X	2619	-0-	-47	-0-	72	1	2547	3	N	-0-					139
09	2580	X	2159	-0-	-421	-0-	61	1	2040	3	N	53	179	1			13
							58	9									

MCMORAN (VICKSBURG 9270) //CONT.// 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BARRERA WELL #: 04 RRCID -> 238122 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9100 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	661	1	2717	3	N	-0-					141
05	10698	X	10698	-0-	-0-	-0-	1303	1	9384	3	N	10					151
							11	9									
06	9305	X	9305	-0-	-0-	-0-	1251	1	7997	3	N	52	188	1			15
							57	9									
07	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	729	1	3834	3	N	39					54
							43	9									
08	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	531	1	3149	3	N	-0-					54
09	3300	X	3238	-0-	-62	-0-	492	1	2701	3	N	41					95
							45	9									

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	X	235	-0-	-5	-0-	46	1	189	3	N	-0-					21
05	279	X	237	-0-	-42	-0-	29	1	208	3	N	-0-					21
06	270	X	224	-0-	-46	-0-	30	1	194	3	N	-0-					21
07	279	X	251	-0-	-28	-0-	40	1	211	3	N	-0-					21
08	436	X	436	-0-	-0-	-0-	63	1	373	3	N	-0-					21
*09	394	X	394	-0-	-0-	-0-	61	1	333	3	N	-0-					21

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	3090	X	2289	-0-	-801	-0-	77	1	2212	3	N	-0-					136
05	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	55	1	2440	3	N	46					182
							51	9									
06	2280	X	1691	-0-	-589	-0-	39	1	1633	3	N	17	186	1			13
							19	9									
07	2356	X	1307	-0-	-1049	-0-	37	1	1270	3	N	-0-					13
08	2542	X	1084	-0-	-1458	-0-	30	1	1054	3	N	-0-					13
09	2460	X	901	-0-	-1559	-0-	26	1	875	3	N	-0-					13

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	4560	X	3503	-0-	-1057	-0-	685	1	2818	3	N	-0-					115
05	5704	X	5609	-0-	-95	-0-	679	1	4887	3	N	39					154
							43	9									
06	5520	X	5302	-0-	-218	-0-	710	1	4541	3	N	46	187	1			13
							51	9									
07	5704	X	5402	-0-	-302	-0-	863	1	4539	3	N	-0-					13
08	5611	X	5204	-0-	-407	-0-	750	1	4454	3	N	-0-					13
09	5430	X	3545	-0-	-1885	-0-	541	1	2971	3	N	30					43
							33	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	270	X	235	-0-	-35	-0-	46	1	189	3	N	-0-					121
05	310	X	234	-0-	-76	-0-	29	1	205	3	N	-0-					121
06	300	X	207	-0-	-93	-0-	28	1	179	3	N	-0-					121
07	310	X	194	-0-	-116	-0-	31	1	163	3	N	-0-					121
08	248	X	217	-0-	-31	-0-	31	1	186	3	N	-0-					121
09	240	X	218	-0-	-22	-0-	34	1	184	3	N	-0-					121

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	2730	X	541	-0-	-2189	-0-	106	1	435	3	N	-0-					81
05	2790	X	1632	-0-	-1158	-0-	199	1	1433	3	N	-0-					81
06	2610	X	2255	-0-	-355	-0-	305	1	1950	3	N	-0-					81
07	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	461	1	2424	3	N	-0-					81
08	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	413	1	2450	3	N	-0-					81
*09	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	419	1	2301	3	N	-0-					81

MCMORAN (VICKSBURG 9270) //CONT.// 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	978	1	4021	3	N	-0-					97
05	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	516	1	3714	3	N	79					176
							87	9									
06	4050	X	3773	-0-	-277	-0-	501	1	3204	3	N	62	190	1			48
							68	9									
07	4185	X	3947	-0-	-238	-0-	631	1	3316	3	N	-0-					48
08	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	887	1	5265	3	N	-0-					48
*09	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	1095	1	6005	3	N	31					79
							34	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BARRERA, PEDRO WELL #: 1 RRCID -> 046487 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 9272 - 9645

04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	147	1	748	3	N	1	1	1			73
							1	9									
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	149	1	741	3	N	-0-					73
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	153	1	735	3	N	1					74
							1	9									
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	163	1	776	3	N	1	2	1			73
							1	9									
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	175	1	743	3	N	2					75
							2	9									
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					75

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	-0-					44
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

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-

MCMORAN (8960) 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BARRERA WELL #: 3 RRCID -> 236579 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8678 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
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	DLQ G-10		2550	-0-	2550	2550	305 688	1 9	1557	3	Y	625	239	1			451
05	DLQ G-10		1752	-0-	1752	4302	259 205	1 9	1288	3	Y	186	359	1			278
06	6343	X	2041	-0-	-4302	-0-	295 322	1 9	1424	3	Y	293	329	1			242
07	303	X	303	-0-	-0-	-0-	42 58	1 9	203	3	Y	53	114	1			181
08	2635	X	1221	-0-	-1414	-0-	161 380	1 9	680	3	Y	345	123	1			403
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					403

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	DLQ G-10		89	-0-	89	89	14	1	75	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		101	-0-	101	190	17	1	84	3	Y	-0-					-0-
06	302	X	112	-0-	-190	-0-	19	1	93	3	Y	-0-					-0-
07	76	X	76	-0-	-0-	-0-	13	1	63	3	Y	-0-					-0-
08	169	X	169	-0-	-0-	-0-	33	1	136	3	Y	-0-					-0-
09	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	DLQ G-10		7434	-0-	7434	7434	1210	1	6168	3	Y	51	5	1			68
							56	9									
05	DLQ G-10		6603	-0-	6603	14037	1100	1	5467	3	Y	33					101
							36	9									
06	20830	X	6793	-0-	-14037	-0-	1157	1	5588	3	Y	44					145
							48	9									
07	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	1221	1	5807	3	Y	13	5	1			153
							14	9									
08	8029	X	7858	-0-	-171	-0-	1500	1	6346	3	Y	11					164
							12	9									
09	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					164

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	DLQ G-10		276	-0-	276	276	45	1	231	3	Y	-0-					27
05	DLQ G-10		237	-0-	237	513	40	1	197	3	Y	-0-					27
06	DLQ G-10		236	-0-	236	749	40	1	196	3	Y	-0-					27
07	3800	X	3051	-0-	-749	-0-	524	1	2490	3	Y	34	1	1			60
							37	9									
08	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	396	1	1676	3	Y	19					79
							21	9									
09	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					79

HINOJOSA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 157093 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8352 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2009	-0-	2009	2009	330	1	1678	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	DLQ G-10		763	-0-	763	2772	128	1	635	3	Y	-0-					-0-
06	3537	X	765	-0-	-2772	-0-	102	1	489	3	Y	158	91	1			67
							174	9									
07	429	X	429	-0-	-0-	-0-	74	1	355	3	Y	-0-	67	1			-0-
08	2077	X	400	-0-	-1677	-0-	77	1	323	3	Y	-0-					-0-
09	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 1 RRCID -> 159395 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9132 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 ETAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163659 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8560 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166447 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8780 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1313	-0-	1313	1313	211	1	1079	3	Y	21	6	1			159
							23	9									
05	DLQ G-10		1005	-0-	1005	2318	166	1	825	3	Y	13					172
							14	9									
06	500	N	973	-0-	473	2791	165	1	795	3	Y	12					184
							13	9									
07	3100	N	782	-0-	-2318	473	134	1	637	3	Y	10	6	1			188
							11	9									
08	1579	N	1106	-0-	-473	-0-	210	1	887	3	Y	8					196
							9	9									
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					196

BARRERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170352 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7818 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 ESTATE ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183894 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8914 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	697	1	3547	3	N	3	3	1			1
							3	9									
05	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	744	1	3699	3	N	1					2
							1	9									
06	5100	X	3953	-0-	-1147	-0-	678	1	3273	3	N	2					4
							2	9									
07	5270	X	3894	-0-	-1376	-0-	677	1	3217	3	N	-0-	3	1			1
08	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	853	1	3605	3	N	1					2
							1	9									
09	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT					2

HINOJOSA, F. G. WELL #: 2 RRCID -> 199118 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8723 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	61	1	315	3	N	47	5	1			116
							52	9									
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	46	3	N	36					152
							40	9									
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	57	1	276	3	N	51					203
							56	9									
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	65	1	312	3	N	224	148	1			279
							246	9									
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	43	1	185	3	N	215	419	1			75
							237	9									
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					75

HINOJOSA ET AL WELL #: 4 RRCID -> 199974 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8576 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1451	-0-	-49	-0-	229	1	1166	3	N	51	1	1			115
							56	9									
05	1488	N	1385	-0-	-103	-0-	223	1	1109	3	N	48					163
							53	9									
06	1440	N	1386	-0-	-54	-0-	233	1	1122	3	N	28					191
							31	9									
07	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	250	1	1189	3	N	69	188	1			72
							76	9									
08	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	275	1	1162	3	N	38					110
							42	9									
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					110

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204223 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 13532 PERF. 9203 - 9385

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	196	1	999	3	N	73	1	1			166
							80	9									
05	1302	N	1054	-0-	-248	-0-	164	1	815	3	N	68					234
							75	9									
06	1320	N	1118	-0-	-202	-0-	180	1	873	3	N	59	190	1			103
							65	9									
07	1333	N	1089	-0-	-244	-0-	167	1	791	3	N	119	1	1			221
							131	9									
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	196	1	832	3	N	52					273
							57	9									
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					273

HINOJOSA, F.G. WELL #: 4 RRCID -> 205321 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8740 - 8760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	90	1	455	3	N	27	5	1			144
							30	9									
05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	247	1	1225	3	N	21					165
							23	9									
06	1350	X	835	-0-	-515	-0-	143	1	688	3	N	4					169
							4	9									
07	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	268	1	1271	3	N	33	4	1			198
							36	9									
08	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	359	1	1516	3	N	44					242
							48	9									
09	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					242

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205334 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8868 - 9097

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	46	1	240	3	N	-0-					72
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	30	1	152	3	N	-0-					72
06	240	N	50	-0-	-190	-0-	9	1	41	3	N	-0-					72
07	310	N	213	-0-	-97	-0-	37	1	176	3	N	-0-					72
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	52	1	219	3	N	-0-					72
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					72

HINOJOSA "A" WELL #: 2 RRCID -> 205335 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 9260 - 9822

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	334	1	1702	3	N	16	100	1			173
							18	9									
05	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	257	1	1278	3	N	368	208	1			333
							405	9									
06	3600	X	2350	-0-	-1250	-0-	379	1	1833	3	N	125	152	1			306
							138	9									
07	3720	X	2959	-0-	-761	-0-	496	1	2360	3	N	94	245	1			155
							103	9									
08	3441	X	3019	-0-	-422	-0-	562	1	2374	3	N	75	24	1			206
							83	9									
09	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					206

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205336 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9338 - 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
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	83 66	1 9	421	3	N	60					96
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	88 20	1 9	438	3	N	18					114
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4 8	1 9	21	3	N	7					121
07	589	N	112	-0-	-477	-0-	18 11	1 9	83	3	N	10					131
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					131
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					131

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206978 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9050 - 9686

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	825 169	1 9	4205	3	N	154	187	1			138
05	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	909 326	1 9	4520	3	N	296	383	1			51
06	6240	X	4289	-0-	-1951	-0-	717 106	1 9	3466	3	N	96					147
07	5983	X	5069	-0-	-914	-0-	834 270	1 9	3965	3	N	245	182	1			210
08	5766	X	4563	-0-	-1203	-0-	819 277	1 9	3467	3	N	252	379	1			83
09	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					83

HINOJOSA "A" WELL #: 3 RRCID -> 208315 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9572 - 9652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	179	-0-	-166	-0-	29	1	150	3	N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	23	1	115	3	N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	7	1	32	3	N	-0-					-0-
07	124	N	93	-0-	-31	-0-	17	1	76	3	N	-0-					-0-
08	124	N	80	-0-	-44	-0-	15	1	65	3	N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209099 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8040 - 8060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2167	-0-	-0-	-0-	354 9	1 9	1804	3	N	8	2	1			30
05	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	348 11	1 9	1733	3	N	10					40
06	2220	X	2043	-0-	-177	-0-	344 42	1 9	1657	3	N	38					78
07	2294	X	1999	-0-	-295	-0-	345 13	1 9	1641	3	N	12	2	1			88
08	2294	X	2047	-0-	-247	-0-	389 14	1 9	1644	3	N	13					101
09	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					101

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209119 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9010 - 9318

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1459	-0-	-131	-0-	234 32	1 9	1193	3	N	29	5	1			186
05	1922	N	1667	-0-	-255	-0-	276 21	1 9	1370	3	N	19					205
06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	294 15	1 9	1424	3	N	14					219
07	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	331 24	1 9	1571	3	N	22	5	1			236
08	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	403 12	1 9	1707	3	N	11	188	1			59
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					59

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA "A" WELL #: 4 RRCID -> 210504 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9780 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	411	1	2092	3	N	81	2	1			273
							89	9									
05	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	384	1	1907	3	N	20					293
							22	9									
06	3150	X	2411	-0-	-739	-0-	413	1	1994	3	N	4					297
							4	9									
07	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	660	1	3138	3	N	-0-	2	1			295
08	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	677	1	2859	3	N	6					301
							7	9									
09	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					301

HINOJOSA-LONGORIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212153 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7766 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	202	1	1032	3	N	1	1	1			128
							1	9									
05	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	397	1	1973	3	N	-0-					128
06	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	442	1	2136	3	N	564	563	1			129
							620	9									
07	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	219	1	1039	3	N	46	1	1			174
							51	9									
08	2356	X	738	-0-	-1618	-0-	103	1	437	3	N	180	190	1			164
							198	9									
09	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT					164

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	743	N	743	-0-	-0-	-0-	113	1	575	3	N	50					170
							55	9									
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	79	1	391	3	N	23					193
							25	9									
06	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	177	1	857	3	N	12	186	1			19
							13	9									
07	775	X	440	-0-	-335	-0-	74	1	355	3	N	10	1	1			28
							11	9									
08	775	X	679	-0-	-96	-0-	124	1	523	3	N	29					57
							32	9									
09	1050	X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					57

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	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	604	1	3078	3	N	44	8	1			83
							48	9									
05	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	615	1	3056	3	N	38					121
							42	9									
06	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	608	1	2934	3	N	39					160
							43	9									
07	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	634	1	3012	3	N	52	9	1			203
							57	9									
08	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	699	1	2959	3	N	34	186	1			51
							37	9									
09	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					51

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	329	1	1678	3	N	42	7	1			142
							46	9									
05	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	372	1	1845	3	N	25					167
							28	9									
06	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	372	1	1798	3	N	36					203
							40	9									
07	2108	X	1767	-0-	-341	-0-	303	1	1439	3	N	23	7	1			219
							25	9									
08	2232	X	857	-0-	-1375	-0-	156	1	658	3	N	39	187	1			71
							43	9									
09	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					71

BARRERA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 218518 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7024 - 7090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	13	N	-0-	-0-	-13	-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

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	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	959	1	4887	3	N	38					85
							42	9									
05	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	1031	1	5123	3	N	38					123
							42	9									
06	5700	X	5541	-0-	-159	-0-	944	1	4562	3	N	32					155
							35	9									
07	6076	X	5482	-0-	-594	-0-	946	1	4494	3	N	38					193
							42	9									
08	6200	X	5696	-0-	-504	-0-	1082	1	4574	3	N	36	184	1			45
							40	9									
09	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					N	NO RPT					45

BARRERA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219316 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 8060 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

BARRERA, C., DR. WELL #: 1 RRCID -> 219414 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8560 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	589	N	-0-	-0-	-589	-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	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 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221288 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 9682 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	644 29	1 9	3282	3	N	26	3	1			120
05	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	671 20	1 9	3333	3	N	18					138
06	3960	X	3938	-0-	-22	-0-	667 50	1 9	3221	3	N	45					183
07	4092	X	3667	-0-	-425	-0-	630 46	1 9	2991	3	N	42	3	1			222
08	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	778 23	1 9	3294	3	N	21					243
09	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT					243

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222935 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 8840 - 9170

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

BARRERA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224426 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8410 - 8438

04	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	775 15	1 9	3949	3	N	14	3	1			64
05	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	829 382	1 9	4117	3	N	347	375	1			36
06	5040	X	4833	-0-	-207	-0-	798 185	1 9	3850	3	N	168					204
07	5208	X	4844	-0-	-364	-0-	795 271	1 9	3778	3	N	246	193	1			257
08	5208	X	4898	-0-	-310	-0-	902 178	1 9	3818	3	N	162	191	1			228
09	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					N	NO RPT					228

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	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 "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	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	562	1	2867	3	N	16	8	1			126
							18	9									
05	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	543	1	2699	3	N	32					158
							35	9									
06	3900	X	3179	-0-	-721	-0-	543	1	2622	3	N	13					171
							14	9									
07	3906	X	3177	-0-	-729	-0-	551	1	2617	3	N	8	6	1			173
							9	9									
08	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	851	1	3598	3	N	7					180
							8	9									
09	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT					180

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	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	1410	1	7185	3	N	82	12	1			174
							90	9									
05	10654	X	10654	-0-	-0-	-0-	1772	1	8796	3	N	78	187	1			65
							86	9									
06	9270	X	8925	-0-	-345	-0-	1519	1	7333	3	N	66					131
							73	9									
07	9579	X	9122	-0-	-457	-0-	1574	1	7486	3	N	56	13	1			174
							62	9									
08	10664	X	9001	-0-	-1663	-0-	1707	1	7221	3	N	66	188	1			52
							73	9									
09	10320	X	NO RPT	-0-	-10320	-0-					N	NO RPT					52

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	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	336	1	1715	3	N	1	1	1			68
							1	9									
05	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	327	1	1629	3	N	-0-					68
06	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	337	1	1629	3	N	1					69
							1	9									
07	2108	X	1990	-0-	-118	-0-	346	1	1644	3	N	-0-	1	1			68
08	2108	X	2029	-0-	-79	-0-	388	1	1640	3	N	1					69
							1	9									
09	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					69

VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227518 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9110 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	726	X	726	-0-	-0-	-0-	125	1	592	3	N	8					8
							9	9									
08	327	X	327	-0-	-0-	-0-	63	1	264	3	N	-0-					8
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

GARZA ET AL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 227809 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9472 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	457	1	2330	3	N	37	2	1			105
							41	9									
05	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	454	1	2256	3	N	30					135
							33	9									
06	2850	X	2420	-0-	-430	-0-	407	1	1965	3	N	44					179
							48	9									
07	2945	X	2540	-0-	-405	-0-	434	1	2062	3	N	40	1	1			218
							44	9									
08	2945	X	2619	-0-	-326	-0-	494	1	2089	3	N	33	188	1			63
							36	9									
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					63

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BARRERA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 228698 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9142 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	945 100	1 9	4820	3	N	91	193	1			102
05	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	931 117	1 9	4623	3	N	106					208
06	6210	X	5168	-0-	-1042	-0-	870 101	1 9	4197	3	N	92	181	1			119
07	6076	X	4937	-0-	-1139	-0-	844 78	1 9	4015	3	N	71	11	1			179
08	6076	X	5186	-0-	-890	-0-	973 98	1 9	4115	3	N	89					268
09	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					N	NO RPT					268

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229757 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8674 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	341 35	1 9	1735	3	N	32	7	1			103
05	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	334 32	1 9	1663	3	N	29					132
06	2160	X	2003	-0-	-157	-0-	339 26	1 9	1638	3	N	24					156
07	2232	X	1684	-0-	-548	-0-	289 21	1 9	1374	3	N	19	7	1			168
08	2232	X	1998	-0-	-234	-0-	378 23	1 9	1597	3	N	21					189
09	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					189

OLIVAREZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230872 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 9664 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	354 1	1 9	1809	3	N	1	1	1			47
05	2294	N	2103	-0-	-191	-0-	352	1	1751	3	N	-0-					47
06	2100	N	2089	-0-	-11	-0-	352 40	1 9	1697	3	N	36					83
07	2232	N	2222	-0-	-10	-0-	384 12	1 9	1826	3	N	11	1	1			93
08	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	442 1	1 9	1871	3	N	1					94
09	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					94

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	600	N	363	-0-	-237	-0-	59 3	1 9	301	3	N	3					18
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	49	1	244	3	N	-0-					18
06	720	N	458	-0-	-262	-0-	79	1	379	3	N	-0-					18
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	72	1	346	3	N	-0-					18
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	124 19	1 9	528	3	N	17					35
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					35

HINOJOSA ET AL WELL #: 11 RRCID -> 233173 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8750 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLIVAREZ UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233963 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 9790 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 ESTATE ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 235715 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8868 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 237136 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 11445 PERF.10220 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	88	1	446	3	N	-0-					112
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	105	1	526	3	N	-0-					112
06	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	383	1	1852	3	N	1					113
							1	9									
07	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	382	1	1818	3	N	-0-	1	1			112
08	651	X	13	-0-	-638	-0-	3	1	10	3	N	-0-					112
09	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					112

HINOJOSA,F G WELL #: 6 RRCID -> 237393 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8178 - 8218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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, 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	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	717	X	717	-0-	-0-	-0-	137	1	577	3	N	3					80
							3	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BARRERA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241849 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8998 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242559 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9576 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	30	X	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	3	N	-0-					92
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					92
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					92

HINOJOSA ET AL WELL #: 8 RRCID -> 242754 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 7520 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BARRERA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 242937 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 9020 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 ET AL UNIT WELL #: 18 RRCID -> 243313 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11187 PERF. 9670 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	581 24	1 9	2963	3	N	22	3	1			71
05	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	567 22	1 9	2815	3	N	20					91
06	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	561 13	1 9	2706	3	N	12					103
07	3038	X	2643	-0-	-395	-0-	459 2	1 9	2182	3	N	2	2	1			103
08	3038	X	2590	-0-	-448	-0-	495 1	1 9	2094	3	N	1					104
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					104

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	960	N	377	-0-	-583	-0-	59	1	301	3	N	15					123
							17	9									
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	141	1	702	3	N	5					128
							6	9									
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	262	1	1266	3	N	18					146
							20	9									
07	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	232	1	1107	3	N	15	1	1			160
							17	9									
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	248	1	1047	3	N	2					162
							2	9									
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					162

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-	-0-	6				N	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-					1
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	6				N	NO RPT					1

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

BARRERA UNIT WELL #: 21 RRCID -> 248548 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8592 - 9236

04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	102	1	518	3	N	16	6	1			51
							18	9									
05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	249	1	1238	3	N	5					56
							6	9									
06	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	297	1	1434	3	N	15					71
							17	9									
07	1798	X	1784	-0-	-14	-0-	310	1	1471	3	N	3	7	1			67
							3	9									
08	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	337	1	1425	3	N	11					78
							12	9									
09	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					78

HINOJOSA ET AL WELL #: 10 RRCID -> 248716 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 8866 - 8970

04	2	X	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					90
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					90
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					90
08	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					90
09	2	X	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					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

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	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	550	1	2800	3	N	11	210	1			77
							12	9									
05	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	536	1	2660	3	N	7					84
							8	9									
06	3720	X	3025	-0-	-695	-0-	517	1	2493	3	N	14					98
							15	9									
07	3844	X	3190	-0-	-654	-0-	554	1	2636	3	N	-0-	9	1			89
08	3844	X	3141	-0-	-703	-0-	600	1	2537	3	N	4					93
							4	9									
09	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					93

HINOJOSA ET AL WELL #: 12 RRCID -> 251040 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9026 - 9532

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	306	N	306	-0-	-0-	-0-	50	1	254	3	N	2	3	1			152
							2	9									
05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	247	1	1228	3	N	12					164
							13	9									
06	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	255	1	1232	3	N	9					173
							10	9									
07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	255	1	1208	3	N	10	5	1			178
							11	9									
08	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	297	1	1258	3	N	21					199
							23	9									
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					199

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251121 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8764 - 10612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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	431	N	431	-0-	-0-	-0-	69	1	355	3	N	6	6	1			32
							7	9									
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	86	1	426	3	N	1					33
							1	9									
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	82	1	396	3	N	27					60
							30	9									
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	74	1	350	3	N	10	6	1			64
							11	9									
08	527	N	406	-0-	-121	-0-	74	1	309	3	N	21					85
							23	9									
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					85

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 16 RRCID -> 252661 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10244 - 10256

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-					N	-0-	3	1			20
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					20
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

BARRERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252784 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7294 - 8140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	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	167	N	167	-0-	-0-	-0-	26	1	139	3	N	2	4	1			116
							2	9									
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	134	1	668	3	N	2					118
							2	9									
06	1500	X	746	-0-	-754	-0-	126	1	613	3	N	6					124
							7	9									
07	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	189	1	900	3	N	-0-	6	1			118
08	939	X	939	-0-	-0-	-0-	179	1	756	3	N	4					122
							4	9									
09	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					122

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233906 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 10637 PERF. 9770 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	346	-0-	-374	-0-	334	2	12	9	N	11	1	1			94
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	272	1	163	2	N	1	1	8			94
							1	9									
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					94
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	422	2	20	9	N	18					112
*08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	115	1	281	2	N	-0-					112
09	420	N	56	-0-	-364	-0-	56	2			N	-0-					112

MCMURREY (QUEEN CITY) 59865 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CANALES WELL #: 7 RRCID -> 119196 COMPL. DATE 11/18/1985 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2612 - 2622

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCNARY (HIRSCH 6950 SD.) 59902 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCNARY - WARRIOR WELL #: 1ST RRCID -> 098330 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6732 - 7044

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/2017 - PLUGGED 08/10/17

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-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MELINDA MAG (AUSTIN) 60336 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
HABENERO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171569 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11238 - 15591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2017	R	2017	-0-	-0-	B	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
05	1953	#	953	-0-	-1000	B	-0-	953	2			N	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		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-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
FASKEN STATE WELL #: 22D RRCID -> 281875 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9047 PERF. 8783 - 8784

04	126	R	126	-0-	-0-	B	-0-	1	1	122	2	N	-0-					-0-
								3	3									
05	433	R	433	-0-	-0-	B	-0-	3	1	422	2	N	-0-					-0-
								8	3									
06	183	R	183	-0-	-0-	B	-0-	1	1	181	2	N	-0-					-0-
								1	3									
07	0		356	-0-	356	B	356	308	1	47	2	N	-0-					-0-
								1	3									
08	0		273	-0-	273	B	629	87	1	184	2	N	-0-					-0-
								2	3									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 629																		
09	180	N	212	-0-	32	B	661	22	1	188	2	N	-0-					-0-
								2	3									

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	10008	X	10008	-0-	-0-		-0-	10008	2			N	-0-					43
05	9962	X	9962	-0-	-0-		-0-	298	1	9664	2	N	-0-					43
06	13020	X	9500	-0-	-3520		-0-	670	1	8830	2	N	-0-					43
07	13454	X	9582	-0-	-3872		-0-	1001	1	8581	2	N	-0-					43
08	11129	X	9354	-0-	-1775		-0-	1278	1	8076	2	N	-0-					43
09	10020	X	NO RPT	-0-	-10020		-0-					N	NO RPT					43

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	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-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-

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-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
WADE, J.R.FARMS WELL #: 2 RRCID -> 253605 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6853 - 6858

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-

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

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-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179449 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 6978 - 6981

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-

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

04	5100 X	2168	-0-	-2932	-0-	234 1 20 9	1914 2	Y	18						171
05	5022 X	3951	-0-	-1071	-0-	326 1 22 9	3603 2	Y	20						191
06	4860 X	1913	-0-	-2947	-0-	158 1 1 9	1754 2	Y	1	149	1				43
07	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	327 1 62 9	4110 2	Y	56						99
08	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	333 1 73 9	3585 2	Y	66						165
*09	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	342 1 14 9	4243 2	Y	13	164	1				14

MERCEDES (1-D) //CONT.// 60538 112 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
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	16620	X	14008	-0-	-2612	-0-	1900 309	1 9	11799	3	N	281	176	1			193
05	15934	X	14709	-0-	-1225	-0-	1836 261	1 9	12612	3	N	237	352	1			78
06	15570	X	13787	-0-	-1783	-0-	1900 275	1 9	11612	3	N	250	175	1			153
07	16089	X	15563	-0-	-526	-0-	1963 268	1 9	13332	3	N	244	336	1			61
08	15376	X	-0-	-0-	-15376	-0-					N	193	177	1			77
09	14220	X	-0-	-0-	-14220	-0-					N	194	170	1			101

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	15480	X	13981	-0-	-1499	-0-	677 254	1 9	13050	3	N	231	190	1			186
05	18817	X	9714	-0-	-9103	-0-	632 143	1 9	8939	3	N	130	188	1			128
06	18210	X	10751	-0-	-7459	-0-	632 206	1 9	9913	3	N	187	193	1			122
07	15314	X	13171	-0-	-2143	-0-	699 290	1 9	12182	3	N	264	328	1			58
08	15004	X	-0-	-0-	-15004	-0-					N	94					152
09	13980	X	-0-	-0-	-13980	-0-					N	52					204

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	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3225	2	11	9	N	10					97
05	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4299	2	22	9	N	20					117
06	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3731	2	9	9	N	8					125
07	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			N	-0-					125
08	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3319	2	6	9	N	5					130
*09	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3123	2	14	9	N	13	116	1			27

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-

MERCEDES (1-F) //CONT.// 60538 144 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
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	6226	R	6226	-0-	-0-	-0-	6097	2	129	9	N	117					239
05	5705	R	5705	-0-	-0-	-0-	5614	2	91	9	N	83	181	1			141
06	6810	#	5326	-0-	-1484	-0-	5181	2	145	9	N	132	179	1			94
07	6851	#	5297	-0-	-1554	-0-	5209	2	88	9	N	80					174
08	6448	#	4455	-0-	-1993	-0-	4356	2	99	9	N	90					264
09	6240	#	NO RPT	-0-	-6240	-0-					N	NO RPT					264

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	3117	R	3117	-0-	-0-	-0-	3008	2	109	9	N	99					201
05	3112	R	3112	-0-	-0-	-0-	3110	2	2	9	N	2					203
06	4950	#	2923	-0-	-2027	-0-	2834	2	89	9	N	81	180	1			104
07	4278	#	3079	-0-	-1199	-0-	3022	2	57	9	N	52					156
08	4278	#	878	-0-	-3400	-0-	858	2	20	9	N	18					174
09	3120	#	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					174

MERCEDES (1-G) 60538 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181469 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 7362 - 7397

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-

PAINTER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 191931 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7412 - 7422

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

04	5340	#	3642	-0-	-1698	-0-	394	1	3218	2	Y	27	44	1			16
							30	9									
05	5270	#	4931	-0-	-339	-0-	408	1	4503	2	Y	18					34
							20	9									
06	5765	R	5765	-0-	-0-	-0-	474	1	5265	2	Y	24	41	1			17
							26	9									
07	5477	R	5477	-0-	-0-	-0-	401	1	5035	2	Y	37	42	1			12
							41	9									
08	4929	#	4596	-0-	-333	-0-	388	1	4187	2	Y	19					31
							21	9									
09	5760	#	4858	-0-	-902	-0-	360	1	4469	2	Y	26	41	1			16
							29	9									

MERCEDES (1-G-1) //CONT.// 60538 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MERCEDES (1-H) 60538 192 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER GAS UNIT WELL #: 13-C RRCID -> 158919 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7508 - 7518

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCEDES (1-I) 60538 208 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 191941 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7511 - 7522

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MERCEDES (1-P-2) 60538 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243094 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 8635 - 8647

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	3046	-0-	-1004	-0-	415	1	2616	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
05	3968	#	615	-0-	-3353	-0-	118	1	495	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
06	3840	#	2721	-0-	-1119	-0-	406	1	2304	2	Y	10	9	1			1
							11	9									
07	3472	#	1747	-0-	-1725	-0-	436	1	1303	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	4526	R	4526	-0-	-0-	-0-	607	1	3900	2	Y	17	17	1			1
							19	9									
*09	3553	R	3553	-0-	-0-	-0-	534	1	3006	2	Y	12	11	1			2
							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

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 (3-G-1) 60538 544 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207597 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7400 - 7410

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MERCEDES (3-H-1) 60538 576 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER G. U. WELL #: 14 RRCID -> 164277 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7446 - 7456

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCEDES (3-L) 60538 608 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242317 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7879 - 7889

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-

MERCEDES (7000) 60538 768 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
DRAWE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275970 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6952 - 6959

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	51 1		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/07/2017 - P/A 07/07/2017

MERCEDES (10300 SD) 60538 985 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
VALDERAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 270346 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 11686 PERF.10418 - 10428

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.	397	-0-	397	397	133 1	264 2	Y	-0-			209
05	T. A.	56	-0-	56	453	56 1		Y	-0-			209
06	T. A.	8	-0-	8	461	8 1		Y	-0-			209
07	461 X	-0-	-0-	-461	-0-			Y	-0-			209
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			209
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	3			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

04	T. A.	767	-0-	767	767	93 1	674 2	Y	-0-			11
05	T. A.	600	-0-	600	1367	87 1	513 2	Y	-0-			11
06	T. A.	345	-0-	345	1712	54 1	291 2	Y	-0-			11
07	2002 X	290	-0-	-1712	-0-	50 1	240 2	Y	-0-			11
08	380 X	380	-0-	-0-	-0-	61 1	95 2	Y	-0-			11
						224 3						
*09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	78 1	378 2	Y	-0-			11

MESQUITE (ESCONDIDO) //CONT.// 60753 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BENAVIDES WELL #: 10 RRCID -> 067259 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		386	-0-	386	386	47	1	339	2	Y	-0-					6
05	T. A.		281	-0-	281	667	41	1	240	2	Y	-0-					6
06	T. A.		262	-0-	262	929	41	1	221	2	Y	-0-					6
07	1110	X	181	-0-	-929	-0-	31	1	150	2	Y	-0-					6
08	234	X	234	-0-	-0-	-0-	38	1	58	2	Y	-0-					6
							138	3									
09	270	N	227	-0-	-43	-0-	39	1	188	2	Y	-0-					6

BENAVIDES WELL #: 3 RRCID -> 067261 COMPL. DATE 07/06/1976 TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		220	-0-	220	220	27	1	193	2	Y	-0-					3
05	T. A.		214	-0-	214	434	31	1	183	2	Y	-0-					3
06	T. A.		172	-0-	172	606	27	1	145	2	Y	-0-					3
07	767	X	161	-0-	-606	-0-	28	1	133	2	Y	-0-					3
08	181	X	181	-0-	-0-	-0-	29	1	45	2	Y	-0-					3
							107	3									
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	29	1	141	2	Y	-0-					3

BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 067986 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		546	-0-	546	546	66	1	480	2	Y	-0-					5
05	T. A.		459	-0-	459	1005	66	1	393	2	Y	-0-					5
06	T. A.		333	-0-	333	1338	52	1	281	2	Y	-0-					5
07	1620	X	282	-0-	-1338	-0-	49	1	233	2	Y	-0-					5
08	334	X	334	-0-	-0-	-0-	54	1	83	2	Y	-0-					5
							197	3									
*09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	64	1	311	2	Y	-0-					5

BENAVIDES WELL #: 11 RRCID -> 072714 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2016 - P/A 10/03/16

BENAVIDES WELL #: 13 RRCID -> 074761 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5277 - 5519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		836	-0-	836	836	102	1	734	2	Y	-0-					14
05	T. A.		620	-0-	620	1456	90	1	530	2	Y	-0-					14
06	T. A.		728	-0-	728	2184	113	1	615	2	Y	-0-					14
07	2872	X	688	-0-	-2184	-0-	119	1	569	2	Y	-0-					14
08	534	X	534	-0-	-0-	-0-	86	1	133	2	Y	-0-					14
							315	3									
09	720	N	250	-0-	-470	-0-	43	1	207	2	Y	-0-					14

BENAVIDES WELL #: 7 RRCID -> 077925 COMPL. DATE 07/23/1978 TOTAL DEPTH 5779 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		444	-0-	444	444	54	1	390	2	Y	-0-					6
05	T. A.		399	-0-	399	843	58	1	341	2	Y	-0-					6
06	T. A.		376	-0-	376	1219	59	1	317	2	Y	-0-					6
07	1599	X	380	-0-	-1219	-0-	66	1	314	2	Y	-0-					6
08	506	X	506	-0-	-0-	-0-	82	1	126	2	Y	-0-					6
							298	3									
09	390	N	362	-0-	-28	-0-	62	1	300	2	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	T. A.		264	-0-	264	264	32	1	232	2	Y	-0-					2
05	T. A.		212	-0-	212	476	31	1	181	2	Y	-0-					2
06	T. A.		154	-0-	154	630	24	1	130	2	Y	-0-					2
07	739	X	109	-0-	-630	-0-	19	1	90	2	Y	-0-					2
08	128	X	128	-0-	-0-	-0-	21	1	32	2	Y	-0-					2
							75	3									
09	150	N	87	-0-	-63	-0-	15	1	72	2	Y	-0-					2

BENAVIDES-CNR WELL #: 22 RRCID -> 093417 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5116 - 5349

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2016 - PLUGGED 10/03/16

BENAVIDES-CNR WELL #: 21 RRCID -> 093695 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5338 - 5577

04	T. A.		514	-0-	514	514	63	1	451	2	Y	-0-					5
05	T. A.		334	-0-	334	848	48	1	286	2	Y	-0-					5
06	T. A.		326	-0-	326	1174	51	1	275	2	Y	-0-					5
07	1469	X	295	-0-	-1174	-0-	51	1	244	2	Y	-0-					5
08	345	X	345	-0-	-0-	-0-	56	1	86	2	Y	-0-					5
							203	3									
*09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	71	1	344	2	Y	-0-					5

MESQUITE BAY (FRIO G-1) 60767 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 12 WELL #: 2 RRCID -> 142964 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9756 - 9954

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-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

04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	103	1	407	2	Y	128	107	1			125
							141	9									
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	113	1	325	2	Y	127	161	1			91
							140	9									
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	107	1	277	2	Y	106	124	1			73
							117	9									
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	111	1	293	2	Y	108	120	1			61
							119	9									
08	589	N	391	-0-	-198	-0-	85	1	215	2	Y	83	59	1			85
							91	9									
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					85

MESQUITE BAY (FRIO G-1) //CONT.// 60767 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
TR OFFSHORE, LLC //CONT.// 863725
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	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	364	1	1444	2	Y	595	423	1			504
							655	9									
05	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	432	1	1243	2	Y	602	699	1			407
							662	9									
06	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	420	1	1086	2	Y	509	566	1			350
							560	9									
07	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	434	1	1143	2	Y	522	564	1			308
							574	9									
08	1674	N	1597	-0-	-77	-0-	336	1	845	2	Y	378	281	1			405
							416	9									
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					405

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS) 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 1 RRCID -> 096209 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9552 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1314	-0-	-96	-0-	101	1	1213	2	Y	-0-					205
05	1302	N	1113	-0-	-189	-0-	83	1	1030	2	Y	-0-					205
06	1320	N	1282	-0-	-38	-0-	101	1	1181	2	Y	-0-					205
07	1364	N	1281	-0-	-83	-0-	103	1	1178	2	Y	-0-					205
08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	98	1	1223	2	Y	-0-					205
*09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	101	1	1308	2	Y	-0-					205

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 2 RRCID -> 098430 COMPL. DATE 01/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9454 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	18	1	213	2	N	-0-					164
05	465	N	448	-0-	-17	-0-	30	1	376	2	N	38					202
							42	9									
06	240	N	210	-0-	-30	-0-	17	1	193	2	N	-0-					202
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	28	1	322	2	N	14					216
							15	9									
08	434	N	408	-0-	-26	-0-	29	1	368	2	N	10					226
							11	9									
*09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	20	1	254	2	N	-0-	179	1			47

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 5 RRCID -> 102612 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9525 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9510	X	8799	-0-	-711	-0-	666	1	7984	2	N	135	192	1			85
							149	9									
05	9827	X	8738	-0-	-1089	-0-	642	1	7956	2	N	127					212
							140	9									
06	9210	X	8626	-0-	-584	-0-	670	1	7824	2	N	120	186	1			146
							132	9									
07	9486	X	8700	-0-	-786	-0-	694	1	7903	2	N	94					240
							103	9									
08	9486	X	9385	-0-	-101	-0-	686	1	8575	2	N	113	192	1			161
							124	9									
*09	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	625	1	8077	2	N	125	138	1			148
							138	9									

MESTENA OIL & GAS CO. WELL #: E 6 RRCID -> 104012 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9530 - 9664

04	15	X	14	-0-	-1	-0-	1	1	13	2	N	-0-					15
05	15	X	8	-0-	-7	-0-	1	1	7	2	N	-0-					15
06	30	X	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	N	-0-					15
07	31	X	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					15
08	31	X	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-					15
09	30	X	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	N	-0-					15

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 11 RRCID -> 105281 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 9711 - 9670

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

MONTALVO, ROLDAN WELL #: 1 RRCID -> 109567 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9446 - 9549

*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
*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

FLORES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109912 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9484 - 9514

04	2070	X	1694	-0-	-376	-0-	129	1	1551	2	N	13					172
							14	9									
05	2139	X	1603	-0-	-536	-0-	117	1	1445	2	N	37					209
							41	9									
06	1920	X	1571	-0-	-349	-0-	120	1	1405	2	N	42					251
							46	9									
07	1767	X	1580	-0-	-187	-0-	125	1	1421	2	N	31					282
							34	9									
08	1767	X	1711	-0-	-56	-0-	127	1	1584	2	N	-0-					282
09	1680	X	1496	-0-	-184	-0-	107	1	1388	2	N	1	54	1			229
							1	9									

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 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	420	N	420	-0-	-0-	-0-	32	1	388	2	Y	-0-					70
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	37	1	455	2	Y	-0-					70
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	29	1	335	2	Y	-0-					70
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	30	1	337	2	Y	-0-					70
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	33	1	417	2	Y	-0-					70
*09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	34	1	437	2	Y	-0-					70

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 8 RRCID -> 116607 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9821 - 9839

04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	108	1	1292	2	N	32					129
							35	9									
05	1457	N	1322	-0-	-135	-0-	98	1	1214	2	N	9					138
							10	9									
06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	109	1	1271	2	N	8					146
							9	9									
07	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	121	1	1380	2	N	12					158
							13	9									
08	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	122	1	1527	2	N	97					255
							107	9									
*09	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	101	1	1302	2	N	31	192	1			94
							34	9									

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 10 RRCID -> 117048 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9774 - 9800

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

04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	135	1	1618	2	N	1					254
							1	9									
05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	135	1	1676	2	N	-0-					254
06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	142	1	1662	2	N	-0-					254
07	1705	N	1345	-0-	-360	-0-	108	1	1235	2	N	2					256
							2	9									
08	1705	N	1640	-0-	-65	-0-	121	1	1519	2	N	-0-					256
09	1650	N	1646	-0-	-4	-0-	118	1	1528	2	N	-0-	148	1			108

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 12 RRCID -> 121281 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9714 - 9746

04	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	276	1	3311	2	N	32					218
							35	9									
05	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	277	1	3428	2	N	24	193	1			49
							26	9									
06	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	287	1	3348	2	N	22					71
							24	9									
07	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	295	1	3360	2	N	15					86
							17	9									
08	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	277	1	3466	2	N	32					118
							35	9									
*09	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	261	1	3366	2	N	35					153
							39	9									

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MESTENA OIL & GAS WELL #: E 13 RRCID -> 122824 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9674 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	154	1	1710	2	N	14					195
							15	9									
05	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	164	1	1787	2	N	6					201
							7	9									
06	1830	N	1734	-0-	-96	-0-	155	1	1569	2	N	9					210
							10	9									
07	1953	N	1530	-0-	-423	-0-	104	1	1420	2	N	5					215
							6	9									
08	1953	N	1293	-0-	-660	-0-	71	1	1214	2	N	7					222
							8	9									
09	1740	N	1521	-0-	-219	-0-	108	1	1399	2	N	13	193	1			42
							14	9									

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	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

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 17 RRCID -> 149100 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9646

04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	63	1	695	2	N	9	192	1			19
							10	9									
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	66	1	725	2	N	9					28
							10	9									
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	68	1	695	2	N	10					38
							11	9									
07	806	N	690	-0-	-116	-0-	46	1	619	2	N	23					61
							25	9									
08	806	N	603	-0-	-203	-0-	32	1	541	2	N	27					88
							30	9									
09	780	N	522	-0-	-258	-0-	37	1	477	2	N	7					95
							8	9									

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
FLORES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150139 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9482 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	477	-0-	-123	-0-	36	1	428	2	N	12					83
							13	9									
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	45	1	554	2	N	20					103
							22	9									
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	45	1	529	2	N	16					119
							18	9									
07	496	N	486	-0-	-10	-0-	38	1	429	2	N	17					136
							19	9									
08	620	N	615	-0-	-5	-0-	44	1	551	2	N	18					154
							20	9									
*09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	45	1	580	2	N	17	137	1			34
							19	9									

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 19 RRCID -> 155547 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9644

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

MESTENA, INC. "E" WELL #: 20 RRCID -> 156303 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9600 - 9632

04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	92	1	1022	2	N	6					156
							7	9									
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	91	1	996	2	N	1					157
							1	9									
06	1140	N	946	-0-	-194	-0-	83	1	838	2	N	23					180
							25	9									
07	1147	N	668	-0-	-479	-0-	44	1	600	2	N	22					202
							24	9									
08	1085	N	726	-0-	-359	-0-	40	1	686	2	N	-0-					202
*09	960	N	838	-0-	-122	-0-	59	1	762	2	N	15	198	1			19
							17	9									

MESTENA, INC. "E" WELL #: 21 RRCID -> 156732 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9621 - 9636

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	472	N	472	-0-	-0-	-0-	37	1	411	2	N	22					236
							24	9									
05	620	N	297	-0-	-323	-0-	25	1	272	2	N	-0-					236
06	480	N	293	-0-	-187	-0-	26	1	261	2	N	5					241
							6	9									
07	496	N	83	-0-	-413	-0-	6	1	77	2	N	-0-					241
08	310	N	18	-0-	-292	-0-	1	1	17	2	N	-0-					241
09	300	N	127	-0-	-173	-0-	8	1	99	2	N	18					259
							20	9									

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MESTENA, INC. "E" WELL #: 22 RRCID -> 157386 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9617 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	X	526	-0-	-74	-0-	43	1	475	2	N	7					204
							8	9									
05	620	X	567	-0-	-53	-0-	46	1	501	2	N	18					222
							20	9									
06	600	X	478	-0-	-122	-0-	42	1	428	2	N	7					229
							8	9									
07	620	X	219	-0-	-401	-0-	15	1	202	2	N	2					231
							2	9									
08	620	X	305	-0-	-315	-0-	16	1	275	2	N	13					244
							14	9									
*09	540	X	377	-0-	-163	-0-	27	1	344	2	N	5	180	1			69
							6	9									

CHAPARRAL WELL #: 1 RRCID -> 165478 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9688 - 9700

04	570	X	374	-0-	-196	-0-	191	1	160	2	N	21					103
							23	9									
05	1736	N	518	-0-	-1218	-0-	437	1	60	2	N	19					122
							21	9									
06	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					122
07	372	N	178	-0-	-194	-0-	30	1	145	3	N	3					125
							3	9									
*08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	286	1	801	2	N	53	146	1			32
							58	9									
*09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	529	1	571	2	N	10					42
							11	9									

MESTENA "H" WELL #: 18 RRCID -> 175540 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9542 - 9606

04	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	410	1	4911	2	N	87	192	1			153
							96	9									
05	5301	X	5227	-0-	-74	-0-	384	1	4763	2	N	73					226
							80	9									
06	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	410	1	4783	2	N	47					273
							52	9									
07	5301	X	5204	-0-	-97	-0-	416	1	4740	2	N	44	190	1			127
							48	9									
08	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	422	1	5278	2	N	126					253
							139	9									
*09	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	381	1	4918	2	N	90	190	1			153
							99	9									

MESTENA, INC. "H" WELL #: 17 RRCID -> 177487 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9572 - 9636

04	2010	X	1964	-0-	-46	-0-	148	1	1777	2	N	35					133
							39	9									
05	2077	X	1851	-0-	-226	-0-	137	1	1696	2	N	16					149
							18	9									
06	1890	X	1828	-0-	-62	-0-	143	1	1674	2	N	10					159
							11	9									
07	2015	X	1923	-0-	-92	-0-	155	1	1764	2	N	4					163
							4	9									
08	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	152	1	1899	2	N	32					195
							35	9									
*09	1950	X	1878	-0-	-72	-0-	134	1	1727	2	N	15	174	1			36
							17	9									

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MESTENA, "E" WELL #: 25 RRCID -> 179865 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9718 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	558	N	445	-0-	-113	-0-	33	1	412	2	N	-0-					110
*11	570	N	209	-0-	-361	-0-	19	1	190	2	N	-0-					110
*12	465	N	269	-0-	-196	-0-	19	1	250	2	N	-0-					110
*01	465	N	218	-0-	-247	-0-	16	1	202	2	N	-0-					110
*02	196	N	106	-0-	-90	-0-	8	1	98	2	N	-0-					110
*03	279	N	3	-0-	-276	-0-	3	2			N	-0-					110
*04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					110
*05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					110
*06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	N	-0-					110
*07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	157	2	N	-0-					110
*08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					110
09	60	N	12	-0-	-48	-0-	1	1	11	2	N	-0-					110

LLANO WELL #: 1 RRCID -> 183970 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9639 - 9666

04	514	X	514	-0-	-0-	-0-	42	1	472	2	N	-0-					73
05	558	X	552	-0-	-6	-0-	46	1	498	2	N	7					80
							8	9									
06	544	X	544	-0-	-0-	-0-	47	1	480	2	N	15					95
							17	9									
07	558	X	494	-0-	-64	-0-	33	1	450	2	N	10					105
							11	9									
08	558	X	333	-0-	-225	-0-	18	1	302	2	N	12					117
							13	9									
09	540	X	293	-0-	-247	-0-	21	1	265	2	N	6	88	1			35
							7	9									

MESTENA "E" WELL #: 27 RRCID -> 185493 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9628 - 9653

04	570	X	421	-0-	-149	-0-	35	1	386	2	N	-0-					125
05	615	X	615	-0-	-0-	-0-	51	1	561	2	N	3					128
							3	9									
06	566	X	566	-0-	-0-	-0-	49	1	502	2	N	14					142
							15	9									
07	558	X	518	-0-	-40	-0-	35	1	479	2	N	4					146
							4	9									
08	620	X	452	-0-	-168	-0-	25	1	423	2	N	4					150
							4	9									
09	600	X	541	-0-	-59	-0-	38	1	489	2	N	13	47	1			116
							14	9									

MESTENA OIL AND GAS WELL #: E 28 RRCID -> 199616 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9790 - 9807

04	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	156	1	1737	2	N	10					161
							11	9									
05	1953	X	1643	-0-	-310	-0-	138	1	1505	2	N	-0-					161
06	1890	X	1786	-0-	-104	-0-	160	1	1624	2	N	2					163
							2	9									
07	1953	X	1135	-0-	-818	-0-	78	1	1057	2	N	-0-					163
08	1953	X	1355	-0-	-598	-0-	75	1	1280	2	N	-0-					163
*09	1890	X	1740	-0-	-150	-0-	125	1	1613	2	N	2	152	1			13
							2	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-

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CULEBRA WELL #: 1 RRCID -> 229027 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9980 - 10009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	4	1	182	2	N	-0-					-0-
05	155	N	59	-0-	-96	-0-	1	1	58	2	N	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	3	1	145	2	N	-0-					-0-
07	186	N	120	-0-	-66	-0-	3	1	117	2	N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	2	N	-0-					-0-
09	150	N	130	-0-	-20	-0-	18	1	112	2	N	-0-					-0-

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 26 RRCID -> 229062 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9889 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	78	1	934	2	N	18					130
							20	9									
05	1085	X	869	-0-	-216	-0-	64	1	787	2	N	16					146
							18	9									
06	1050	X	1022	-0-	-28	-0-	80	1	928	2	N	13					159
							14	9									
07	1085	X	987	-0-	-98	-0-	79	1	894	2	N	13					172
							14	9									
08	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	78	1	982	2	N	15					187
							17	9									
*09	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	72	1	926	2	N	22	157	1			52
							24	9									

MESTENA OIL & GAS "H" WELL #: 25 RRCID -> 229063 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9558 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	X	802	-0-	-38	-0-	57	1	680	2	N	59					192
							65	9									
05	868	X	671	-0-	-197	-0-	48	1	590	2	N	30					222
							33	9									
06	810	X	676	-0-	-134	-0-	52	1	611	2	N	12					234
							13	9									
07	837	X	652	-0-	-185	-0-	52	1	594	2	N	5					239
							6	9									
08	837	X	702	-0-	-135	-0-	51	1	637	2	N	13					252
							14	9									
09	810	X	699	-0-	-111	-0-	48	1	615	2	N	33	175	1			110
							36	9									

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
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

GUITARRA WELL #: 2 RRCID -> 230914 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9654 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
FLORES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273614 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9432 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	435	1	5215	2	N	110	192	1			70
							121	9									
05	5797	X	5735	-0-	-62	-0-	421	1	5212	2	N	93					163
							102	9									
06	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	458	1	5350	2	N	126	191	1			98
							139	9									
07	5797	X	5260	-0-	-537	-0-	416	1	4732	2	N	102					200
							112	9									
08	5797	X	5685	-0-	-112	-0-	410	1	5128	2	N	134	191	1			143
							147	9									
09	5610	X	5384	-0-	-226	-0-	380	1	4905	2	N	90					233
							99	9									

MESTENA WELL #: H 27 RRCID -> 274184 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9471 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3840	X	3248	-0-	-592	-0-	245	1	2934	2	N	63	192	1			89
							69	9									
05	3968	X	2989	-0-	-979	-0-	219	1	2712	2	N	53					142
							58	9									
06	3540	X	2760	-0-	-780	-0-	214	1	2500	2	N	42					184
							46	9									
07	3348	X	2915	-0-	-433	-0-	231	1	2629	2	N	50					234
							55	9									
08	3348	X	3273	-0-	-75	-0-	236	1	2958	2	N	72					306
							79	9									
09	3240	X	2998	-0-	-242	-0-	212	1	2734	2	N	47	193	1			160
							52	9									

D. O. G. OPERATING, LLC 196844
EAST BLOCK B WELL #: 1H RRCID -> 276981 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 9983 PERF.10310 - 14844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					9
05	4433	X	1863	-0-	-2570	-0-	1812	2	51	9	N	46					55
06	4290	X	2303	-0-	-1987	-0-	2209	2	94	9	N	85					140
07	4433	X	2640	-0-	-1793	-0-	2565	2	75	9	N	68	187	1			21
08	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3654	2	101	9	N	92	26	1			87
09	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					87

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	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					147
05	3348	X	1465	-0-	-1883	-0-	1423	2	42	9	N	38	172	1			13
06	3240	X	1803	-0-	-1437	-0-	1735	2	68	9	N	62					75
07	3348	X	2102	-0-	-1246	-0-	2016	2	86	9	N	78					153
08	2418	X	1727	-0-	-691	-0-	1674	2	53	9	N	48	151	1			50
09	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					50

GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
PALOMA WELL #: 1 RRCID -> 270138 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9712 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	X	1157	-0-	-733	-0-	1122	2	35	9	N	32					197
05	1953	X	707	-0-	-1246	-0-	693	2	14	9	N	13					210
06	1890	X	1025	-0-	-865	-0-	1006	2	19	9	N	17					227
07	1953	X	722	-0-	-1231	-0-	722	2			N	-0-					227
08	1612	X	659	-0-	-953	-0-	630	2	29	9	N	26					253
09	1170	X	364	-0-	-806	-0-	296	2	68	9	N	62	175	1			140

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
GAITHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850
BALUARTE WELL #: 1H RRCID -> 271333 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 10090 PERF.10609 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	527	2	17	9	N	15					222
05	620	N	599	-0-	-21	-0-	585	2	14	9	N	13					235
06	810	N	598	-0-	-212	-0-	579	2	19	9	N	17	190	1			62
07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	869	2	23	9	N	21					83
08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	961	2	33	9	N	30					113
*09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1348	2	21	9	N	19					132

ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 272666 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9590 - 9641

04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	356	2	2	9	N	2					64
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	528	2	2	9	N	2					66
06	300	N	4	-0-	-296	-0-	1	2	3	9	N	3					69
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					69
08	527	N	228	-0-	-299	-0-	185	2	43	9	N	39					108
*09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					108

WAGNER OIL COMPANY 891175
LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 233206 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9537 - 9548

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 3 RRCID -> 246931 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9538 - 9554

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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	7110		6745	-0-	-365	14541	398	1	4421	2	N	1751	1888	1	148
							1926	9							
05	22096		7555	-0-	-14541	-0-	447	1	4885	2	N	2021	1956	1	213
							2223	9							
06	7110		6646	-0-	-464	-0-	395	1	4011	2	N	2036	1992	1	257
							2240	9							
07	13028		13028	-0-	-0-	-0-	707	1	9606	2	N	2468	2481	1	244
							2715	9							
*08	17515	X	17515	-0-	-0-	-0-	799	1	13580	2	N	2851	2862	1	233
							3136	9							
*09	7110		14852	-0-	7742	7742	864	1	11161	2	N	2570	2552	1	251
							2827	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	3660	#	3481	-0-	-179	-0-	3472	2	9	9	Y	8			38
05	3348	#	3312	-0-	-36	-0-	3309	2	3	9	Y	3			41
06	3485	R	3485	-0-	-0-	-0-	3475	2	10	9	Y	9			50
07	3596	#	3510	-0-	-86	-0-	3506	2	4	9	Y	4			54
08	3596	#	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT			54
09	3480	#	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT			54

MIDWAY (9300) 61154 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
OLA MCCANN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192315 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9374 - 9381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

MIDWAY, E. (COMMONWEALTH FB-B) 61155 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
XTO ENERGY INC. 945936
MCKAMEY WELL #: 4 RRCID -> 145351 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10322 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2017 - PLUGGED 04/27/17

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	13290	X	7385	-0-	-5905	-0-	560	1	6694	2	Y	119	130	1	10
							131	9							
05	11904	X	6857	-0-	-5047	-0-	580	1	6168	2	Y	99	93	1	16
							109	9							
06	9480	X	6017	-0-	-3463	-0-	459	1	5461	2	Y	88	87	1	17
							97	9							
07	8928	X	5062	-0-	-3866	-0-	472	1	4521	2	Y	63	57	1	23
							69	9							
08	7626	X	3465	-0-	-4161	-0-	305	1	3103	2	Y	52	60	1	15
							57	9							
09	7380	X	3674	-0-	-3706	-0-	431	1	3144	2	Y	90	71	1	34
							99	9							

MIDWAY, EAST (FRIO CONS.) //CONT.// 61155 195 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GORDON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269654 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10986 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8130	X	8053	-0-	-77	-0-	590	1	7331	2	N	120	173	1			151
							132	9									
05	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	846	1	6678	2	N	148	180	1			119
							163	9									
06	7320	X	6864	-0-	-456	-0-	773	1	5990	2	N	92					211
							101	9									
07	8308	X	5464	-0-	-2844	-0-	722	1	4679	2	N	57	177	1			91
							63	9									
08	8308	X	2713	-0-	-5595	-0-	304	1	2343	2	N	60					151
							66	9									
09	8040	X	188	-0-	-7852	-0-	56	1	132	2	N	-0-					151

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	63390	X	63152	-0-	-238	-0-	1501	1	59878	2	Y	1612	1753	1			136
							1773	9									
05	64852	X	63372	-0-	-1480	-0-	1562	1	60216	2	Y	1449	1347	1	3	7	235
							1594	9									
06	60810	X	55825	-0-	-4985	-0-	1218	1	53043	2	Y	1422	1384	1			273
							1564	9									
07	65255	X	56720	-0-	-8535	-0-	1619	1	53712	2	Y	1263	1077	1	1	7	458
							1389	9									
08	62062	X	32614	-0-	-29448	-0-	1155	1	30510	2	Y	863	1072	1			249
							949	9									
09	60060	X	23603	-0-	-36457	-0-	1192	1	21320	2	Y	992	867	1			374
							1091	9									

PRIDAY WELL #: 1 RRCID -> 270278 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11420 PERF.10958 - 11322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	39
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	39
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	141	180
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	180
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

MIDWAY, EAST (WATSON) 61155 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
XTO ENERGY INC. 945936
MCKAMEY WELL #: 4 RRCID -> 192201 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10158 - 10186

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-	N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2017 - PLUGGED 04/27/17

MIDWAY,EAST (9100) 61155 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
XTO ENERGY INC. 945936
MCKAMEY WELL #: 1 RRCID -> 223919 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9028 - 9040

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		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2017 - P/A 04/10/17

MIDWAY, EAST (10700) 61155 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
MCKAMEY WELL #: 2 RRCID -> 218430 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10770 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2017 - PLUGGED 04/27/17

MIDWAY, EAST (10700) //CONT.// 61155 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ELICK WELL #: 1 RRCID -> 222662 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 12188 PERF.11020 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	776	1	2501	2	N	45					239
							50	9									
05	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	806	1	2240	2	N	43	178	1			104
							47	9									
06	2790	X	2180	-0-	-610	-0-	671	1	1477	2	N	29					133
							32	9									
07	2883	X	2692	-0-	-191	-0-	806	1	1833	2	N	48					181
							53	9									
08	2883	X	2499	-0-	-384	-0-	598	1	1858	2	N	39					220
							43	9									
09	2790	X	2064	-0-	-726	-0-	551	1	1513	2	N	-0-					-0-

MCKAMEY-MAUCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270669 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10986 - 11820

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2017 - P/A 06/04/17

MCKAMEY-TAYLOR GU WELL #: 1 RRCID -> 275891 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 11849 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/03/2017 - PLUGGED 05/03/17

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 5 RRCID -> 058992 COMPL. DATE 06/30/1974 TOTAL DEPTH 13400 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-

MIDWAY, EAST (10700) //CONT.// 61155 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
VANTAGE OPERATING, LLC 882608
KNIPE WELL #: 1 RRCID -> 068164 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10834 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1172	-0-	-358	-0-	72	1	1044	3	N	51	193	1			50
							56	9									
05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	105	1	1535	3	N	70	98	1			22
							77	9									
06	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	244	1	1152	3	N	38					60
							42	9									
07	1209	N	1079	-0-	-130	-0-	96	1	916	3	N	61	71	1			50
							67	9									
08	1705	N	502	-0-	-1203	-0-	301	1	199	3	N	2					52
							2	9									
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					52

KNIPE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 135931 COMPL. DATE 09/16/1990 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11079 - 11202

04	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	684	1	9951	3	N	85	162	1			113
							94	9									
05	10647	X	10647	-0-	-0-	-0-	676	1	9880	3	N	83	159	1			37
							91	9									
06	7950	X	2306	-0-	-5644	-0-	400	1	1889	3	N	15					52
							17	9									
07	11098	X	7292	-0-	-3806	-0-	685	1	6537	3	N	64	71	1			45
							70	9									
08	11098	X	-0-	-0-	-11098	-0-					N	-0-					45
09	10740	X	NO RPT	-0-	-10740	-0-					N	NO RPT					45

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. (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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-60	-0-					N	81					298
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	188	1			110
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

EOG RESOURCES, INC. 253162
SMITH "L" WELL #: 2 RRCID -> 108840 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 13970 PERF.10921 - 13817

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	2610	X	2398	-0-	-212	-0-	550 122	1 9	1726	2	Y	111	189	1	4 8		77
05	2697	X	2673	-0-	-24	-0-	560 129	1 9	1984	2	Y	117					194
06	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	546 127	1 9	2031	2	Y	115	173	1			136
07	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	570 123	1 9	2132	2	Y	112	181	1			67
08	2759	X	2161	-0-	-598	-0-	423 87	1 9	1651	2	Y	79					146
*09	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	458 102	1 9	2197	2	Y	93	182	1			57

BELL FARMS WELL #: 2 RRCID -> 204937 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 14174 PERF.12450 - 13390

04	1860	X	1852	-0-	-8	-0-	184	1	1668	2	Y	-0-					-0-
05	1922	X	1781	-0-	-141	-0-	212	1	1569	2	Y	-0-					-0-
06	1860	X	1276	-0-	-584	-0-	156 26	1 9	1094	2	Y	24	9	1			15
07	1922	X	1108	-0-	-814	-0-	67 25	1 9	1016	2	Y	23	1	7			37
08	1767	N	1044	-0-	-723	-0-	58 37	1 9	949	2	Y	34	42	1			29
09	1320	N	620	-0-	-700	-0-	47 9	1 9	564	2	Y	8					37

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SMITH L WELL #: 3 RRCID -> 205634 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10774 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12000	X	10203	-0-		-1797		-0-		709	1	9301	2	Y	175	174	1			102
										193	9									
05	12214	X	10107	-0-		-2107		-0-		729	1	9234	2	Y	131	172	1			61
										144	9									
06	11580	X	9839	-0-		-1741		-0-		710	1	8968	2	Y	146	96	1			111
										161	9									
07	11067	X	9989	-0-		-1078		-0-		730	1	8978	2	Y	255	211	1	1	7	154
										281	9									
08	10571	X	7522	-0-		-3049		-0-		584	1	6862	2	Y	69	111	1			112
										76	9									
09	10200	X	8925	-0-		-1275		-0-		600	1	8179	2	Y	133	110	1			135
										146	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

04	1950	N	1626	-0-		-324		-0-		140	1	1284	2	Y	184	219	1			146
										202	9									
05	2015	N	1493	-0-		-522		-0-		167	1	1141	2	Y	168	201	1			113
										185	9									
06	1890	N	1338	-0-		-552		-0-		148	1	1060	2	Y	118	90	1			141
										130	9									
07	1674	N	1462	-0-		-212		-0-		148	1	1171	2	Y	130	82	1	2	8	187
										143	9									
08	1488	N	1222	-0-		-266		-0-		143	1	918	2	Y	146	184	1			149
										161	9									
*09	1549	N	1549	-0-		-0-		-0-		153	1	1231	2	Y	150	104	1			195
										165	9									

CRITES A WELL #: 4 RRCID -> 212182 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11676 - 12284

04	1651	N	1651	-0-		-0-		-0-		151	1	1500	2	Y	-0-					-0-
05	1504	N	1504	-0-		-0-		-0-		139	1	1365	2	Y	-0-					-0-
06	1331	N	1331	-0-		-0-		-0-		126	1	1162	2	Y	39	17	1			22
										43	9									
07	1333	N	1325	-0-		-8		-0-		127	1	1145	2	Y	48	49	1			21
										53	9									
08	1519	N	897	-0-		-622		-0-		86	1	778	2	Y	30	35	1			16
										33	9									
*09	1435	N	1435	-0-		-0-		-0-		123	1	1242	2	Y	64	54	1			26
										70	9									

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NARROW ROAD GU WELL #: 1 RRCID -> 214702 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10711 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	3697	-0-		-1193	-0-	272	1	3377	2	N	44	188	1			113
								48	9									
05	5053	X	3035	-0-		-2018	-0-	266	1	2716	2	N	48					161
								53	9									
06	4890	X	4765	-0-		-125	-0-	272	1	4425	2	N	62					223
								68	9									
07	4278	X	3001	-0-		-1277	-0-	277	1	2704	2	N	18					241
								20	9									
08	4123	X	1056	-0-		-3067	-0-	169	1	592	2	N	268	191	1			318
								295	9									
09	4770	X	2033	-0-		-2737	-0-	204	1	1829	2	N	-0-					-0-

SMITH L WELL #: 4 RRCID -> 214800 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11205 - 12565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	4805	-0-		-205	-0-	250	1	4358	2	Y	179	179	1			104
								197	9									
05	5177	X	4965	-0-		-212	-0-	262	1	4549	2	Y	140	179	1			65
								154	9									
06	5010	X	4502	-0-		-508	-0-	249	1	4135	2	Y	107	91	1			81
								118	9									
07	4991	X	4687	-0-		-304	-0-	130	1	4349	2	Y	189	156	1			114
								208	9									
08	4991	X	3339	-0-		-1652	-0-	99	1	3185	2	Y	50	83	1			81
								55	9									
09	4800	X	4461	-0-		-339	-0-	105	1	4239	2	Y	106	79	1			108
								117	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6588	X	6588	-0-		-0-	-0-	377	1	5990	2	Y	201	193	1			109
								221	9									
05	6665	X	5896	-0-		-769	-0-	371	1	5414	2	Y	101	3	8			207
								111	9									
06	6450	X	5621	-0-		-829	-0-	365	1	5150	2	Y	96	183	1			120
								106	9									
07	6665	X	2564	-0-		-4101	-0-	328	1	2061	2	Y	159	1	7			278
								175	9									
08	7750	X	354	-0-		-7396	-0-	66	1	282	2	Y	5					283
								6	9									
09	6600	X	257	-0-		-6343	-0-	48	1	195	2	Y	13	188	1			108
								14	9									

BELL FARMS WELL #: 3 RRCID -> 216716 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11124 - 12003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	5622	-0-		-768	-0-	525	1	4769	2	Y	298	377	1	8	8	151
								328	9									
05	6603	X	4671	-0-		-1932	-0-	532	1	3949	2	Y	173	177	1	7	8	140
								190	9									
06	6390	X	4519	-0-		-1871	-0-	555	1	3886	2	Y	71	168	1			43
								78	9									
07	5952	X	4484	-0-		-1468	-0-	274	1	4127	2	Y	75	1	8			117
								83	9									
08	4495	X	3497	-0-		-998	-0-	197	1	3194	2	Y	96	132	1			81
								106	9									
09	4350	X	3833	-0-		-517	-0-	293	1	3496	2	Y	40					121
								44	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-					187
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187

DHW GU WELL #: 1 RRCID -> 223960 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 13095 PERF.11933 - 12021

04	540	N	364	-0-	-176	-0-	120 29	1 9	215	2	N	26					186
05	496	N	333	-0-	-163	-0-	124 47	1 9	162	2	N	43					229
06	390	N	354	-0-	-36	-0-	120 50	1 9	184	2	N	45	189	1			85
07	372	N	330	-0-	-42	-0-	124 17	1 9	189	2	N	15					100
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	92 8	1 9	337	2	N	7					107
*09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	54 11	1 9	400	2	N	10					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-

JONES ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 226744 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11128 - 11654

04	4500	X	4129	-0-	-371	-0-	244	1	3885	2	Y	-0-					-0-
05	4650	X	4246	-0-	-404	-0-	273	1	3973	2	Y	-0-					-0-
06	4500	X	3895	-0-	-605	-0-	258	1	3637	2	Y	-0-					-0-
07	4650	X	4036	-0-	-614	-0-	555	1	3481	2	Y	-0-					-0-
08	4340	X	3186	-0-	-1154	-0-	602	1	2584	2	Y	-0-					-0-
09	4140	X	3519	-0-	-621	-0-	701	1	2818	2	Y	-0-					-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SHELL WELL #: D 1 RRCID -> 243618 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10725 - 10951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	197	1	1805	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	1581	N	1072	-0-	-509	-0-	137	1	935	2	Y	-0-					-0-
06	1530	X	1275	-0-	-255	-0-	156	1	1119	2	Y	-0-					-0-
07	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	196	1	1553	2	Y	-0-					-0-
08	1705	X	674	-0-	-1031	-0-	91	1	583	2	Y	-0-					-0-
09	1650	X	987	-0-	-663	-0-	109	1	878	2	Y	-0-					-0-

MCKAMEY WELL #: 1 RRCID -> 257175 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13379 PERF.12538 - 13285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5340	X	3898	-0-	-1442	-0-	120	1	3599	2	N	163	178	1	3	8	136
							179	9									
05	5518	X	3131	-0-	-2387	-0-	124	1	2871	2	N	124	192	1			68
							136	9									
06	5130	X	2926	-0-	-2204	-0-	120	1	2683	2	N	112					180
							123	9									
07	4929	X	3101	-0-	-1828	-0-	124	1	2869	2	N	98	175	1			103
							108	9									
08	4433	X	2441	-0-	-1992	-0-	92	1	2257	2	N	84					187
							92	9									
09	3900	X	2569	-0-	-1331	-0-	77	1	2397	2	N	86	188	1			85
							95	9									

SMITH L WELL #: 5 RRCID -> 266020 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 13728 PERF.12682 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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
04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	146	1	1337	2	Y	139	145	1			111
							153	9									
05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	198	1	1355	2	Y	147	160	1			98
							162	9									
06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	182	1	1305	2	Y	171	78	1	1	8	190
							188	9									
07	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	159	1	1261	2	Y	109	110	1	2	8	187
							120	9									
08	1674	N	1194	-0-	-480	-0-	144	1	923	2	Y	115	184	1			118
							127	9									
09	1620	N	1408	-0-	-212	-0-	143	1	1145	2	Y	109	82	1			145
							120	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	9900	X	9267	-0-	-633	-0-	753	1	7531	2	Y	894	946	1	4	8	221
							983	9									
05	10416	X	9411	-0-	-1005	-0-	789	1	7729	2	Y	812	712	1	5	8	316
							893	9									
06	10080	X	8604	-0-	-1476	-0-	782	1	7221	2	Y	546	554	1	1	8	307
							601	9									
07	10416	X	8861	-0-	-1555	-0-	811	1	7309	2	Y	674	686	1	5	7	290
							741	9									
08	9827	X	6791	-0-	-3036	-0-	625	1	5632	2	Y	485	525	1			250
							534	9									
09	9270	X	8163	-0-	-1107	-0-	659	1	6672	2	Y	756	698	1			308
							832	9									

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FLOERKE-MCKAMEY GU WELL #: 1 RRCID -> 275555 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 12290 PERF.11928 - 13482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	50190	X	21613	-0-	-28577	-0-	2230	1	19105	2	N	253	357	1			98
							278	9									
05	43958	X	21453	-0-	-22505	-0-	2395	1	18755	2	N	275	189	1	5	8	179
							303	9									
06	30930	X	19213	-0-	-11717	-0-	2309	1	16685	2	N	199	158	1			220
							219	9									
07	22320	X	18307	-0-	-4013	-0-	2197	1	15936	2	N	158	172	1			206
							174	9									
08	22320	X	12429	-0-	-9891	-0-	1598	1	10637	2	N	176	176	1			206
							194	9									
09	21600	X	770	-0-	-20830	-0-	328	1	439	2	N	3					209
							3	9									

MUSTANG FARMS GU WELL #: 1 RRCID -> 278229 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12449 - 13861

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60137	X	60137	-0-	-0-	-0-	840	1	58308	2	N	899	1092	1			189
							989	9									
05	69231	X	69231	-0-	-0-	-0-	868	1	67381	2	N	893	933	1			149
							982	9									
06	46930	X	46930	-0-	-0-	-0-	840	1	45388	2	N	638	537	1			250
							702	9									
07	44780	X	44780	-0-	-0-	-0-	372	1	43719	2	N	626	728	1			148
							689	9									
08	36084	X	31313	-0-	-4771	-0-	282	1	30523	2	N	462	355	1			255
							508	9									
09	34920	X	26504	-0-	-8416	-0-	307	1	25743	2	N	413	378	1			290
							454	9									

GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
JONES "H" WELL #: 1 RRCID -> 225028 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13350 - 13488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	160
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	160
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	160
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	160
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	160
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	160

GULF COAST ACQUISITIONS CO. L.C. 337752
SCHMIDT, HENRY W. WELL #: 2 RRCID -> 216724 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 6856 - 6876

MO	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-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SMITH, CARL WELL #: 1 RRCID -> 080110 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 14578 PERF.11054 - 13424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	32	1	6301	2	N	-0-	31
05	1116	X	423	-0-	-693	-0-	70	1	353	2	N	-0-	31
06	1080	X	116	-0-	-964	-0-	2	1	114	2	N	-0-	31
07	6541	X	116	-0-	-6425	-0-	2	1	114	2	N	-0-	31
08	6541	X	530	-0-	-6011	-0-	72	1	458	2	N	-0-	31
09	6330	X	5624	-0-	-706	-0-	417	1	5207	2	N	-0-	31

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
HOSKINSON A WELL #: 3 D RRCID -> 095240 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1530 - 1544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSKINSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 114581 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 13425 PERF.11544 - 12996

04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	7	1	1342	2	N	-0-					44
05	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	247	1	1242	2	N	166	166	1			44
							183	9									
06	1560	N	1441	-0-	-119	-0-	126	1	1315	2	N	-0-					44
07	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	126	1	1315	2	N	-0-					44
*08	1674	N	1381	-0-	-293	-0-	161	1	1027	2	N	175	175	1			44
							193	9									
*09	1440	N	1267	-0-	-173	-0-	128	1	1139	2	N	-0-					44

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 218885 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14292 PERF.10911 - 11286

04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	5	1	1035	2	Y	-0-					5
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	176	1	888	2	Y	-0-					5
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	91	1	949	2	Y	-0-					5
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	91	1	949	2	Y	-0-					5
08	DLQ G-10		944	-0-	944	944	128	1	816	2	Y	-0-					5
*09	1885	N	941	-0-	-944	-0-	70	1	871	2	Y	-0-					5

DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 230034 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11086 - 11538

04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	5	1	984	2	Y	-0-					8
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	166	1	836	2	Y	-0-					8
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	83	1	872	2	Y	-0-					8
07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	83	1	872	2	Y	-0-					8
08	DLQ G-10		891	-0-	891	891	121	1	770	2	Y	-0-					8
*09	1772	N	881	-0-	-891	-0-	65	1	816	2	Y	-0-					8

HOSKINSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 234897 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10750 - 11224

04	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	7	1	1449	2	N	182	182	1			40
							200	9									
05	1736	X	1420	-0-	-316	-0-	235	1	1185	2	N	-0-					40
06	1680	X	1362	-0-	-318	-0-	119	1	1243	2	N	-0-					40
07	1705	X	1362	-0-	-343	-0-	119	1	1243	2	N	-0-					40
*08	1705	X	1496	-0-	-209	-0-	178	1	1134	2	N	167	167	1			40
							184	9									
09	1650	X	1066	-0-	-584	-0-	26	1	1040	2	N	-0-					40

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
VANTAGE OPERATING, LLC 882608
VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 197376 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 14295 PERF.11670 - 12553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	38	1	23	2	Y	3					27
							3	9									
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	12	1	1	2	Y	2					29
							2	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1			4
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	35	1	23	2	Y	3					7
							3	9									
08	DLQ G-10		12	-0-	12	12	5	1	6	2	Y	1					8
							1	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	12					Y	NO RPT					8

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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	52	1	32	2	Y	8					33
							9	9									
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	61	1	5	2	Y	6					39
							7	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	1			6
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	85	1	56	2	Y	4					10
							4	9									
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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	81	N	81	-0-	-0-	-0-	48	1	30	2	Y	3					24
							3	9									
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	12	1	1	2	Y	2					26
							2	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1			4
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	2	2	Y	2					6
							2	9									
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					7
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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	74	N	74	-0-	-0-	-0-	19	1	12	2	Y	39					81
							43	9									
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	184	1	14	2	Y	22					103
							24	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	88	1			15
07	93	N	24	-0-	-69	-0-	10	1	7	2	Y	6					21
							7	9									
08	DLQ G-10		12	-0-	12	12	1	1	2	2	Y	8					29
							9	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	12					Y	NO RPT					29

XTO ENERGY INC. 945936
MCKAMEY WELL #: 5 RRCID -> 217338 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12570 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	3	18	6	-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2017 - P/A 05/09/17

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 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	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	1605	1	3431	3	Y	790	908	1			345
							869	9									
05	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	1755	1	2834	3	Y	877	744	1			478
							965	9									
06	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	1729	1	2905	3	Y	783	894	1			367
							861	9									
07	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	1787	1	3308	3	Y	804	736	1			435
							884	9									
08	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	1294	1	2710	3	Y	516	731	1			220
							568	9									
09	3990	X	3043	-0-	-947	-0-	628	1	1855	3	Y	509	362	1			367
							560	9									

MIDWAY, S. (MOORE) 61159 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 2 RRCID -> 276198 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9680 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	737	1	738	2	Y	-0-					28
05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	678	1	989	2	Y	-0-					28
06	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	22	1	1556	2	Y	-0-					28
07	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	22	1	1556	2	Y	-0-					28
08	DLQ G-10		779	-0-	779	779	359	1	420	2	Y	-0-					28
09	DLQ G-10		937	-0-	937	1716	201	1	736	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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	21	1	22	2	N	-0-					11
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	53	1	78	2	N	-0-					11
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	2	1	175	2	N	-0-					11
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	2	1	175	2	N	-0-					11
08	124	N	57	-0-	-67	-0-	26	1	31	2	N	-0-					11
09	180	N	74	-0-	-106	-0-	15	1	59	2	N	-0-					11

MIDWAY, SOUTH (6050) 61159 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
IV L.C. 427181
IVEY, B.E. WELL #: 3 RRCID -> 081834 COMPL. DATE 08/13/1986 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 4480 - 4580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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-

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	2250	N	1732	-0-	-518 B	-3617	216	1 3 9	1513	3	Y	3	3	1			1
05	0	N	2234	-0-	2234 B	-1383	202	1 4 9	2028	3	Y	4	3	1			2
06	987	N	2370	-0-	1383 B	-0-	244	1 3 9	2123	3	Y	3	3	1			2
07	2450	N	2450	-0-	-0- B	-0-	176	1 3 9	2271	3	Y	3	3	1			2
*08	1728	N	1728	-0-	-0- B	-0-	143	1 3 9	1582	3	Y	3	3	1			2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					2

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		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-

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	10064		10064	-0-	-0-	-0-	10008	2	56	9	N	51	51	8			30
05	8961		8961	-0-	-0-	-0-	8932	2	29	9	N	26	26	8			30
06	10283		10283	-0-	-0-	-0-	10114	2	169	9	N	154	154	8			30
07	9812		9812	-0-	-0-	-0-	9812	2			N	-0-					30
*08	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	6970	2			N	-0-					30
09	4500		2830	-0-	-1670	-0-	2812	2	18	9	N	16	16	8			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	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
*07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
BENNETT, MILLS WELL #: 37 RRCID -> 129335 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5022 - 5029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS BENNETT ESTATE WELL #: 58 RRCID -> 163685 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8163 - 8167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 65 RRCID -> 186885 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 4534 PERF. 3553 - 3565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	157	-0-	-53	-0-	89	1	68	2	N	-0-					-0-
05	279	N	120	-0-	-159	-0-	34	1	86	2	N	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	23	1	243	2	N	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	24	1	316	2	N	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	24	1	244	2	N	-0-					-0-
09	270	N	232	-0-	-38	-0-	24	1	208	2	N	-0-					-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED) //CONT.// 61673 260 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
GAITHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850
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

04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	78	1	60	2	N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	34	1	97	2	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-

MILLS BENNETT ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 195387 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 6094 PERF. 3366 - 3373

04	420	N	295	-0-	-125	-0-	167	1	128	2	N	-0-					-0-
05	496	N	225	-0-	-271	-0-	64	1	161	2	N	-0-					-0-
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	44	1	455	2	N	-0-					-0-
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	45	1	592	2	N	-0-					-0-
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	46	1	458	2	N	-0-					-0-
09	510	N	436	-0-	-74	-0-	46	1	390	2	N	-0-					-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 61 RRCID -> 201304 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3324 - 3336

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS BENNETT ESTATE WELL #: 72 RRCID -> 210547 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5873 - 5945

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS BENNETT WELL #: 45 RRCID -> 258414 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5106 - 5182

04	330	N	295	-0-	-35	-0-	167	1	128	2	N	-0-					-0-
05	341	N	225	-0-	-116	-0-	64	1	161	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3156	-0-	156	156	276	1	2880	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	4033	-0-	933	1089	283	1	3750	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3188	-0-	88	1177	290	1	2898	2	N	-0-					-0-
*09	3936	X	2759	-0-	-1177	-0-	290	1	2469	2	N	-0-					-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 69 RRCID -> 267728 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4552 - 4558

04	690	N	285	-0-	-405	-0-	161	1	124	2	N	-0-					-0-
05	837	N	150	-0-	-687	-0-	43	1	107	2	N	-0-					-0-
06	570	N	332	-0-	-238	-0-	29	1	303	2	N	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	30	1	395	2	N	-0-					-0-
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	30	1	305	2	N	-0-					-0-
09	330	N	290	-0-	-40	-0-	30	1	260	2	N	-0-					-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED) //CONT.// 61673 260 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
GAITHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850
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	90	N	59	-0-	-31	-0-	33	1	26	2	N	-0-					-0-
05	93	N	45	-0-	-48	-0-	13	1	32	2	N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	2	N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	2	N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	2	N	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	9	1	78	2	N	-0-					-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 50 RRCID -> 269453 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 3892 - 3902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1000	1	768	2	N	-0-					-0-
05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	384	1	965	2	N	-0-					-0-
06	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	262	1	2729	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3821	-0-	721	721	268	1	3553	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3020	-0-	-80	641	274	1	2746	2	N	-0-					-0-
*09	3000	N	2613	-0-	-387	254	274	1	2339	2	N	-0-					-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
BICKLER-MOSELY WELL #: 3 L RRCID -> 012119 COMPL. DATE 12/31/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	68	-0-	-52	-0-	15	1	53	2	Y	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	20	1	80	2	Y	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	22	1	48	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERKINS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 012121 COMPL. DATE 02/22/1955 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5804 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 6 H RRCID -> 038637 COMPL. DATE 02/25/1966 TOTAL DEPTH 8327 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697
BICKLER-MOSELY WELL #: 4 RRCID -> 093694 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 6137 - 6281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

04	1740	N	1278	-0-	-462	-0-	1113	1	165	9	Y	150	155	1			63
05	1922	N	1067	-0-	-855	-0-	921	1	146	9	Y	133	102	1			94
06	1860	X	1065	-0-	-795	-0-	901	1	164	9	Y	149	102	1			141
07	1922	X	1005	-0-	-917	-0-	884	1	121	9	Y	110	156	1			95
08	1395	X	1103	-0-	-292	-0-	1018	1	85	9	Y	77	49	1			123
09	1290	X	1194	-0-	-96	-0-	1092	1	102	9	Y	93	103	1			113

DUGGER, L. M. WELL #: 10 RRCID -> 137603 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6134 - 6177

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 13 C RRCID -> 155675 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6597 - 6616

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	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-

EWING WELL #: 8 RRCID -> 193531 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6004 - 6226

04	1410	N	272	-0-	-1138	-0-	202	1	70	9	Y	64	51	1			19
05	868	N	153	-0-	-715	-0-	96	1	57	9	Y	52	50	1			21
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	260	1	1014	2	Y	49	49	1			21
							54	9									
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	167	1	561	2	Y	49	50	1			20
							54	9									
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	125	1	171	2	Y	37	33	1			24
							41	9									
*09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	194	1	85	2	Y	47	51	1			20
							52	9									

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697

DUGGER, L. M. WELL #: 19 RRCID -> 199676 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5660 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	26	1	139	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	N	98	-0-	-88	-0-	24	1	74	2	Y	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	27	1	33	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 15 RRCID -> 214200 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6521 - 6560

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 10 RRCID -> 222949 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6514 - 6522

04	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1169	1	458	2	Y	99	50	1			92
							109	9									
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	773	1	80	2	Y	120	171	1			41
							132	9									
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	817	1	16	2	Y	126	139	1			28
							139	9									
07	1798	N	815	-0-	-983	-0-	674	1	141	9	Y	128	72	1			84
08	992	N	901	-0-	-91	-0-	782	1	119	9	Y	108	73	1			119
*09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	940	1	120	9	Y	109	189	1			39

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	921	N	921	-0-	-0-	-0-	637	1	223	2	Y	55	50	1			34
							61	9									
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	655	1	45	2	Y	33	40	1			27
							36	9									
06	600	N	462	-0-	-138	-0-	443	1	19	9	Y	17	26	1			18
07	961	N	340	-0-	-621	-0-	311	1	12	2	Y	15	20	1			13
							17	9									
08	744	N	100	-0-	-644	-0-	37	1	50	2	Y	12	20	1			5
							13	9									
*09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	51	1	12	2	Y	12					17
							13	9									

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	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697
DUGGER, L. M. WELL #: 5 RRCID -> 234925 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 5645 - 5837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

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	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-

DUGGER, L. M. WELL #: 24 RRCID -> 254344 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 5836 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	32	1	168	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	N	88	-0-	-152	-0-	28	1	60	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	137	-0-	-80	-0-	34	1	103	2	Y	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	105	1	127	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EWING, J. H. WELL #: 9 RRCID -> 270457 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6139 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	X	1581	-0-	-39	-0-	750	1	387	2	Y	404	355	1			132
							444	9									
05	1922	X	1461	-0-	-461	-0-	998	1	58	2	Y	368	353	1			147
							405	9									
06	1860	X	1355	-0-	-505	-0-	971	1	384	9	Y	349	347	1			149
07	1922	X	1355	-0-	-567	-0-	982	1	373	9	Y	339	348	1			140
08	1643	X	1586	-0-	-57	-0-	1132	1	169	2	Y	259	234	1			165
							285	9									
09	1590	X	1503	-0-	-87	-0-	1114	1	23	2	Y	333	356	1			142
							366	9									

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO 25) 61916 032 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
BICKLER& MOSLEY WELL #: 5 D RRCID -> 049800 COMPL. DATE 02/17/1971 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 9) 61916 384 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
CHARBA-TIERRA VERDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239622 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7103 - 7105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					14
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					14
06	60	N	-0-	-0-	-60	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

MINNIE BOCK, N. (Z 10 8200) 61916 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
DUGGER WELL #: 16 RRCID -> 174323 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8084 - 8119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MINNIE BOCK, N. (Z 17) 61916 544 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
EWING, J. H. WELL #: 10 RRCID -> 270087 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7725 - 7737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	552	1	203	2	Y	49	54	1			19
							54	9									
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	516	1	159	2	Y	56	53	1			22
							62	9									
06	900	#	567	-0-	-333	-0-	401	1	107	2	Y	54	53	1			23
							59	9									
07	930	#	599	-0-	-331	-0-	408	1	135	2	Y	51	53	1			21
							56	9									
08	930	#	513	-0-	-417	-0-	440	1	30	2	Y	39	35	1			25
							43	9									
09	810	#	508	-0-	-302	-0-	443	1	9	2	Y	51	54	1			22
							56	9									

MINNIE BOCK, WEST (7650) 61921 675 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
DUGGER, L. M. WELL #: 6 J RRCID -> 038937 COMPL. DATE 02/25/1966 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8152 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6627	R	6627	-0-	-0-	-0-	6616	2	11	9	N	10	184	1			140
05	7533		6953	-0-	-580	-0-	6936	2	17	9	N	15					155
06	7290		6255	-0-	-1035	-0-	6247	2	8	9	N	7					162
07	7533		6423	-0-	-1110	-0-	6415	2	8	9	N	7					169
08	7254	#	5197	-0-	-2057	-0-	5196	2	1	9	N	1					170
09	6720	#	5373	-0-	-1347	-0-	5367	2	6	9	N	5					175

MISSION, WEST (VICKSBURG 10400) 62112 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
FRIEDRICHS WELL #: 1 RRCID -> 222646 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 11524 PERF.10426 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/22/2016 - PLUGGED 11/22/16

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
WARE WELL #: 1 RRCID -> 236736 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9269 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
08	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MISSY (WILCOX - PUIG) 62162 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RUNNING W. "B" WELL #: 7 T RRCID -> 202600 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7619 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	162	1	2055	2	Y	7					42
							8	9									
05	2108	X	2090	-0-	-18	-0-	2078	2	12	9	Y	11	30	1			23
06	2340	X	2186	-0-	-154	-0-	180	1	1998	2	Y	7					30
							8	9									
07	2418	X	2207	-0-	-211	-0-	184	1	2016	2	Y	6					36
							7	9									
*08	2418	X	2171	-0-	-247	-0-	156	1	2013	2	Y	2					38
							2	9									
09	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					38

RUNNING W. "B" WELL #: 9 RRCID -> 202902 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8168

04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	24	1	306	2	Y	1					12
							1	9									
05	496	N	428	-0-	-68	-0-	427	2	1	9	Y	1	3	1			10
06	390	N	352	-0-	-38	-0-	29	1	321	2	Y	2					12
							2	9									
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	33	1	360	2	Y	2					14
							2	9									
*08	434	N	325	-0-	-109	-0-	23	1	301	2	Y	1					15
							1	9									
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					15

RUNNING, W "B" WELL #: 11 RRCID -> 209071 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7626 - 8138

04	870	N	704	-0-	-166	-0-	51	1	649	2	Y	4					54
							4	9									
05	930	N	879	-0-	-51	-0-	875	2	4	9	Y	4	45	1			13
*06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	108	1	1199	2	Y	1					14
							1	9									
*07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	97	1	1068	2	Y	-0-					14
*08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	87	1	1132	2	Y	-0-					14
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					14

MOBIL-DAVID (ANDERSON) 62262 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
OMEGA ENERGY, LLC 622657
CHAPMAN UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177881 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11418 - 11440

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 216702 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11416 - 11460

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-

MOBIL-DAVID (ANDERSON) //CONT.// 62262 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
CHAPMAN WELL #: 3802 RRCID -> 196378 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11089 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
CHAPMAN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 190455 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 11531 PERF.10876 - 10992

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	10920	X	8106	-0-	-2814	-0-	8022	3	84	9	N	76					876
05	8804	X	7938	-0-	-866	-0-	7854	3	84	9	N	76	185	1			767
06	8130	X	2150	-0-	-5980	-0-	2128	3	22	9	N	20					787
07	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-					N	-0-					787
08	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-					787
09	8100	X	NO RPT	-0-	-8100	-0-					N	NO RPT					787

MOBIL-DAVID (BASAL ANDERSON) 62262 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OMEGA ENERGY, LLC 622657
CHAPMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214144 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11790 - 11827

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-

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CHAPMAN RANCH WELL #: 447 RRCID -> 235060 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12670 - 12685

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH "B" WELL #: 137 RRCID -> 242275 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 4156 - 4272

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLEUM OPERATING COMPANY, L.C. 621462
SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255576 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13758 - 13778

04	DLQ G-10		7876	-0-	7876	40750	7674	3	202	9	N	184	186	1			183
05	49400	X	8650	-0-	-40750	-0-	8476	3	174	9	N	158	178	1			163
06	8520	X	8108	-0-	-412	-0-	7943	3	165	9	N	150	182	1			131
07	8525	X	7841	-0-	-684	-0-	7676	3	165	9	N	150	180	1			101
08	8649	X	6107	-0-	-2542	-0-	5977	3	130	9	N	118					219
09	8370	X	7787	-0-	-583	-0-	7635	3	152	9	N	138	187	1			170

RUSSELL-BEVLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257552 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 14222 PERF.13718 - 13978

04	DLQ G-10		10849	-0-	10849	54269	10588	3	261	9	N	237	353	1			86
05	65260	X	10991	-0-	-54269	-0-	10715	3	276	9	N	251	176	1			161
06	11040	X	10496	-0-	-544	-0-	10225	3	271	9	N	246	183	1			224
07	11408	X	10408	-0-	-1000	-0-	10138	3	270	9	N	245	358	1			111
08	11408	X	7894	-0-	-3514	-0-	7682	3	212	9	N	193	189	1			115
*09	11385	X	11385	-0-	-0-	-0-	11101	3	284	9	N	258	187	1			186

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 266616 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13743 - 13896

04	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	2056	3	26	9	N	24					59
05	2356	X	2143	-0-	-213	-0-	2114	3	29	9	N	26					85
06	2160	N	2025	-0-	-135	-0-	1997	3	28	9	N	25					110
07	2139	N	2013	-0-	-126	-0-	1984	3	29	9	N	26					136
08	2139	N	1505	-0-	-634	-0-	1484	3	21	9	N	19					155
*09	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2089	3	31	9	N	28					183

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) //CONT.// 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
OLEUM OPERATING COMPANY, L.C. //CONT.// 621462
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					82

ALBRECHT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277798 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 14225 PERF.13698 - 13762

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

RUSSELL-BEVLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279610 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13672 PERF.13610 - 13616

04	DLQ G-10	5483	-0-	5483	31669	5356	3	127	9	N	115	179	1			60
05	36981 X	5312	-0-	-31669	-0-	5205	3	107	9	N	97					157
06	7260 X	4999	-0-	-2261	-0-	4900	3	99	9	N	90	177	1			70
07	6820 X	4651	-0-	-2169	-0-	4539	3	112	9	N	102					172
08	6138 X	3317	-0-	-2821	-0-	3242	3	75	9	N	68	189	1			51
09	5490 X	3663	-0-	-1827	-0-	3583	3	80	9	N	73					124

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
CHAPMAN RANCH WELL #: 4 RRCID -> 207096 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12560 - 12661

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	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					226
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					226
06	T. A.	-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-					226
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					226

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	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1407	3	8	9	Y	7					214
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1508	3	20	9	Y	18					232
06	1320	N	1043	-0-	-277	-0-	1037	3	6	9	Y	5					237
07	1457	N	937	-0-	-520	-0-	928	3	9	9	Y	8					245
08	1519	N	1098	-0-	-421	-0-	1090	3	8	9	Y	7					252
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					252

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	870	N	514	-0-	-356	-0-	511	3	3	9	Y	3					93
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	668	3	22	9	Y	20					113
06	720	N	434	-0-	-286	-0-	412	3	22	9	Y	20					133
07	527	N	369	-0-	-158	-0-	333	3	36	9	Y	33					166
08	682	N	251	-0-	-431	-0-	218	3	33	9	Y	30					196
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					196

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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	446	N	446	-0-	-0-	-0-	79	1	327	2	Y	36	24	1			65
							40	9									
05	434	N	409	-0-	-25	-0-	80	1	284	2	Y	41	60	1			46
							45	9									
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	71	1	306	2	Y	36	29	1			53
							40	9									
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	83	1	438	2	Y	51	35	1			69
							56	9									
08	403	N	363	-0-	-40	-0-	71	1	269	2	Y	21	21	1			69
							23	9									
*09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	90	1	439	2	Y	36	34	1			71
							40	9									

CHAPMAN RANCH "A" WELL #: 128 RRCID -> 227943 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12591 - 12730

04	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	479	1	1989	2	Y	145	96	1			70
							160	9									
05	2635	N	2318	-0-	-317	-0-	481	1	1712	2	Y	114	168	1			16
							125	9									
06	2370	N	1989	-0-	-381	-0-	356	1	1527	2	Y	96	76	1			36
							106	9									
07	2449	N	2431	-0-	-18	-0-	369	1	1957	2	Y	95	65	1			66
							105	9									
08	2325	N	1824	-0-	-501	-0-	364	1	1382	2	Y	71	72	1			65
							78	9									
*09	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	356	1	1734	2	Y	75	69	1			71
							83	9									

CHAPMAN RANCH WELL #: 373 RRCID -> 230045 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12938 - 12964

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 347 RRCID -> 232247 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12494 - 12568

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

CHAPMAN RANCH WELL #: 573 RRCID -> 234945 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13068 - 13104

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT) //CONT.// 62262 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 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	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	447	1	1853	2	Y	97	64	1			122
							107	9									
05	2387	N	2278	-0-	-109	-0-	477	1	1699	2	Y	93	136	1			79
							102	9									
06	2220	N	2215	-0-	-5	-0-	398	1	1709	2	Y	98	79	1			98
							108	9									
07	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	401	1	2128	2	Y	110	76	1			132
							121	9									
08	2263	N	2103	-0-	-160	-0-	418	1	1589	2	Y	87	89	1			130
							96	9									
*09	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	379	1	1851	2	Y	86	79	1			137
							95	9									

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	270	N	236	-0-	-34	-0-	233	3	3	9	Y	3					128
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					128
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	538	3	3	9	Y	3					131
07	248	N	227	-0-	-21	-0-	224	3	3	9	Y	3					134
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					134
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134

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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
TALBERT, FAY WELL #: 1 RRCID -> 223454 COMPL. DATE 04/21/1985 TOTAL DEPTH 11291 PERF.10588 - 10606

04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2015 - P/A 09/30/15

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-					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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

MOCA 62296 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC "101F" WELL #: 19 RRCID -> 162960 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1650 - 1656

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAMMAN WELL #: 3 RRCID -> 226770 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	216	1	6455	3	Y	67	51	1	12	8	40
							74	9									
05	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	439	1	6369	3	Y	20	39	1	10	8	11
							22	9									
06	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	525	1	6556	3	Y	4	2	8			13
							4	9									
07	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	545	1	5652	3	Y	-0-					13
08	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	635	1	5663	3	Y	14	1	1	13	8	13
							15	9									
*09	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	606	1	5386	3	Y	9	1	1	8	8	13
							10	9									

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
*10	3751	X	3748	-0-	-3	-0-	455	1	3292	3	N	1	1	8			46
							1	9									
*11	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	277	1	3768	3	N	-0-					46
*12	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	172	1	3736	3	N	-0-					46
*01	3844	X	3603	-0-	-241	-0-	105	1	3498	3	N	-0-					46
*02	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	99	1	4037	3	N	67	1	8			112
							74	9									
*03	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	109	1	4137	3	N	21	111	1	1	8	21
							23	9									
*04	4050	X	3944	-0-	-106	-0-	127	1	3803	3	N	13	3	8			31
							14	9									
*05	4650	X	3872	-0-	-778	-0-	248	1	3603	3	N	19	12	8			38
							21	9									
*06	4500	X	3665	-0-	-835	-0-	272	1	3389	3	N	4	1	8			41
							4	9									
*07	4650	X	3666	-0-	-984	-0-	323	1	3343	3	N	-0-					41
*08	4278	X	3842	-0-	-436	-0-	383	1	3413	3	N	42	3	8			80
							46	9									
*09	3960	X	2919	-0-	-1041	-0-	291	1	2582	3	N	42	2	8			120
							46	9									

HOLLY TRACY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227523 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8712 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	60	1	1155	3	N	35	35	8			-0-
							39	9									
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	92	1	1017	3	N	26	26	8			-0-
							29	9									
06	1050	N	896	-0-	-154	-0-	72	1	821	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	1085	N	946	-0-	-139	-0-	82	1	863	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	88	1	943	3	N	17	17	8			-0-
							19	9									
*09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	110	1	1008	3	N	24	24	8			-0-
							26	9									

JACKSON, KATHRYN WELL #: 1 RRCID -> 228276 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8670 - 8945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	X	409	-0-	-71	-0-	15	1	394	3	N	-0-					8
05	465	X	438	-0-	-27	-0-	15	1	423	3	N	-0-					8
06	450	X	415	-0-	-35	-0-	14	1	401	3	N	-0-					8
07	434	X	405	-0-	-29	-0-	15	1	390	3	N	-0-					8
08	434	X	405	-0-	-29	-0-	15	1	390	3	N	-0-					8
09	420	X	396	-0-	-24	-0-	15	1	381	3	N	-0-					8

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HOLLY TRACY WELL #: 1 RRCID -> 228365 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9924 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	4	1	194	3	N	72	72	8			37
							79	9									
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	5	1	240	3	N	55	55	8			37
							61	9									
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	57	3	N	6	6	8			37
							7	9									
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	3	1	115	3	N	5	5	8			37
							6	9									
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	7	1	323	3	N	43	43	8			37
							47	9									
*09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	7	1	284	3	N	77	77	8			37
							85	9									

HAMMAN WELL #: 2 RRCID -> 230902 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8354 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	111	1	3321	3	Y	87	70	1	6	8	21
							96	9									
05	3410	X	3050	-0-	-360	-0-	194	1	2814	3	Y	38	34	1	6	8	19
							42	9									
06	3420	X	1573	-0-	-1847	-0-	114	1	1420	3	Y	35	34	1	1	8	19
							39	9									
07	3534	X	2390	-0-	-1144	-0-	209	1	2168	3	Y	12					31
							13	9									
08	3534	X	1439	-0-	-2095	-0-	143	1	1272	3	Y	22	37	1	6	8	10
							24	9									
09	3420	X	1992	-0-	-1428	-0-	200	1	1779	3	Y	12	2	1	2	8	18
							13	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	1	1	1			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			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	1	1	1			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

BENTSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232011 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8426 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4200	X	2875	-0-	-1325	-0-	93	1	2778	3	N	4	4	8			94
							4	9									
05	4340	X	924	-0-	-3416	-0-	58	1	846	3	N	18	1	8			111
							20	9									
06	4200	X	782	-0-	-3418	-0-	57	1	717	3	N	7	1	8			117
							8	9									
07	4340	X	2203	-0-	-2137	-0-	193	1	2002	3	N	7					124
							8	9									
08	4123	X	934	-0-	-3189	-0-	92	1	819	3	N	21	79	1	3	8	63
							23	9									
09	2880	X	2360	-0-	-520	-0-	239	1	2119	3	N	2	2	8			63
							2	9									

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BENTSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233050 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8422 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	104	1	3116	3	N	4	4	8			49
							4	9									
05	3162	X	2732	-0-	-430	-0-	175	1	2540	3	N	15	5	8			59
							17	9									
06	3120	X	1684	-0-	-1436	-0-	124	1	1551	3	N	8	1	8			66
							9	9									
07	3317	X	1681	-0-	-1636	-0-	148	1	1533	3	N	-0-					66
08	3317	X	1712	-0-	-1605	-0-	166	1	1484	3	N	56	99	1	3	8	20
							62	9									
*09	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	337	1	2997	3	N	2	2	8			20
							2	9									

HAMMAN "E" WELL #: 1 RRCID -> 236278 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8516 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5850	X	5636	-0-	-214	-0-	181	1	5409	3	Y	42	34	1	3	8	60
							46	9									
05	5983	X	5623	-0-	-360	-0-	360	1	5220	3	Y	39	34	8			65
							43	9									
06	5790	X	5304	-0-	-486	-0-	393	1	4904	3	Y	6	1	8			70
							7	9									
07	5890	X	5429	-0-	-461	-0-	478	1	4950	3	Y	1					71
							1	9									
08	5828	X	5365	-0-	-463	-0-	537	1	4784	3	Y	40	34	1	3	8	74
							44	9									
09	5640	X	5088	-0-	-552	-0-	513	1	4556	3	Y	17	29	1	2	8	60
							19	9									

HAMMAN "E" WELL #: 2 RRCID -> 236748 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8490 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-

HAMMAN 'E' WELL #: 3 RRCID -> 237097 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8352 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	2598	-0-	-642	-0-	84	1	2511	3	N	3	3	8			10
							3	9									
05	3224	X	2360	-0-	-864	-0-	152	1	2207	3	N	1	1	8			10
							1	9									
06	2820	X	1746	-0-	-1074	-0-	129	1	1616	3	N	1	1	8			10
							1	9									
07	2914	X	1552	-0-	-1362	-0-	137	1	1415	3	N	-0-					10
08	2914	X	1729	-0-	-1185	-0-	174	1	1552	3	N	3	3	8			10
							3	9									
09	2610	X	1948	-0-	-662	-0-	197	1	1749	3	N	2	2	8			10
							2	9									

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN 'E' WELL #: 4 RRCID -> 238156 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8754 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	2713	-0-	-77	-0-	88	1	2623	3	N	2	2	8			22
							2	9									
05	2821	X	2617	-0-	-204	-0-	169	1	2448	3	N	-0-					22
06	2910	X	2621	-0-	-289	-0-	194	1	2427	3	N	-0-					22
07	3007	X	2422	-0-	-585	-0-	213	1	2209	3	N	-0-					22
08	3007	X	2618	-0-	-389	-0-	264	1	2352	3	N	2	2	8			22
							2	9									
09	2700	X	2249	-0-	-451	-0-	227	1	2021	3	N	1	1	8			22
							1	9									

HAMMAN "E" WELL #: 5 RRCID -> 243485 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8493 - 9304

04	607	X	607	-0-	-0-	-0-	20	1	586	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	610	X	610	-0-	-0-	-0-	39	1	571	3	N	-0-					-0-
06	590	X	590	-0-	-0-	-0-	44	1	546	3	N	-0-					-0-
07	620	X	617	-0-	-3	-0-	54	1	563	3	N	-0-					-0-
08	620	X	611	-0-	-9	-0-	61	1	548	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	600	X	567	-0-	-33	-0-	57	1	509	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	542	N	542	-0-	-0-	-0-	33	1	509	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	470	-0-	-150	-0-	31	1	439	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	453	-0-	-87	-0-	29	1	424	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	447	-0-	-111	-0-	28	1	419	2	Y	-0-					-0-
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	35	1	449	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	420	-0-	-30	-0-	29	1	391	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN "A" WELL #: 14 RRCID -> 119492 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8798 - 8867

04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	125	1	1949	2	Y	7					9
							8	9									
05	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	147	1	2105	2	Y	1					10
							1	9									
06	2040	N	1932	-0-	-108	-0-	125	1	1807	2	Y	-0-					10
07	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	140	1	2130	2	Y	7	12	1			5
							8	9									
08	2263	N	2080	-0-	-183	-0-	150	1	1923	2	Y	6					11
							7	9									
09	1920	N	1825	-0-	-95	-0-	126	1	1697	2	Y	2					13
							2	9									

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701

HAMMAN "A" WELL #: 12 RRCID -> 125172 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 9617 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HAMMAN "D" WELL #: 3 RRCID -> 125174 COMPL. DATE 09/09/1987 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8701 - 8741

04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	97	1	1517	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1372	-0-	-240	-0-	89	1	1283	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1335	-0-	-15	-0-	86	1	1249	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1101	-0-	-573	-0-	68	1	1033	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1157	-0-	-207	-0-	83	1	1074	2	Y	-0-					-0-
*09	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	134	1	1803	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 146252 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8428 - 8492

04	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	129	1	2024	2	Y	1					2
							1	9									
05	2232	X	2180	-0-	-52	-0-	142	1	2038	2	Y	-0-					2
06	2160	X	1873	-0-	-287	-0-	121	1	1752	2	Y	-0-					2
07	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	150	1	2283	2	Y	-0-	1	1			1
08	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	166	1	2134	2	Y	6					7
							7	9									
09	2160	X	1847	-0-	-313	-0-	128	1	1718	2	Y	1					8
							1	9									

HAMMAN 'D' WELL #: 1 RRCID -> 183833 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 8918 PERF. 8512 - 8535

04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	56	1	878	2	Y	-0-					-0-
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	65	1	936	2	Y	-0-					-0-
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	77	1	1125	2	Y	-0-					-0-
07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	70	1	1064	2	Y	-0-					-0-
08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	72	1	933	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	873	-0-	-327	-0-	60	1	813	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 184699 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8472 - 8508

04	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	171	1	2673	2	Y	19					24
							21	9									
05	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	188	1	2700	2	Y	2					26
							2	9									
06	2970	X	2732	-0-	-238	-0-	176	1	2555	2	Y	1					27
							1	9									
07	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	205	1	3110	2	Y	19	32	1			14
							21	9									
08	3069	X	2800	-0-	-269	-0-	201	1	2593	2	Y	5					19
							6	9									
09	2880	X	2375	-0-	-505	-0-	164	1	2209	2	Y	2					21
							2	9									

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 24DF RRCID -> 122091 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 11028 PERF. 7786 - 8211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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-

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	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-

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	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					-0-
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	Y	23	10	1			13
							25	9									
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	19	1	383	2	Y	-0-					13
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	20	12	1			21
							22	9									
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					21

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	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-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	T. A.		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 #: 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	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	52	1	1328	2	Y	-0-					-0-
05	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	58	1	1746	2	Y	-0-					-0-
06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	58	1	1523	2	Y	23	10	1			13
							25	9									
07	1085	N	957	-0-	-128	-0-	44	1	913	2	Y	-0-					13
08	1085	N	762	-0-	-323	-0-	36	1	704	2	Y	20	12	1			21
							22	9									
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					21

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	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	61	1	1554	2	Y	51	21	1			37
							56	9									
05	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	76	1	2293	2	Y	50	34	1			53
							55	9									
06	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	57	1	1491	2	Y	22	32	1			43
							24	9									
07	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	61	1	1245	2	Y	-0-					43
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	55	1	1075	2	Y	19	23	1			39
							21	9									
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					39

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-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN A WELL #: 17 RRCID -> 190027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8363 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		4613	-0-	4613	4613	667	1	3946	2	Y	-0-					172
05	T. A.		4707	-0-	4707	9320	660	1	4047	2	Y	-0-	129	7			43
06	T. A.		4815	-0-	4815	14135	467	1	4348	2	Y	-0-					43
07	18856	X	4721	-0-	-14135	-0-	399	1	4322	2	Y	-0-					43
*08	4774	X	3518	-0-	-1256	-0-	356	1	3160	2	Y	2					45
							2	9									
*09	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	399	1	4438	2	Y	45					-0-
							50	9									

HAMMAN A WELL #: 18 RRCID -> 192930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8494 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		3707	-0-	3707	3707	536	1	3171	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		3363	-0-	3363	7070	465	1	2851	2	Y	43					43
							47	9									
06	T. A.		3153	-0-	3153	10223	306	1	2847	2	Y	-0-					43
07	15437	X	5214	-0-	-10223	-0-	440	1	4774	2	Y	-0-					43
*08	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	400	1	3559	2	Y	2					45
							2	9									
*09	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	415	1	4613	2	Y	45					-0-
							50	9									

HAMMAN A WELL #: 19 RRCID -> 195100 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8299 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		2938	-0-	2938	2938	425	1	2513	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		3089	-0-	3089	6027	427	1	2615	2	Y	43					43
							47	9									
06	T. A.		2937	-0-	2937	8964	285	1	2652	2	Y	-0-					43
07	11954	X	2990	-0-	-8964	-0-	252	1	2738	2	Y	-0-					43
*08	3038	X	2272	-0-	-766	-0-	230	1	2040	2	Y	2					45
							2	9									
*09	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	258	1	2869	2	Y	45					-0-
							50	9									

HAMMAN A WELL #: 20 RRCID -> 195180 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8628 - 9133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		1533	-0-	1533	1533	222	1	1311	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		1707	-0-	1707	3240	233	1	1427	2	Y	43					43
							47	9									
06	T. A.		1649	-0-	1649	4889	160	1	1489	2	Y	-0-					43
07	6629	X	1740	-0-	-4889	-0-	147	1	1593	2	Y	-0-					43
*08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	133	1	1178	2	Y	1					44
							1	9									
*09	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	147	1	1633	2	Y	44					-0-
							48	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	5730	X	5056	-0-	-674	-0-	581	1	4446	3	N	26	173	1			33
							29	9									
05	5921	X	4913	-0-	-1008	-0-	768	1	4113	3	N	29					62
							32	9									
06	5730	X	4978	-0-	-752	-0-	904	1	4049	3	N	23					85
							25	9									
07	5673	X	5037	-0-	-636	-0-	948	1	4061	3	N	25					110
							28	9									
08	5239	X	4747	-0-	-492	-0-	991	1	3732	3	N	22					132
							24	9									
09	5070	X	4665	-0-	-405	-0-	875	1	3762	3	N	25					157
							28	9									

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
MILLER, BOB WELL #: 2 RRCID -> 255450 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8422 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	X	1383	-0-	-747	-0-	160	1	1223	3	N	-0-					84
05	2201	X	1350	-0-	-851	-0-	213	1	1137	3	N	-0-					84
06	2130	X	1200	-0-	-930	-0-	219	1	981	3	N	-0-					84
07	2108	X	1128	-0-	-980	-0-	214	1	914	3	N	-0-					84
08	1519	X	418	-0-	-1101	-0-	88	1	330	3	N	-0-					84
09	1380	X	206	-0-	-1174	-0-	39	1	167	3	N	-0-					84

MILLER, BOB WELL #: 3 RRCID -> 256219 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8459 - 9506

04	6180	X	5245	-0-	-935	-0-	604	1	4622	3	N	17					142
							19	9									
05	5549	X	5369	-0-	-180	-0-	842	1	4508	3	N	17					159
							19	9									
06	5370	X	5125	-0-	-245	-0-	932	1	4175	3	N	16					175
							18	9									
07	5518	X	5267	-0-	-251	-0-	994	1	4256	3	N	15					190
							17	9									
08	5456	X	5305	-0-	-151	-0-	1110	1	4180	3	N	14					204
							15	9									
09	5250	X	4998	-0-	-252	-0-	941	1	4046	3	N	10	179	1			35
							11	9									

MONTE CHRISTO (FRIO 7330) 62556 022 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAMMAN WELL #: 5 RRCID -> 281814 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 7360 - 7370

04	52380		41989	-0-	-10391	-0-	1355	1	40463	3	N	155	140	1	4	8	111
							171	9									
05	54126		-0-	-0-	-54126	-0-					N	37	110	1	9	8	29
06	52380		-0-	-0-	-52380	-0-					N	5					34
07	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					34
08	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					34
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	42000	#	-0-	-0-	-42000 B	-42000					N	-0-					34

HAMMAN WELL #: 1 RRCID -> 282015 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7334 - 7340

04	221507		69602	-0-	-151905	-0-	2242	1	66971	3	N	354	304	1	1	8	90
							389	9									
05	62651		47939	-0-	-14712	-0-	3081	1	44681	3	N	161	155	1	18	8	78
							177	9									
06	60630		-0-	-0-	-60630	-0-					N	150	151	1			77
07	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	56					133
08	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	59	155	1			37
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60630		NO RPT	-0-	-60630 B	-60630					N	NO RPT					37

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	DLQ G-10		30	-0-	30	3754	30	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3754					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3754					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3754					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3754					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3754					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG-BROWN) 62556 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148684 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 15530 PERF.13802 - 13915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	4185	X	3999	-0-	-186	-0-	87	1	3900	3	Y	11					16
							12	9									
*04	4080	X	3752	-0-	-328	-0-	79	1	3649	3	Y	22	26	1	2	8	10
							24	9									
*05	4216	X	3950	-0-	-266	-0-	80	1	3866	3	Y	4	1	8			13
							4	9									
*06	4080	X	3724	-0-	-356	-0-	77	1	3646	3	Y	1					14
							1	9									
*07	4092	X	3624	-0-	-468	-0-	84	1	3538	3	Y	2					16
							2	9									
*08	3999	X	3493	-0-	-506	-0-	76	1	3415	3	Y	2	2	8			16
							2	9									
*09	3810	X	3177	-0-	-633	-0-	73	1	3103	3	Y	1	1	8			16
							1	9									

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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 47 RRCID -> 117185 COMPL. DATE 04/05/1989 TOTAL DEPTH 15776 PERF.14036 - 14064

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-ECKART) 62556 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
NO. 1 HAMMAN "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113955 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 9920 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	499	-0-	-161	-0-	30	1	469	2	N	-0-					-0-
05	682	N	414	-0-	-268	-0-	27	1	387	2	N	-0-					-0-
06	540	N	318	-0-	-222	-0-	20	1	298	2	N	-0-					-0-
07	527	N	347	-0-	-180	-0-	21	1	326	2	N	-0-					-0-
08	403	N	265	-0-	-138	-0-	19	1	245	2	N	1					1
							1	9									
09	330	N	215	-0-	-115	-0-	15	1	200	2	N	-0-					1

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
CANTERA OPERATING, LLC 129692
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	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	23	1	1042	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	20	1	964	3	Y	-0-					-0-
06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	20	1	962	3	Y	-0-					-0-
07	1116	N	962	-0-	-154	-0-	22	1	940	3	Y	-0-					-0-
08	992	N	778	-0-	-214	-0-	17	1	757	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
09	990	N	827	-0-	-163	-0-	19	1	806	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 219661 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9447 - 11520

04	660	X	33	-0-	-627	-0-	1	1	32	3	N	-0-					52
05	682	X	127	-0-	-555	-0-	3	1	124	3	N	-0-					52
06	660	X	106	-0-	-554	-0-	2	1	104	3	N	-0-					52
07	682	X	105	-0-	-577	-0-	2	1	103	3	N	-0-					52
08	682	X	221	-0-	-461	-0-	5	1	216	3	N	-0-					52
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	2	1	102	3	N	-0-					52

HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 221955 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11282 - 11326

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 GG) //CONT.// 62556 056 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 20 RRCID -> 114104 COMPL. DATE 05/07/1990 TOTAL DEPTH 11364 PERF.10761 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	222	1	5636	2	Y	100	172	1			313
							110	9									
05	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	230	1	6922	2	Y	101	160	1			254
							111	9									
06	6930	X	6153	-0-	-777	-0-	224	1	5904	2	Y	23	117	1			160
							25	9									
07	7161	X	5712	-0-	-1449	-0-	257	1	5282	2	Y	157					317
							173	9									
08	7254	X	5095	-0-	-2159	-0-	248	1	4825	2	Y	20	120	1			217
							22	9									
09	7020	X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					Y	NO RPT					217

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-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 27 RRCID -> 149252 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10778 - 10902

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MONTE CHRISTO (VKSBG HH) 62556 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 18 RRCID -> 172523 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 14397 PERF.11413 - 11593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	87	-0-	-123	-0-	2	1	85	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	63	-0-	-61	-0-	1	1	62	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	46	-0-	-164	-0-	1	1	45	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	1	1	32	3	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-

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-

MONTE CHRISTO (VKSBG JJ) 62556 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 217993 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11338 - 11691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4530	X	4493	-0-	-37	-0-	96	1	4393	3	N	4	4	8			70
							4	9									
05	4681	X	4491	-0-	-190	-0-	92	1	4398	3	N	1	1	8			70
							1	9									
06	4530	X	4233	-0-	-297	-0-	88	1	4144	3	N	1	1	8			70
							1	9									
07	4650	X	4124	-0-	-526	-0-	95	1	4029	3	N	-0-					70
08	4650	X	4009	-0-	-641	-0-	88	1	3920	3	N	1	1	8			70
							1	9									
09	4500	X	3772	-0-	-728	-0-	87	1	3684	3	N	1	1	8			70
							1	9									

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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 4 RRCID -> 109802 COMPL. DATE 03/11/1984 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11471 - 11607

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-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 8 RRCID -> 112203 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11602 - 11622

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	267	X	267	-0-	-0-	-0-	9	1	233	2	Y	23	10	1			13
							25	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	12	1			21
09	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					21

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-

MONTE CHRISTO (VKSBG KK) 62556 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692

HAMMAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 102557 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12859 - 13116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 30 RRCID -> 146638 COMPL. DATE 08/10/1993 TOTAL DEPTH 13211 PERF.12983 - 13200

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

04	8526 X	8526	-0-	-0-	-0-	181 1 33 9		8312	3	Y	30	17	1	15	8	10
05	8533 X	8533	-0-	-0-	-0-	174 1 17 9		8342	3	Y	15	15	1	7	8	3
06	8610 X	7002	-0-	-1608	-0-	145 1 6 9		6851	3	Y	5					8
07	8897 X	7606	-0-	-1291	-0-	176 1 11 9		7419	3	Y	10	5	8			13
08	8804 X	7356	-0-	-1448	-0-	160 1 22 9		7174	3	Y	20	19	1	10	8	4
*09	8520 X	6947	-0-	-1573	-0-	160 1		6787	3	Y	-0-					4

HAMMAN RANCH WELL #: 39 RRCID -> 170477 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12807 - 13268

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 174445 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12888 - 13055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
CANTERA OPERATING, LLC 129692
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
CANTERA OPERATING, LLC 129692
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
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 171433 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12888 - 13883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	12930	X	12180	-0-	-750	-0-	259	1	11910	3	Y	10	2	1	8	8	1
							11	9									
05	13330	X	12371	-0-	-959	-0-	252	1	12113	3	Y	5	5	8			1
							6	9									
06	12060	X	11508	-0-	-552	-0-	238	1	11269	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
07	12586	X	11483	-0-	-1103	-0-	266	1	11217	3	Y	-0-					1
08	12586	X	11060	-0-	-1526	-0-	242	1	10811	3	Y	6	2	1	3	8	2
							7	9									
09	12180	X	11304	-0-	-876	-0-	260	1	11042	3	Y	2	1	1	2	8	1
							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
CANTERA OPERATING, LLC 129692
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	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	78	1	1993	2	Y	-0-					-0-
05	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	79	1	2376	2	Y	-0-					-0-
06	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	80	1	2105	2	Y	23	10	1			13
							25	9									
07	1891	N	1615	-0-	-276	-0-	75	1	1540	2	Y	-0-					13
08	1891	N	1296	-0-	-595	-0-	62	1	1212	2	Y	20	12	1			21
							22	9									
09	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					21

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS) 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 095825 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 9261 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BRIGHT A SCHIFF HAMMAN G.U. WELL #: 3 RRCID -> 100126 COMPL. DATE 04/14/1982 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9635 - 9974

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2017 - P/A 05/15/17

HAMMAN RANCH WELL #: 16 RRCID -> 104272 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9481 - 9887

04	5520	X	5116	-0-	-404	-0-	108 24	1 9	4984	3	Y	22	12	1	11	8	7
05	5704	X	5141	-0-	-563	-0-	105 7	1 9	5029	3	Y	6	9	1	3	8	1
06	5520	X	4967	-0-	-553	-0-	103 2	1 9	4862	3	Y	2					3
07	5487	X	4944	-0-	-543	-0-	114 2	1 9	4828	3	Y	2					5
08	5487	X	4181	-0-	-1306	-0-	91 9	1 9	4081	3	Y	8	7	1	4	8	2
09	5130	X	4574	-0-	-556	-0-	105	1	4469	3	Y	-0-					2

HAMMAN RANCH WELL #: 13 RRCID -> 104274 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9271 - 9721

04	5640	X	5303	-0-	-337	-0-	111 73	1 9	5119	3	Y	66	44	1	33	8	21
05	5704	X	5353	-0-	-351	-0-	109 30	1 9	5214	3	Y	27	30	1	12	8	6
06	5370	X	5053	-0-	-317	-0-	104 8	1 9	4941	3	Y	7					13
07	5580	X	4956	-0-	-624	-0-	114 8	1 9	4834	3	Y	7					20
08	5580	X	4778	-0-	-802	-0-	104 20	1 9	4654	3	Y	18	25	1	9	8	4
*09	5310	X	4473	-0-	-837	-0-	103	1	4370	3	Y	-0-					4

HAMMAN RANCH WELL #: 15 RRCID -> 104651 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 10246 PERF. 9341 - 9656

04	210	X	76	-0-	-134	-0-	2	1	74	3	N	-0-					-0-
05	62	X	48	-0-	-14	-0-	1	1	47	3	N	-0-					-0-
06	130	X	130	-0-	-0-	-0-	3	1	127	3	N	-0-					-0-
07	105	X	105	-0-	-0-	-0-	2	1	103	3	N	-0-					-0-
08	93	X	56	-0-	-37	-0-	1	1	55	3	N	-0-					-0-
*09	163	X	163	-0-	-0-	-0-	4	1	159	3	N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 14 RRCID -> 124158 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 16415 PERF. 9497 - 9783

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	43	1	1982	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	37	1	1755	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	34	1	1592	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	31	1	1298	3	Y	-0-					-0-
08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	28	1	1237	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
*09	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	30	1	1254	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 32 RRCID -> 148838 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 9062 - 9450

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 11 RRCID -> 149889 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9142 - 9760

04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	2	1	76	3	Y	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	4	1	183	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	12	1	550	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	6	1	240	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	25	1	1111	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
*09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	28	1	1207	3	Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 34 RRCID -> 154165 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9358 - 9610

04	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	58	1	2654	3	Y	32	15	1	16	8	10
							35	9									
05	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	59	1	2822	3	Y	8	15	1			3
							9	9									
06	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	58	1	2731	3	Y	4					7
							4	9									
07	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	65	1	2757	3	Y	6					13
							7	9									
08	2697	N	2666	-0-	-31	-0-	58	1	2586	3	Y	20	19	1	10	8	4
							22	9									
*09	2610	N	2476	-0-	-134	-0-	57	1	2419	3	Y	-0-					4

HAMMAN RANCH WELL #: 33 RRCID -> 154812 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 16082 PERF. 9226 - 9256

04	300	N	241	-0-	-59	-0-	5	1	236	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	233	-0-	-46	-0-	5	1	227	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	6	1	285	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	174	-0-	-74	-0-	4	1	170	3	Y	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	6	1	254	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	300	N	251	-0-	-49	-0-	6	1	245	3	Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 10 RRCID -> 166716 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9342 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	64	-0-	-86	-0-	1	1	63	3	Y	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	4	1	174	3	Y	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	2	1	102	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	3	-0-	-183	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 45 RRCID -> 172208 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8982 - 9012

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 14 RRCID -> 173045 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9544 - 9659

*10	DLQ G-10	8364	-0-	8364	8364	167	1	8197	3	Y	-0-						75
*11	DLQ G-10	7133	-0-	7133	15497	132	1	7001	3	Y	-0-						75
*12	23925 X	8428	-0-	-15497	-0-	160	1	8268	3	Y	-0-						75
*01	8600 X	8600	-0-	-0-	-0-	173	1	8272	3	Y	141	151	1				65
						155	9										
*02	7672 X	7621	-0-	-51	-0-	149	1	7338	3	Y	122	159	1	1	8		27
						134	9										
*03	8432 X	7638	-0-	-794	-0-	165	1	7403	3	Y	64	2	8				89
						70	9										
*04	8340 X	8293	-0-	-47	-0-	174	1	7995	3	Y	113	144	1	3	8		55
						124	9										
*05	8618 X	8024	-0-	-594	-0-	163	1	7835	3	Y	24	7	8				72
						26	9										
*06	8340 X	7432	-0-	-908	-0-	154	1	7270	3	Y	7	1	8				78
						8	9										
*07	8587 X	7457	-0-	-1130	-0-	172	1	7276	3	Y	8						86
						9	9										
*08	8587 X	7077	-0-	-1510	-0-	155	1	6919	3	Y	3	3	8				86
						3	9										
*09	8310 X	6225	-0-	-2085	-0-	143	1	6080	3	Y	2	2	8				86
						2	9										

HAMMAN RANCH WELL #: 50 RRCID -> 174294 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9341 - 9657

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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3		Y	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3				Y	-0-					-0-
*09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3				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-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 175489 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8300 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HAMMAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 175491 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 14544 PERF. 8540 - 9394

04	4500	X	3799	-0-	-701	-0-	81 7	1 9	3711	3	Y	6	2	1	4	8	1
05	4619	X	3982	-0-	-637	-0-	81 3	1 9	3898	3	Y	3	3	8			1
06	4230	X	3713	-0-	-517	-0-	77 1	1 9	3635	3	Y	1	1	8			1
07	4216	X	3691	-0-	-525	-0-	85	1	3606	3	Y	-0-					1
08	4123	X	3389	-0-	-734	-0-	74 4	1 9	3311	3	Y	4	2	1	1	8	2
09	3840	X	3096	-0-	-744	-0-	71 1	1 9	3024	3	Y	1	1	1	1	8	1

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 175507 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9556 - 9762

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 176321 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8390 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	2010	-0-	-150	-0-	43	1	1965	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	2201	N	1916	-0-	-285	-0-	39	1	1877	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	1950	N	1850	-0-	-100	-0-	38	1	1812	3	Y	-0-					-0-
07	2077	N	1840	-0-	-237	-0-	43	1	1797	3	Y	-0-					-0-
08	1922	N	1790	-0-	-132	-0-	39	1	1747	3	Y	4	1	1	2	8	1
							4	9									
09	1860	N	1663	-0-	-197	-0-	38	1	1623	3	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									

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	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	39	1	1793	3	Y	4	1	1	2	8	1
							4	9									
05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	39	1	1855	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	30	1	1426	3	Y	-0-					1
07	620	N	569	-0-	-51	-0-	13	1	556	3	Y	-0-					1
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	16	1	696	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*09	600	N	516	-0-	-84	-0-	12	1	504	3	Y	-0-	1	1			-0-

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	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	112	1	5140	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
05	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	113	1	5447	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	5280	X	5207	-0-	-73	-0-	108	1	5098	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	5456	X	5205	-0-	-251	-0-	120	1	5085	3	Y	-0-					-0-
08	5549	X	4957	-0-	-592	-0-	108	1	4846	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
09	5370	X	4504	-0-	-866	-0-	104	1	4398	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 213561 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8576 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	3698	-0-	-52	-0-	78	1	3575	3	N	41	32	1	4	8	30
							45	9									
05	3782	X	3747	-0-	-35	-0-	76	1	3630	3	N	37	33	8			34
							41	9									
06	3600	X	3484	-0-	-116	-0-	72	1	3405	3	N	6	1	8			39
							7	9									
07	3813	X	3592	-0-	-221	-0-	83	1	3508	3	N	1					40
							1	9									
08	3813	X	3566	-0-	-247	-0-	77	1	3449	3	N	36	32	1	1	8	43
							40	9									
09	3690	X	3333	-0-	-357	-0-	76	1	3242	3	N	14	27	1	1	8	29
							15	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	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	N	-0-					30
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	3	54	9	N	49	49	8			30
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					30
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					30
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	1	1	57	3	N	-0-					30
*09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	3	N	-0-					30

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 72 RRCID -> 219887 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9210 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	N	11	8	1	2	8	24
							12	9									
05	93	N	38	-0-	-55	-0-	1	1	27	3	N	9	8	8			25
							10	9									
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	1	1	27	3	N	1					26
							1	9									
07	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	3			N	-0-					26
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	56	3	N	9	8	1			27
							10	9									
*09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	61	3	N	3	6	1			24
							3	9									

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223264 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8311 - 9956

04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	13	1	585	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	8	1	376	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	9	1	441	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	11	1	462	3	Y	-0-					-0-
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	14	1	616	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
*09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	10	1	404	3	Y	2	2	8			-0-
							2	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	750	N	678	-0-	-72	-0-	14	1	662	3	Y	2	2	8			41
							2	9									
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	18	1	851	3	Y	-0-					41
06	900	N	785	-0-	-115	-0-	16	1	769	3	Y	-0-					41
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	18	1	747	3	Y	-0-					41
08	868	N	645	-0-	-223	-0-	14	1	629	3	Y	2	2	8			41
							2	9									
09	780	N	570	-0-	-210	-0-	13	1	556	3	Y	1	1	8			41
							1	9									

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 223692 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8178 - 9786

04	1920	N	1195	-0-	-725	-0-	25	1	1168	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	1519	N	1169	-0-	-350	-0-	24	1	1145	3	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1070	-0-	-130	-0-	22	1	1048	3	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1037	-0-	-203	-0-	24	1	1013	3	Y	-0-					-0-
08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	30	1	1335	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	29	1	1218	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 2ST RRCID -> 225606 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9150 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 -> 226019 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8293 - 9943

04	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	37	1	1715	3	Y	4	4	8				16
							4	9										
05	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	58	1	2807	3	Y	2	2	8				16
							2	9										
06	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	61	1	2889	3	Y	1	1	8				16
							1	9										
07	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	67	1	2827	3	Y	-0-						16
08	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	64	1	2881	3	Y	4	1	1	3	8		16
							4	9										
*09	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	65	1	2761	3	Y	2	2	8				16
							2	9										

HAMMAN RANCH WELL #: 29 RRCID -> 226721 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8823 - 9784

04	7890	X	7411	-0-	-479	-0-	157	1	7202	3	Y	47	16	1	29	8		12
							52	9										
05	8153	X	7524	-0-	-629	-0-	153	1	7341	3	Y	27	18	1	17	8		4
							30	9										
06	7890	X	7087	-0-	-803	-0-	146	1	6933	3	Y	7	2	8				9
							8	9										
07	7936	X	6933	-0-	-1003	-0-	160	1	6766	3	Y	6	3	8				12
							7	9										
08	7750	X	6723	-0-	-1027	-0-	146	1	6532	3	Y	41	14	1	37	8		2
							45	9										
*09	7410	X	6270	-0-	-1140	-0-	144	1	6122	3	Y	4	4	8				2
							4	9										

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 226751 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8245 - 9882

04	5490	X	4554	-0-	-936	-0-	97	1	4454	3	Y	3	3	8				-0-
							3	9										
05	5673	X	4418	-0-	-1255	-0-	90	1	4328	3	Y	-0-						-0-
06	4980	X	2836	-0-	-2144	-0-	59	1	2777	3	Y	-0-						-0-
07	4929	X	4498	-0-	-431	-0-	104	1	4394	3	Y	-0-						-0-
08	4898	X	4298	-0-	-600	-0-	94	1	4202	3	Y	2	2	8				-0-
							2	9										
*09	4560	X	3708	-0-	-852	-0-	85	1	3622	3	Y	1	1	8				-0-
							1	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-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232652 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17150 PERF. 9345 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HAMMAN "A-3" GU WELL #: 18 RRCID -> 242087 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9821 - 10020

04	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	71	1	3246	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	67	1	3224	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	54	1	2541	3	N	-0-					-0-
07	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	54	1	2295	3	N	-0-					-0-
08	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	47	1	2125	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*09	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	43	1	1811	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

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-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HAMMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 095559 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9536 - 9732

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	101	1	1576	2	Y	5					7
							6	9									
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	86	1	1239	2	Y	1					8
							1	9									
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	105	1	1519	2	Y	-0-					8
07	1736	N	1727	-0-	-9	-0-	106	1	1615	2	Y	5	9	1			4
							6	9									
08	1333	N	1101	-0-	-232	-0-	79	1	1018	2	Y	4					8
							4	9									
09	1620	N	1171	-0-	-449	-0-	81	1	1088	2	Y	2					10
							2	9									

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
HAMMAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 101713 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9334 - 9444

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1889	-0-	-991	-0-	113	1	1762	2	Y	13					20
							14	9									
05	3286	X	2746	-0-	-540	-0-	179	1	2565	2	Y	2					22
							2	9									
06	3180	X	2639	-0-	-541	-0-	170	1	2469	2	Y	-0-					22
07	3286	X	3051	-0-	-235	-0-	187	1	2844	2	Y	18	28	1			12
							20	9									
08	2759	X	2725	-0-	-34	-0-	196	1	2522	2	Y	6					18
							7	9									
09	2670	X	2477	-0-	-193	-0-	171	1	2304	2	Y	2					20
							2	9									

NO. 2 HAMMAN "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103904 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9776 - 9977

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	44	1	693	2	Y	51					66
							56	9									
05	1023	N	844	-0-	-179	-0-	55	1	782	2	Y	6					72
							7	9									
06	780	N	775	-0-	-5	-0-	50	1	723	2	Y	2					74
							2	9									
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	56	1	846	2	Y	54	90	1			38
							59	9									
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	59	1	759	2	Y	58					96
							64	9									
09	780	N	678	-0-	-102	-0-	46	1	613	2	Y	17					113
							19	9									

NO. 6 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106875 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9734 - 9889

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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. 6 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114390 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 16584 PERF. 9587 - 9676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1387	-0-	-143	-0-	83	1	1304	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1463	-0-	-25	-0-	95	1	1368	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1297	-0-	-53	-0-	84	1	1213	2	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	90	1	1367	2	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1364	-0-	-93	-0-	98	1	1266	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1185	-0-	-105	-0-	82	1	1103	2	Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
JOHNSON, MARY WELL #: 2 RRCID -> 110751 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9634 - 10019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	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.	2612	-0-	2612	6154	99	1	2513	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	5010	-0-	5010	11164	161	1	4849	2	Y	-0-					-0-
06	14240	3076	-0-	-11164	-0-	112	1	2963	2	Y	1					1
						1	9									
07	2976 N	447	-0-	-2529	-0-	21	1	423	2	Y	3					4
						3	9									
08	3007	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					4
09	2910	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					4

MONTE CHRISTO (27) 62556 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
ROPER, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 125474 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 6775 - 7140

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 (27) //CONT.// 62556 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 3 L RRCID -> 012165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8825 PERF. 2024 - 2285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 (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
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 251825 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6912 - 6934

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 53 F RRCID -> 112725 COMPL. DATE 08/19/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6968 - 6995

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 (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	3000 N	4003	-0-	1003	2627	151 1		3852 2		Y	-0-					22
05	3100 N	4333	-0-	1233	3860	139 1		4194 2		Y	-0-	22	1			-0-
06	8127 X	4267	-0-	-3860	-0-	156 1		4109 2		Y	2					2
						2 9										
07	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	163 1		3352 2		Y	3					5
						3 9										
08	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	159 1		3104 2		Y	-0-					5
09	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					5

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 56-F RRCID -> 143453 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7433 - 7439

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MONTE CHRISTO (42) //CONT.// 62556 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
F. I. JOHNSON WELL #: 41DF RRCID -> 272676 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7462 - 7553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 2ST RRCID -> 043246 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8589 - 9732

04	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	85	1	3920	3	N	-0-					13
05	4061 X	4001	-0-	-60	-0-	82	1	3919	3	N	-0-					13
06	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	88	1	4175	3	N	-0-					13
07	4278 X	3828	-0-	-450	-0-	89	1	3739	3	N	-0-					13
08	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	94	1	4187	3	N	-0-					13
09	4260 X	3719	-0-	-541	-0-	86	1	3633	3	N	-0-					13

HAMMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 066972 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4012 - 5474

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 31 RRCID -> 113167 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8529 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	45	-0-	-915	-0-	1	1	44	3	Y	-0-					-0-
05	2666	X	18	-0-	-2648	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
06	2580	X	79	-0-	-2501	-0-	2	1	77	3	Y	-0-					-0-
07	2666	X	38	-0-	-2628	-0-	1	1	37	3	Y	-0-					-0-
08	496	X	80	-0-	-416	-0-	2	1	78	3	Y	-0-					-0-
09	90	X	44	-0-	-46	-0-	1	1	43	3	Y	-0-					-0-

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	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-

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	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	181 23	1 9	8333	3	Y	21	16	8			10
05	9238	X	8879	-0-	-359	-0-	181 17	1 9	8681	3	Y	15	15	1	7	8	3
06	8940	X	8005	-0-	-935	-0-	165 6	1 9	7834	3	Y	5					8
07	9238	X	8327	-0-	-911	-0-	192 6	1 9	8129	3	Y	5					13
08	9052	X	7697	-0-	-1355	-0-	168 22	1 9	7507	3	Y	20	19	1	10	8	4
*09	8580	X	7423	-0-	-1157	-0-	171	1	7252	3	Y	-0-					4

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 121424 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8296 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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 RANCH WELL #: 28 RRCID -> 135597 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8382 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	799	-0-	-101	-0-	17 9	1 9	773	3	Y	8	3	1	4	8	2
05	930	N	753	-0-	-177	-0-	15 4	1 9	734	3	Y	4	3	1	2	8	1
06	840	N	718	-0-	-122	-0-	15 2	1 9	701	3	Y	2					3
07	837	N	688	-0-	-149	-0-	16 4	1 9	668	3	Y	4	2	8			5
08	744	N	680	-0-	-64	-0-	15 15	1 9	650	3	Y	14	9	1	7	8	3
*09	720	N	619	-0-	-101	-0-	14	1	605	3	Y	-0-					3

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 169875 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15870 PERF. 8108 - 8746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	54	1	2502	3	Y	25	16	8			10
							28	9									
05	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	54	1	2612	3	Y	14	15	1	7	8	2
							15	9									
06	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	53	1	2514	3	Y	-0-					2
07	2666	N	2513	-0-	-153	-0-	58	1	2451	3	Y	4	3	8			3
							4	9									
08	2666	N	2402	-0-	-264	-0-	52	1	2344	3	Y	5	3	1	4	8	1
							6	9									
09	2580	N	2233	-0-	-347	-0-	51	1	2182	3	Y	-0-					1

HAMMAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 175492 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 14544 PERF. 5840 - 5898

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 48 RRCID -> 176828 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8483 - 9426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 71 RRCID -> 213572 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8576 - 8825

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 44 RRCID -> 217233 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 7938 - 8457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223570 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8134 - 9794

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

04	SWR 10	1523	-0-	1523	104564	30	1	1386	3	Y	97	36	1	60	8	23		
						107	9											
05	SWR 10	1595	-0-	1595	106159	32	1	1543	3	Y	18	34	1			7		
						20	9											
06	SWR 10	1481	-0-	1481	107640	30	1	1440	3	Y	10					17		
						11	9											
07	SWR 10	1408	-0-	1408	109048	32	1	1364	3	Y	11					28		
						12	9											
08	SWR 10	1426	-0-	1426	110474	29	1	1292	3	Y	95	34	1	85	8	4		
						105	9											
*09	SWR 10	1142	-0-	1142	111616	26	1	1105	3	Y	10	10	8			4		
						11	9											

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228858 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 8358 - 8410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2017 - P/A 05/08/17

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242193 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8150 - 8202

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-

BRIGHT SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243323 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8300 - 8314

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
JOHNSON, MARY WELL #: 4 RRCID -> 110750 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 8734 - 8815

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3999			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3999			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3999			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3999			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3999			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3999			Y	-0-			-0-

JOHNSON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 276015 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 10135 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-

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	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	58	1	1484	2	Y	-0-					28
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	28	1			-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	12	1	321	2	Y	2					2
							2	9									
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	44	1	906	2	Y	3					5
							3	9									
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	38	1	738	2	Y	-0-					5
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					5

JOHNSON, F. I. WELL #: 42 D RRCID -> 110359 COMPL. DATE 04/22/1984 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7688 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 41 F RRCID -> 112018 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7810 - 7848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	32	1	807	2	Y	55					162
							61	9									
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	28	1	845	2	Y	72	129	1			105
							79	9									
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	31	1	827	2	Y	2					107
							2	9									
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	35	1	719	2	Y	3					110
							3	9									
08	465	N	450	-0-	-15	-0-	22	1	428	2	Y	-0-					110
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					110

JOHNSON, F. I. WELL #: 56 D RRCID -> 119464 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7983 - 7993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

JOHNSON, F.I. WELL #: 36 F RRCID -> 132096 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8000 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

F. I. JOHNSON WELL #: 41DF RRCID -> 272131 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7464 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	797	N	797	-0-	-0-	-0-	30	1	767	2	Y	-0-					14
05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	37	1	1102	2	Y	-0-	14	1			-0-
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	37	1	984	2	Y	1					1
							1	9									
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	39	1	811	2	Y	3					4
							3	9									
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	37	1	718	2	Y	-0-					4
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	164	1	4174	2	Y	-0-					18
05	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	177	1	5321	2	Y	-0-	18	1			-0-
06	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	163	1	4311	2	Y	2					2
							2	9									
07	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	214	1	4388	2	Y	4					6
							4	9									
08	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	259	1	5046	2	Y	-0-					6
09	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT					6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	21	1	531	2	Y	-0-					14
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	12	1	348	2	Y	-0-	14	1			-0-
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	23	1	621	2	Y	1					1
							1	9									
07	434	N	389	-0-	-45	-0-	18	1	368	2	Y	3					4
							3	9									
08	372	N	132	-0-	-240	-0-	6	1	126	2	Y	-0-					4
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					4

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
CANTERA OPERATING, LLC 129692
V. COOK ET AL GAS UNIT 2-A WELL #: 3 RRCID -> 124777 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8305 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	513	-0-	-87	-0-	25	1 2 9	486	3	Y	2	2	8			-0-
05	806	N	741	-0-	-65	-0-	61	1 3 9	677	3	Y	3	3	8			-0-
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	71	1	801	3	Y	-0-					-0-
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	58	1	610	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	539	-0-	-205	-0-	46	1 1 9	492	3	Y	1	1	8			-0-
09	870	N	492	-0-	-378	-0-	48	1 1 9	443	3	Y	1	1	8			-0-

V. COOK ET AL GAS UNIT 2-A WELL #: 2 RRCID -> 126236 COMPL. DATE 12/24/1987 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 8428 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

ROPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142521 COMPL. DATE 09/29/1992 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8490 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	73	1 4 9	1415	3	Y	4	4	8			26
05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	134	1 3 9	1490	3	Y	3	3	8			26
06	1560	N	1368	-0-	-192	-0-	111	1	1257	3	Y	-0-					26
07	1550	N	1502	-0-	-48	-0-	130	1	1372	3	Y	-0-					26
08	1612	N	1450	-0-	-162	-0-	124	1 1 9	1325	3	Y	1	1	8			26
*09	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	138	1 3 9	1267	3	Y	3	3	8			26

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143651 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8363 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	26	1 7 9	509	3	Y	6	6	8			2
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	37	1 6 9	407	3	Y	5	5	8			2
06	600	N	387	-0-	-213	-0-	31	1 1 9	355	3	Y	1	1	8			2
07	558	N	359	-0-	-199	-0-	31	1	328	3	Y	-0-					2
08	465	N	365	-0-	-100	-0-	31	1	334	3	Y	-0-					2
09	390	N	339	-0-	-51	-0-	33	1 6 9	300	3	Y	5	5	8			2

MONTE CHRISTO (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 152597 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8504 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	630	-0-	-210	-0-	31	1	595	3	Y	4	4	8			3
							4	9									
05	868	N	786	-0-	-82	-0-	65	1	718	3	Y	3	3	8			3
							3	9									
06	810	N	665	-0-	-145	-0-	54	1	611	3	Y	-0-					3
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	82	1	863	3	Y	-0-					3
08	775	N	759	-0-	-16	-0-	65	1	693	3	Y	1	1	8			3
							1	9									
09	660	N	599	-0-	-61	-0-	59	1	538	3	Y	2	2	8			3
							2	9									

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 217904 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8656 - 8810

04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	47	1	902	3	Y	4	4	8			17
							4	9									
05	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	84	1	929	3	Y	3	3	8			17
							3	9									
06	990	N	930	-0-	-60	-0-	75	1	855	3	Y	-0-					17
07	992	N	897	-0-	-95	-0-	78	1	819	3	Y	-0-					17
08	1023	N	910	-0-	-113	-0-	78	1	831	3	Y	1	1	8			17
							1	9									
09	930	N	844	-0-	-86	-0-	83	1	759	3	Y	2	2	8			17
							2	9									

VANNIE COOK WELL #: 5 RRCID -> 219270 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8576 - 8718

04	120	N	41	-0-	-79	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
05	124	N	75	-0-	-49	-0-	6	1	69	3	N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	3	N	-0-					-0-
08	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	13	1	120	3	N	1					1
							1	9									

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-

MONTE CHRISTO (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
ROPER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225823 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	36	1	689	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	806	N	787	-0-	-19	-0-	65	1	719	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	780	N	630	-0-	-150	-0-	51	1	579	3	N	-0-					-0-
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	66	1	699	3	N	-0-					-0-
08	775	N	699	-0-	-76	-0-	60	1	638	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	67	1	614	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 226821 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8690 - 9608

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

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 228762 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8867 - 9677

04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	3	1	116	3	N	-0-					61
05	775	N	314	-0-	-461	-0-	6	1	306	3	N	2	2	8			61
							2	9									
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	4	1	196	3	N	-0-					61
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	4	1	148	3	N	-0-					61
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	9	1	409	3	N	-0-					61
*09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	8	1	333	3	N	1	1	8			61
							1	9									

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

04	DLQ G-10		570	-0-	570	570	22	1	548	2	Y	-0-					14
05	DLQ G-10		810	-0-	810	1380	26	1	784	2	Y	-0-	14	1			-0-
06	2083	X	703	-0-	-1380	-0-	26	1	676	2	Y	1					1
							1	9									
07	711	X	711	-0-	-0-	-0-	33	1	675	2	Y	3					4
							3	9									
08	806	X	634	-0-	-172	-0-	31	1	603	2	Y	-0-					4
09	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					4

JOHNSON, F.I. WELL #: 25 RRCID -> 143548 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 8632

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-B) //CONT.// 62556 535 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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

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
CANTERA OPERATING, LLC 129692
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 (57-B) 62556 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HAMMAN WELL #: 1 RRCID -> 012173 COMPL. DATE 04/14/1959 TOTAL DEPTH 8787 PERF. N/A

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_____ 06/15/2017 - P/A 06/15/17

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
ROPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122735 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8973 - 9034

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 132467 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9148 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	70 4	1 9	1360	3	Y	4	4	8			-0-
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	79 3	1 9	882	3	Y	3	3	8			-0-
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	44	1	494	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	464	-0-	-1	-0-	40	1	424	3	Y	-0-					-0-
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	41 1	1 9	437	3	Y	1	1	8			-0-
09	450	N	431	-0-	-19	-0-	42 3	1 9	386	3	Y	3	3	8			-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 222003 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8568 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	13	1	250	3	N	-0-					16
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	N	-0-					16
06	330	N	86	-0-	-244	-0-	7	1	79	3	N	-0-					16
07	279	N	204	-0-	-75	-0-	18 1	1 9	185	3	N	1	1	8			16
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	143	3	N	-0-					16
09	90	N	33	-0-	-57	-0-	3 1	1 9	29	3	N	1	1	8			16

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222844 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9723 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	380	-0-	-220	-0-	19	1	361	3	N	-0-					24
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	44 1	1 9	487	3	N	1	1	8			24
06	480	N	434	-0-	-46	-0-	35	1	399	3	N	-0-					24
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	43	1	450	3	N	-0-					24
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	46	1	494	3	N	-0-					24
*09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	43 2	1 9	391	3	N	2	2	8			24

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-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 2ST RRCID -> 226920 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8723 - 8766

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

04	10687 X	4381	-0-	-6306	-0-	93 1 9 9	4279 3	Y	8	4 8		15
05	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	56 1 9 9	2669 3	Y	8	3 8		20
06	5910 X	1680	-0-	-4230	-0-	35 1 3 9	1642 3	Y	3			23
07	6107 X	1579	-0-	-4528	-0-	36 1 4 9	1539 3	Y	4			27
08	4774 X	1569	-0-	-3205	-0-	34 1 6 9	1529 3	Y	5	1 8		31
09	4380 X	1434	-0-	-2946	-0-	33 1 14 9	1387 3	Y	13	3 8		41

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257083 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 17150 PERF. 8918 - 9732

04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	23	1	1057	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	32	1	1530	3	N	13	13	8			-0-
							14	9									
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	21	1	980	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	586	-0-	-530	-0-	14	1	572	3	N	-0-					-0-
08	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	41	1	1828	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	66	1	2821	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275856 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 17680 PERF. 9530 - 9556

04	150	N	146	-0-	-4	-0-	3	1	142	3	N	1	1	8			10
							1	9									
05	155	N	111	-0-	-44	-0-	2	1	108	3	N	1	1	8			10
							1	9									
06	150	N	103	-0-	-47	-0-	2	1	101	3	N	-0-					10
07	155	N	99	-0-	-56	-0-	2	1	97	3	N	-0-					10
08	124	N	75	-0-	-49	-0-	2	1	73	3	N	-0-					10
*09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	93	3	N	-0-					10

STALKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276008 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 18470 PERF. 9508 - 9526

04	5490	X	4494	-0-	-996	-0-	95	1	4369	3	Y	27	16	8			34
							30	9									
05	5332	X	4734	-0-	-598	-0-	96	1	4608	3	Y	27	17	8			44
							30	9									
06	5160	X	4340	-0-	-820	-0-	90	1	4244	3	Y	5					49
							6	9									
07	5332	X	4220	-0-	-1112	-0-	97	1	4113	3	Y	9					58
							10	9									
08	4991	X	4015	-0-	-976	-0-	88	1	3917	3	Y	9					67
							10	9									
*09	4590	X	3880	-0-	-710	-0-	88	1	3747	3	Y	41	20	8			88
							45	9									

STALKER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277181 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 19755 PERF. 9510 - 9540

04	3450	X	1929	-0-	-1521	-0-	41	1	1876	3	Y	11	3	8			26
							12	9									
05	3565	X	1848	-0-	-1717	-0-	37	1	1798	3	Y	12	4	8			34
							13	9									
06	3120	X	2600	-0-	-520	-0-	54	1	2542	3	Y	4					38
							4	9									
07	3038	X	2225	-0-	-813	-0-	51	1	2166	3	Y	7					45
							8	9									
08	2418	X	2331	-0-	-87	-0-	51	1	2273	3	Y	6					51
							7	9									
*09	2610	X	2190	-0-	-420	-0-	50	1	2117	3	Y	21	4	8			68
							23	9									

MONTE CHRISTO (5950) 62556 825 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 43 D RRCID -> 270168 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5931 - 5936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3507	3	219	9	N	199	153	1			117
05	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	464	1	3328	3	N	220	154	1			183
						242	9									
06	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	453	1	3049	3	N	186	158	1			211
						205	9									
07	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	424	1	2680	3	N	195	156	1			250
						215	9									
08	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	428	1	2126	3	N	153	311	1			92
						168	9									
09	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					92

BLACKSTONE MINERALS CO. WELL #: 3 RRCID -> 222113 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12525 - 12619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3229	3	47	9	N	43	33	1			26
05	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	497	1	3569	3	N	48	34	1			40
						53	9									
06	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	436	1	2936	3	N	41	34	1			47
						45	9									
07	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	433	1	2735	3	N	42	34	1			55
						46	9									
08	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	435	1	2160	3	N	34	68	1			21
						37	9									
09	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					21

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 225203 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12460 - 12552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200 N	746	-0-	-454	-0-	746	3			N	-0-					-0-
05	1333 N	1021	-0-	-312	-0-	124	1	897	3	N	-0-					-0-
06	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	196	1	1322	3	N	-0-					-0-
07	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	228	1	1440	3	N	-0-					-0-
08	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	222	1	1104	3	N	-0-					-0-
09	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, E. (13,800) 62557 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAMMAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 193767 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 18882 PERF.14019 - 14127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAMMAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 193765 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 18882 PERF.13754 - 17014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	#	2577	-0-	-183	-0-	54 36	1 9	2487	3	N	33	27	1			143
05	2790	#	2672	-0-	-118	-0-	54 35	1 9	2583	3	N	32	28	8			147
06	2700	#	2416	-0-	-284	-0-	50 4	1 9	2362	3	N	4					151
07	2759	#	2502	-0-	-257	-0-	58 1	1 9	2443	3	N	1					152
08	2759	#	2562	-0-	-197	-0-	55 42	1 9	2465	3	N	38	27	1			163
09	2580	#	2246	-0-	-334	-0-	51 36	1 9	2159	3	N	33	23	1			173

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
CANTERA OPERATING, LLC 129692
TURNER, EVELYN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 083479 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11638 PERF. 8925 - 8967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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, 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	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					21
05	837	N	292	-0-	-545	-0-	292	2			Y	-0-					21
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					21
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					21
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					21
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B DENY		-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

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

04	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	560	1	3546	2	N	47					289
							52	9									
05	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	620	1	3807	2	N	8					297
							9	9									
06	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	580	1	3079	2	N	19					316
							21	9									
07	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	620	1	4239	2	N	79	196	1			199
							87	9									
08	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	620	1	4084	2	N	26					225
							29	9									
*09	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	600	1	3165	2	N	21					246
							23	9									

RODESSA OPERATING COMPANY 723592
MORRIS WELL #: RRCID -> 198869 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 18822 PERF. 10 - 10950

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-					N	NO RPT					71

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/17/2004

MONTE CHRISTO, N. (RINCON) 62558 885 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 188963 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.11982 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-

HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191133 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 16480 PERF.12278 - 15628

04	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
09	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			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	X	919	-0-	-371	-0-	19	1	858	3	N	38	6	8			67
							42	9									
05	1333	X	834	-0-	-499	-0-	17	1	805	3	N	11	4	8			74
							12	9									
06	1260	X	754	-0-	-506	-0-	15	1	700	3	N	35					109
							39	9									
07	1302	X	722	-0-	-580	-0-	16	1	681	3	N	23					132
							25	9									
08	1054	X	716	-0-	-338	-0-	15	1	681	3	N	18	1	8			149
							20	9									
09	930	X	713	-0-	-217	-0-	15	1	647	3	N	46	173	1	4	8	18
							51	9									

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG L) 62558 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
STALKER GU WELL #: 3 RRCID -> 187200 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 18550 PERF.14295 - 18441

04	1110	N	1048	-0-	-62	-0-	22	1	1026	3	Y	-0-					2
05	1147	N	1023	-0-	-124	-0-	21	1	1001	3	Y	1					3
							1	9									
06	1140	N	1027	-0-	-113	-0-	21	1	1000	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
07	1085	N	943	-0-	-142	-0-	22	1	920	3	Y	1					3
							1	9									
08	1023	N	960	-0-	-63	-0-	21	1	939	3	Y	-0-					3
09	1020	N	873	-0-	-147	-0-	20	1	852	3	Y	1					4
							1	9									

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG L) //CONT.// 62558 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190532 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 18502 PERF.14423 - 18066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	921	1	983	3	Y	7	4	8			36
							8	9									
05	2015	N	1889	-0-	-126	-0-	949	1	917	3	Y	21	4	8			53
							23	9									
06	1860	N	1827	-0-	-33	-0-	919	1	897	3	Y	10					63
							11	9									
07	1922	N	1789	-0-	-133	-0-	949	1	818	3	Y	20					83
							22	9									
08	1891	N	1652	-0-	-239	-0-	945	1	684	3	Y	21					104
							23	9									
*09	1830	N	1491	-0-	-339	-0-	32	1	1343	3	Y	105	149	1	4	8	56
							116	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	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	52	1	2410	3	Y	6	5	8			5
							7	9									
05	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	48	1	2314	3	Y	5	3	8			7
							6	9									
06	2610	X	2182	-0-	-428	-0-	45	1	2136	3	Y	1					8
							1	9									
07	2635	X	2479	-0-	-156	-0-	57	1	2421	3	Y	1					9
							1	9									
08	2573	X	2391	-0-	-182	-0-	52	1	2337	3	Y	2	1	8			10
							2	9									
09	2460	X	2269	-0-	-191	-0-	52	1	2209	3	Y	7	3	8			14
							8	9									

STALKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 276192 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 18315 PERF.14406 - 14432

04	270	N	130	-0-	-140	-0-	3	1	127	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	53	-0-	-195	-0-	1	1	52	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	25	-0-	-215	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	2	1	106	3	Y	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	2	1	88	3	Y	-0-					-0-
*09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	2	1	105	3	Y	-0-					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277359 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 18560 PERF.14254 - 14264

04	6090	X	5309	-0-	-781	-0-	112	1	5157	3	N	36	20	8			65
							40	9									
05	6355	X	5463	-0-	-892	-0-	110	1	5284	3	N	63	16	8			112
							69	9									
06	6150	X	5170	-0-	-980	-0-	103	1	4899	3	N	153	185	1			80
							168	9									
07	6355	X	4964	-0-	-1391	-0-	114	1	4835	3	N	14					94
							15	9									
08	5797	X	4766	-0-	-1031	-0-	104	1	4649	3	N	12					106
							13	9									
*09	5310	X	4285	-0-	-1025	-0-	98	1	4142	3	N	41	9	8			138
							45	9									

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG O) 62558 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 188964 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.13231 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
CANTERA OPERATING, LLC 129692
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 188960 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.11985 - 17872

04	4800	X	239	-0-	-4561	-0-	5	1	234	3	N	-0-					18
05	3162	X	804	-0-	-2358	-0-	16	1	782	3	N	5	5	8			18
							6	9									
06	630	X	242	-0-	-388	-0-	5	1	237	3	N	-0-					18
07	407	X	407	-0-	-0-	-0-	9	1	398	3	N	-0-					18
08	806	X	262	-0-	-544	-0-	5	1	223	3	N	31					49
							34	9									
09	780	X	161	-0-	-619	-0-	4	1	156	3	N	1	1	8			49
							1	9									

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191288 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.12046 - 13634

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-

JOHNSON, F.I. WELL #: 9 RRCID -> 276881 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 15850 PERF.13549 - 13570

04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	7	1	332	3	N	1	1	8			39
							1	9									
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	7	1	340	3	N	1	1	8			39
							1	9									
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	6	1	303	3	N	-0-					39
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	8	1	345	3	N	-0-					39
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	7	1	306	3	N	1	1	8			39
							1	9									
*09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	7	1	296	3	N	1	1	8			39
							1	9									

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HOUTS WELL #: 1 RRCID -> 178976 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 19250 PERF.13838 - 15467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	279	X	22	-0-	-257	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*09	99	X	99	-0-	-0-	-0-	2	1	97	3	N	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 5 RRCID -> 185362 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 17021 PERF.14148 - 14244

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	2	1	107	3	Y	2	2	8			7
							2	9									
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	3	1	129	3	Y	5	1	8			11
							6	9									
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	3	1	139	3	Y	2					13
							2	9									
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	4	1	179	3	Y	4					17
							4	9									
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	5	1	205	3	Y	4					21
							4	9									
*09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	3	1	133	3	Y	21	30	1	1	8	11
							23	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190773 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13980 - 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-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191290 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.14583 - 14710

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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 #: 62 RRCID -> 191297 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 16740 PERF.13750 - 14044

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COOK CLEMONS G.U. WELL #: 12 RRCID -> 196244 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14551 - 14652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 56 RRCID -> 204191 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14060 - 14120

04	29	X	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	N	-0-					30
05	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					30
06	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					30
07	31	X	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					30
08	31	X	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					30
09	30	X	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					30

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-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

HAMMAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 209885 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13550 - 13942

04	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	45	1	2046	3	N	73	6	8			155
							80	9									
05	2263	X	2132	-0-	-131	-0-	43	1	2053	3	N	33	168	1	3	8	17
							36	9									
06	2190	X	1779	-0-	-411	-0-	37	1	1742	3	N	-0-					17
07	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	63	1	2645	3	N	2	2	8			17
							2	9									
08	2325	X	1955	-0-	-370	-0-	43	1	1908	3	N	4	4	8			17
							4	9									
09	2160	X	1270	-0-	-890	-0-	29	1	1241	3	N	-0-					17

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
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HOUTS WELL #: 1 RRCID -> 178975 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 19250 PERF.15172 - 15467

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COOK-CLEMONS GU WELL #: 1 RRCID -> 178977 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 15915 PERF.14918 - 15729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	1	1	8			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 55 RRCID -> 180796 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 17385 PERF.15320 - 15780

04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
06	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 54 RRCID -> 181802 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 17062 PERF.14553 - 15522

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HAMMAN RANCH WELL #: 59 RRCID -> 183322 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 16803 PERF.14395 - 15826

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

COOK-CLEMONS GU WELL #: 2 RRCID -> 183436 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 17554 PERF.14640 - 16174

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					52
05	124	X	116	-0-	-8	-0-	2	1	114	3	N	-0-					52
06	43	X	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	3	N	-0-					52
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					52
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					52

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

04	870	N	629	-0-	-241	-0-	13 10	1 9	606	3	Y	9	2	8		74
05	961	N	613	-0-	-348	-0-	12 1	1 9	600	3	Y	1	1	8		74
06	810	N	544	-0-	-266	-0-	11	1	533	3	Y	-0-				74
07	651	N	460	-0-	-191	-0-	11 1	1 9	448	3	Y	1	1	8		74
08	620	N	437	-0-	-183	-0-	10	1	427	3	Y	-0-				74
09	540	N	371	-0-	-169	-0-	8 2	1 9	361	3	Y	2	2	8		74

CASA DEL NYLON WELL #: 1 RRCID -> 185444 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 18970 PERF.16540 - 16700

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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 #: 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-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 189350 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.15205 - 15868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 -> 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	612	-0-	-18	-0-	13	1	599	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	518	-0-	-71	-0-	11	1	507	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	541	-0-	-59	-0-	11	1	530	3	Y	-0-					-0-
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	15	1	637	3	Y	-0-					-0-
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	12	1	520	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	517	-0-	-23	-0-	12	1	505	3	Y	-0-					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191346 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 18560 PERF.16440 - 16480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 191509 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 16349 PERF.14566 - 14990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1057	-0-	-143	-0-	22 1 9	1	1034	3	Y	1	1	8			91
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	22 1 9	1	1063	3	Y	1	1	8			91
06	1080	N	1054	-0-	-26	-0-	22 1 9	1	1032	3	Y	-0-					91
07	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	24 1 9	1	997	3	Y	1					92
08	1085	N	974	-0-	-111	-0-	21 2 9	1	951	3	Y	2	1	8			93
09	1050	N	896	-0-	-154	-0-	21 1 9	1	874	3	Y	1	1	8			93

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	-0-					66
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

JOHNSON, F. I. WELL #: 67 RRCID -> 194880 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 16758 PERF.15128 - 16486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 195466 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 16580 PERF.14827 - 16468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	128 166	1 9	5870	3	N	151	185	1	9	8	22
05	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	109 8	1 9	5240	3	N	7	4	8			25
06	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	99 2	1 9	4704	3	N	2					27
07	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	108 6	1 9	4544	3	N	5					32
08	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	103 4	1 9	4613	3	N	4	1	8			35
*09	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	103 6	1 9	4390	3	N	5	3	8			37

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-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 10 RRCID -> 198933 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15231 - 15632

04	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	114 2	1 9	5221	3	N	2	2	8			2
05	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	106	1	5082	3	N	-0-					2
06	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	104	1	4917	3	N	-0-					2
07	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	111	1	4707	3	N	-0-					2
08	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	94 2	1 9	4188	3	N	2	2	8			2
*09	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	98 1	1 9	4153	3	N	1	1	8			2

JOHNSON, F. I. WELL #: 11 RRCID -> 204625 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15368 - 15724

04	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	60 2	1 9	2772	3	N	2	2	8			20
05	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	62 1	1 9	2986	3	N	1	1	8			20
06	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	56 1	1 9	2653	3	N	1	1	8			20
07	2914	X	2752	-0-	-162	-0-	64	1	2688	3	N	-0-					20
08	3038	X	2740	-0-	-298	-0-	60 3	1 9	2677	3	N	3	3	8			20
09	2940	X	2335	-0-	-605	-0-	54 2	1 9	2279	3	N	2	2	8			20

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) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JOHNSON, F. I. WELL #: 9 RRCID -> 210874 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15364 - 15738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2017

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO) 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HOUTS WELL #: 1 RRCID -> 178974 COMPL. DATE 03/05/2000 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16748 - 17762

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	4260 X	3920	-0-	-340	-0-	82	1	3765	3	N	66	16	8			95
						73	9									
05	4402 X	4037	-0-	-365	-0-	80	1	3848	3	N	99	166	1	6	8	22
						109	9									
*06	4260 X	3792	-0-	-468	-0-	78	1	3670	3	N	40					62
						44	9									
*07	4371 X	4179	-0-	-192	-0-	95	1	4034	3	N	45	5	8			102
						50	9									
*08	4371 X	4018	-0-	-353	-0-	86	1	3833	3	N	90	10	8			182
						99	9									
*09	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	91	1	3865	3	N	44	191	1			35
						48	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-

TURNER, EVELYN WELL #: 2 RRCID -> 182664 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 17770 PERF.13711 - 16975

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CASA DEL NYLON WELL #: 1 RRCID -> 186050 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 18970 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 189349 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.17281 - 17783

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 63 RRCID -> 189387 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 17350 PERF.15202 - 15877

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190534 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 18502 PERF.16764 - 18066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

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-

JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192388 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 18898 PERF.17112 - 17474

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 9 RRCID -> 193874 COMPL. DATE 12/05/2002 TOTAL DEPTH 18240 PERF.14290 - 18096

04	3840	X	3598	-0-	-242	-0-	76 29	1 9	3493	3	N	26	8	8			162
05	4030	X	3870	-0-	-160	-0-	77 91	1 9	3702	3	N	83	3	8			242
06	3900	X	2148	-0-	-1752	-0-	44 6	1 9	2098	3	N	5	190	1			57
07	4030	X	937	-0-	-3093	-0-	22	1	915	3	N	-0-					57
08	3875	X	176	-0-	-3699	-0-	4 12	1 9	160	3	N	11	1	8			67
*09	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	98 42	1 9	4161	3	N	38	3	8			102

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
TURNER, EVELYN WELL #: 7 RRCID -> 193949 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 18655 PERF.16828 - 18593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194246 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 17750 PERF.16788 - 17580

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			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

STALKER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 194905 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 18252 PERF.17190 - 18178

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 67 RRCID -> 195159 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 15930 PERF.15344 - 15537

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CASA DEL NYLON WELL #: 3 RRCID -> 197942 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 19260 PERF.17060 - 17914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

04	3960	X	3767	-0-	-193	-0-	80	1	3681	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
05	4092	X	3861	-0-	-231	-0-	79	1	3778	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
06	3900	X	3557	-0-	-343	-0-	74	1	3483	3	N	-0-					-0-
07	3968	X	3522	-0-	-446	-0-	81	1	3417	3	N	22					22
							24	9									
08	3906	X	3367	-0-	-539	-0-	74	1	3292	3	N	1	1	8			22
							1	9									
09	3780	X	3151	-0-	-629	-0-	72	1	3073	3	N	5	5	8			22
							6	9									

TURNER, EVELYN WELL #: 10 RRCID -> 199626 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 19088 PERF.16330 - 17396

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

04	21647	X	21647	-0-	-0-	-0-	461	1	21166	3	N	18	18	8			49
							20	9									
05	22363	X	22363	-0-	-0-	-0-	456	1	21887	3	N	18	18	8			49
							20	9									
06	18072	X	18072	-0-	-0-	-0-	374	1	17698	3	N	-0-					49
07	19955	X	19955	-0-	-0-	-0-	461	1	19488	3	N	5					54
							6	9									
08	19117	X	19117	-0-	-0-	-0-	418	1	18692	3	N	6					60
							7	9									
*09	17619	X	17619	-0-	-0-	-0-	405	1	17204	3	N	9	9	8			60
							10	9									

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG U) 62558 980 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
CASA DEL NYLON WELL #: 3 RRCID -> 197304 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 19260 PERF.17060 - 18904

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 U) //CONT.// 62558 980 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197690 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 19288 PERF.17227 - 18772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	N	-0-					33
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	1	1	43	3	N	-0-					33
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	1	1	44	3	N	-0-					33
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	N	-0-					33
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	3	N	-0-					33
*09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	3	N	-0-					33

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.) 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
JOHNSON,FLORA I WELL #: 2 RRCID -> 072613 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9590 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	142 2	1 9	834	3	Y	2	2	8			-0-
05	1147	N	1118	-0-	-29	-0-	151 1	1 9	966	3	Y	1	1	8			-0-
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	134	1	960	3	Y	-0-					-0-
07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	147	1	942	3	Y	-0-					-0-
08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	159	1	980	3	Y	-0-					-0-
*09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	155	1	972	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON,FLORA I. WELL #: 1 RRCID -> 075134 COMPL. DATE 02/06/1985 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 6052 - 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	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-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 3 RRCID -> 106046 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9851 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7920	X	5180	-0-	-2740	-0-	750 11	1 9	4419	3	Y	10	6	8			27
05	8184	X	5519	-0-	-2665	-0-	745 6	1 9	4768	3	Y	5	5	8			27
06	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	783 2	1 9	5626	3	Y	2	2	8			27
07	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	876 6	1 9	5603	3	Y	5					32
08	6169	X	5716	-0-	-453	-0-	797 2	1 9	4917	3	Y	2	2	8			32
09	5970	X	4847	-0-	-1123	-0-	665 1	1 9	4181	3	Y	1	1	8			32

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 4 RRCID -> 109248 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 8560 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	46					Y	-0-					-0-
05	86	X	40	-0-	-46	-0-	5	1	35	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	52	3	Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 5 RRCID -> 112017 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10113 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	371	-0-	-169	-0-	53	1	311	3	Y	6	2	8			21
							7	9									
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	73	1	465	3	Y	1	1	8			21
							1	9									
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	69	1	495	3	Y	-0-					21
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	59	1	380	3	Y	4					25
							4	9									
08	527	N	368	-0-	-159	-0-	51	1	317	3	Y	-0-					25
09	570	N	421	-0-	-149	-0-	58	1	363	3	Y	-0-					25

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	3360	X	2963	-0-	-397	-0-	429	1	2528	3	Y	5	2	8			17
							6	9									
05	3472	X	3463	-0-	-9	-0-	468	1	2994	3	Y	1	1	8			17
							1	9									
06	3390	X	2994	-0-	-396	-0-	366	1	2628	3	Y	-0-					17
07	3441	X	2867	-0-	-574	-0-	387	1	2477	3	Y	3					20
							3	9									
08	3472	X	2931	-0-	-541	-0-	409	1	2522	3	Y	-0-					20
*09	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	479	1	3010	3	Y	-0-					20

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	30	N	12	-0-	-18	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					15
05	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			Y	-0-					15
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					15
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					15
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					15
*09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	44	1	277	3	Y	-0-					15

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	885	N	885	-0-	-0-	-0-	128	1	756	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	129	1	825	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	111	1	796	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	930	N	880	-0-	-50	-0-	119	1	761	3	Y	-0-					-0-
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	132	1	815	3	Y	-0-					-0-
*09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	128	1	801	3	Y	-0-					-0-

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	90	N	71	-0-	-19	-0-	10	1	61	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	6	1	37	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	10	1	69	3	Y	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	15	1	94	3	Y	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	15	1	89	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	63	-0-	-27	-0-	9	1	54	3	Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 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	867	N	867	-0-	-0-	-0-	126	1	741	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	263	-0-	-47	-0-	35	1	226	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	480	N	279	-0-	-201	-0-	34	1	245	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	272	-0-	-255	-0-	37	1	235	3	Y	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	35	1	216	3	Y	-0-					-0-
*09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	40	1	249	3	Y	-0-					-0-

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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 14 RRCID -> 118077 COMPL. DATE 07/23/1985 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9663 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	15	1	91	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	76	-0-	-48	-0-	10	1	66	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	4	1	28	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	19	-0-	-105	-0-	3	1	16	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	34	-0-	-28	-0-	5	1	29	3	Y	-0-					-0-
*09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	3	Y	-0-					-0-

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	1140	N	930	-0-	-210	-0-	134	1	790	3	Y	5	1	8			23
							6	9									
05	1209	N	1084	-0-	-125	-0-	146	1	936	3	Y	2	2	8			23
							2	9									
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	130	1	933	3	Y	-0-					23
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	147	1	939	3	Y	4					27
							4	9									
08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	153	1	945	3	Y	-0-					27
*09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	146	1	919	3	Y	-0-					27

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	T. A.		6	-0-	6	63	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
05	79	X	16	-0-	-63	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	Y	-0-					-0-

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	540	N	276	-0-	-264	-0-	40	1	236	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	450	-0-	-46	-0-	61	1	389	3	Y	-0-					-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	60	1	431	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	53	1	339	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	411	-0-	-54	-0-	57	1	354	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	463	-0-	-17	-0-	64	1	399	3	Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 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	150	N	87	-0-	-63	-0-	13	1	74	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	16	1	102	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	107	-0-	-163	-0-	13	1	94	3	Y	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	16	1	100	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	16	1	100	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	14	1	86	3	Y	-0-					-0-

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	1530	N	1317	-0-	-213	-0-	191	1	1124	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	223	1	1428	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	179	1	1289	3	Y	-0-					-0-
07	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	203	1	1296	3	Y	-0-					-0-
08	1643	N	1521	-0-	-122	-0-	212	1	1309	3	Y	-0-					-0-
*09	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	217	1	1362	3	Y	-0-					-0-

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.		1	-0-	1	9	1	3			Y	-0-					-0-
05	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, FLORA I.-C- WELL #: 1 RRCID -> 136534 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8240 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	180	-0-	-60	-0-	26	1	153	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	217	N	196	-0-	-21	-0-	26	1	169	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	210	N	182	-0-	-28	-0-	22	1	160	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	149	-0-	-37	-0-	20	1	129	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	155	-0-	-31	-0-	22	1	133	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	147	-0-	-33	-0-	20	1	127	3	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	480	N	384	-0-	-96	-0-	56	1	328	3	N	-0-					8
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	139	1	887	3	N	-0-					8
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	88	1	629	3	N	-0-					8
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	111	1	712	3	N	-0-					8
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	99	1	610	3	N	-0-					8
*09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	105	1	661	3	N	-0-					8

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	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. 13000) 62561 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
JOHNSON, F. I. WELL #: 17 RRCID -> 173666 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 16405 PERF.13432 - 13742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	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-

GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 180949 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 16322 PERF.13055 - 15942

04	540	N	492	-0-	-48	-0-	71	1	421	3	N	-0-					17
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	77	1	492	3	N	-0-					17
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	68	1	486	3	N	-0-					17
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	78	1	496	3	N	-0-					17
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	79	1	488	3	N	-0-					17
09	540	N	504	-0-	-36	-0-	69	1	435	3	N	-0-					17

MONTE CHRISTO, SOUTH (5,800) 62561 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 226642 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 3448 - 3458

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-

MONTE CHRISTO, SOUTH (6100) 62561 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 C RRCID -> 171946 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 6091 - 6103

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

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-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORITAS CREEK (WILCOX 9500) 62925 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BRUNI, LILIA WELL #: 4 RRCID -> 090373 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9557 - 9668

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-

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	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	68	1	1488	2	Y	5	52	1			8
							6	9									
05	2790	X	1991	-0-	-799	-0-	94	1	1888	2	Y	8					16
							9	9									
06	2700	X	2124	-0-	-576	-0-	117	1	2003	2	Y	4					20
							4	9									
07	2790	X	512	-0-	-2278	-0-	26	1	486	2	Y	-0-					20
08	1984	X	325	-0-	-1659	-0-	15	1	309	2	Y	1					21
							1	9									
09	2130	X	1478	-0-	-652	-0-	73	1	1394	2	Y	10					31
							11	9									

SUMMERS, BRUNI WELL #: 10 RRCID -> 178208 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8537 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	870	-0-	-0-	-0-	38	1	823	2	Y	8	23	1			27
							9	9									
05	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	85	1	1697	2	Y	10					37
							11	9									
06	3000	N	3131	-0-	131	131	172	1	2927	2	Y	29					66
							32	9									
07	899	N	617	-0-	-282	-0-	32	1	579	2	Y	5					71
							6	9									
08	1550	N	975	-0-	-575	-0-	44	1	923	2	Y	7	51	1			27
							8	9									
*09	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	88	1	1660	2	Y	11					38
							12	9									

SUMMERS, BRUNI WELL #: 12 C RRCID -> 180437 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8575 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	89	1	1948	2	Y	12	29	1			32
							13	9									
05	3844	X	2042	-0-	-1802	-0-	97	1	1936	2	Y	8					40
							9	9									
06	3720	X	2199	-0-	-1521	-0-	121	1	2063	2	Y	14					54
							15	9									
07	3844	X	423	-0-	-3421	-0-	22	1	398	2	Y	3					57
							3	9									
08	2108	X	638	-0-	-1470	-0-	29	1	606	2	Y	3	39	1			21
							3	9									
*09	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	152	1	2695	2	Y	13					34
							14	9									

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 18 RRCID -> 180562 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10781 PERF. 8509 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	215	1	2462	2	Y	16	23	1			8
							18	9									
05	3317	X	2477	-0-	-840	-0-	237	1	2225	2	Y	14	8	1			14
							15	9									
06	3210	X	2398	-0-	-812	-0-	167	1	2216	2	Y	14	22	1			6
							15	9									
07	2976	X	2926	-0-	-50	-0-	208	1	2703	2	Y	14	17	1			3
							15	9									
08	2852	X	1983	-0-	-869	-0-	132	1	1837	2	Y	13	8	1			8
							14	9									
09	2700	X	2557	-0-	-143	-0-	160	1	2382	2	Y	14	16	1			6
							15	9									

MORITAS CREEK (8500) //CONT.// 62925 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI SUMMERS WELL #: 14 RRCID -> 188698 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8515 - 8539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	442	1	9626	2	Y	30	134	1			20
							33	9									
05	10292	X	6127	-0-	-4165	-0-	290	1	5814	2	Y	21					41
							23	9									
06	9960	X	6612	-0-	-3348	-0-	366	1	6233	2	Y	12					53
							13	9									
07	10447	X	2338	-0-	-8109	-0-	123	1	2215	2	Y	-0-					53
08	10447	X	3846	-0-	-6601	-0-	174	1	3655	2	Y	15					68
							17	9									
09	10110	X	4152	-0-	-5958	-0-	205	1	3918	2	Y	26					94
							29	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	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	223	1	2550	2	Y	17	22	1			7
							19	9									
05	3193	X	2873	-0-	-320	-0-	274	1	2580	2	Y	17	8	1			16
							19	9									
06	3090	X	3043	-0-	-47	-0-	211	1	2812	2	Y	18	27	1			7
							20	9									
07	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	236	1	3065	2	Y	17	20	1			4
							19	9									
08	2914	X	1680	-0-	-1234	-0-	112	1	1555	2	Y	12	8	1			8
							13	9									
09	3030	X	2149	-0-	-881	-0-	135	1	2002	2	Y	11	14	1			5
							12	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	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-

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	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	2			N	-0-					86
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					86
06	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	2			N	-0-					86
07	341	N	278	-0-	-63	-0-	278	2			N	-0-					86
*08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					86
09	300	N	229	-0-	-71	-0-	229	2			N	-0-					86

MUIL, SOUTH (3450) 63663 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
COASTAL CORP. WELL #: 2 RRCID -> 194801 COMPL. DATE 06/00/2004 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3108 - 3138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MUNOZ (LOBO) 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
HAYNES "A" WELL #: 3 RRCID -> 226806 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11722 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	854	-0-	-196	-0-	88	1	766	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3327	-0-	227	227	242	1	3085	2	N	-0-					-0-
06	2855	N	2628	-0-	-227	-0-	202	1	2426	2	N	-0-					-0-
07	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	167	1	2107	2	N	-0-					-0-
08	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	192	1	2018	2	N	-0-					-0-
*09	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	174	1	2142	2	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 11 RRCID -> 237141 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 15010 PERF.14106 - 14118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	103	-0-	-197	-0-	8	1	95	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	115	-0-	-40	-0-	8	1	107	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	10	-0-	-83	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
HAYNES "A" WELL #: 21 RRCID -> 243336 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 15022 PERF.14138 - 14832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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

04	600 X	363	-0-	-237	-0-	59	1	304	2	N	-0-			-0-
05	620 X	331	-0-	-289	-0-	58	1	273	2	N	-0-			-0-
06	660 X	362	-0-	-298	-0-	64	1	298	2	N	-0-			-0-
07	682 X	271	-0-	-411	-0-	48	1	223	2	N	-0-			-0-
08	682 X	404	-0-	-278	-0-	71	1	333	2	N	-0-			-0-
09	360 X	333	-0-	-27	-0-	61	1	272	2	N	-0-			-0-

LAUREL, F. D. WELL #: 12 RRCID -> 235473 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 13930 PERF.12196 - 12217

04	8760 X	8364	-0-	-396	-0-	1359	1	7005	2	Y	-0-			-0-
05	9052 X	8611	-0-	-441	-0-	1508	1	7103	2	Y	-0-			-0-
06	8670 X	8459	-0-	-211	-0-	1500	1	6959	2	Y	-0-			-0-
07	8835 X	8643	-0-	-192	-0-	1520	1	7123	2	Y	-0-			-0-
08	8649 X	8407	-0-	-242	-0-	1483	1	6924	2	Y	-0-			-0-
09	8460 X	8163	-0-	-297	-0-	1486	1	6677	2	Y	-0-			-0-

LAUREL, F.D."A" WELL #: 13 RRCID -> 236925 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11230 - 13238

04	1500 X	726	-0-	-774	-0-	118	1	608	2	N	-0-			-0-
05	1302 X	521	-0-	-781	-0-	91	1	430	2	N	-0-			-0-
06	1260 X	440	-0-	-820	-0-	78	1	362	2	N	-0-			-0-
07	1147 X	548	-0-	-599	-0-	96	1	452	2	N	-0-			-0-
08	930 X	448	-0-	-482	-0-	79	1	369	2	N	-0-			-0-
09	720 X	423	-0-	-297	-0-	77	1	346	2	N	-0-			-0-

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
GARZA WELL #: 3 RRCID -> 235037 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14034 - 14188

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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
ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741
GARZA WELL #: 5 RRCID -> 241977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14700 PERF.14354 - 14420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	X	1909	-0-	-281	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
05	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
06	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
07	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
*08	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
09	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-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-

EOG RESOURCES, INC. 253162
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 #: 24 RRCID -> 195281 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 13036 PERF.11499 - 12883

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-

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-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L.G. WELL #: 4 RRCID -> 122826 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 13639 PERF.12680 - 13554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1521	-0-	1521	1521	95	1	1424	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	DLQ G-10		1226	-0-	1226	2747	70	1	1156	2	Y	-0-					1
06	3663	X	916	-0-	-2747	-0-	52	1	864	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	760	X	760	-0-	-0-	-0-	44	1	716	2	Y	-0-					-0-
08	1767	X	504	-0-	-1263	-0-	20	1	484	2	Y	-0-					-0-
09	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 3 T RRCID -> 122838 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 14219 PERF.13802 - 13952

04	210	N	198	-0-	-12	-0-	10	1	188	2	N	-0-					-0-
05	248	N	230	-0-	-18	-0-	11	1	219	2	N	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	13	1	250	2	N	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	11	1	286	2	N	-0-					-0-
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	12	1	293	2	N	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, L. "4" WELL #: 4 RRCID -> 123172 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13156 - 13738

04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	48	1	711	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	494	-0-	-2	-0-	28	1	466	2	Y	-0-					-0-
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	33	1	543	2	Y	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	31	1	509	2	Y	-0-					-0-
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	28	1	699	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES "B" WELL #: 2 T RRCID -> 123173 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 14385 PERF.13350 - 13694

04	330	N	276	-0-	-54	-0-	14	1	262	2	N	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	15	1	304	2	N	-0-					-0-
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	13	1	253	2	N	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	13	1	334	2	N	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	13	1	312	2	N	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-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-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA "D" GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 124589 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11050 - 12943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4860	X	4723	-0-	-137	-0-	296	1 3 9	4424	2	Y	3	1	1			3
05	5022	X	4509	-0-	-513	-0-	257	1 1 9	4251	2	Y	1					4
06	4860	X	3721	-0-	-1139	-0-	212	1 1 9	3508	2	Y	1	2	1			3
07	5022	X	3157	-0-	-1865	-0-	184	1 1 9	2972	2	Y	1	2	1			2
08	5022	X	4957	-0-	-65	-0-	193	1 2 9	4762	2	Y	2					4
09	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT					4

MUNOZ WELL #: 3 T RRCID -> 124658 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11311 - 13442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	N	2248	-0-	-92	-0-	141	1 2 9	2105	2	Y	2	1	1			1
05	2356	N	2317	-0-	-39	-0-	132	1 1 9	2184	2	Y	1					2
06	2280	N	2103	-0-	-177	-0-	120	1	1983	2	Y	-0-	1	1			1
07	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	138	1	2237	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	2325	N	2285	-0-	-40	-0-	89	1 1 9	2195	2	Y	1					1
09	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					1

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 T RRCID -> 124924 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10666 - 13936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IRENE WELL #: 1 T RRCID -> 125323 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 13812 PERF.13269 - 13340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 STATUS (-)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-

HAYNES WELL #: 5 T RRCID -> 126307 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 14326 PERF.12872 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	41	1	745	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	761	-0-	-727	-0-	36	1	725	2	N	-0-					-0-
06	990	N	218	-0-	-772	-0-	11	1	207	2	N	-0-					-0-
07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	50	1	1269	2	N	-0-					-0-
08	775	N	81	-0-	-694	-0-	3	1	78	2	N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JACOBA WELL #: 2 T RRCID -> 126539 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12876 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

FLORES, L.G. WELL #: 5 RRCID -> 126913 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13292 - 13391

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HAYNES - NORTH WELL #: 1 T RRCID -> 127009 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12350 - 13056

04	4170	X	3928	-0-	-242	-0-	188	1	3740	2	Y	-0-					-0-
05	4371	X	4292	-0-	-79	-0-	270	1	4022	2	Y	-0-					-0-
06	4290	X	3087	-0-	-1203	-0-	144	1	2943	2	Y	-0-					-0-
07	4433	X	3937	-0-	-496	-0-	167	1	3770	2	Y	-0-					-0-
08	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			Y	-0-					-0-
09	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 T RRCID -> 127136 COMPL. DATE 04/24/1988 TOTAL DEPTH 14259 PERF.13814 - 13988

04	270	N	159	-0-	-111	-0-	10	1	149	2	N	-0-					-0-
05	310	N	288	-0-	-22	-0-	17	1	271	2	N	-0-					-0-
06	270	N	221	-0-	-49	-0-	13	1	208	2	N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	16	1	264	2	N	-0-					-0-
08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	72	1	901	2	N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127456 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 13768 PERF.12980 - 13268

04	150	N	130	-0-	-20	-0-	8	1	122	2	Y	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	2	Y	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	2	Y	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	Y	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	189	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 127459 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 14166 PERF.13010 - 13158

04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	35	1	644	2	N	-0-					-0-
05	651	N	419	-0-	-232	-0-	20	1	399	2	N	-0-					-0-
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	51	1	965	2	N	-0-					-0-
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	40	1	1032	2	N	-0-					-0-
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	39	1	961	2	N	-0-					-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ - GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127704 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13139 - 13353

04	510	N	417	-0-	-93	-0-	26	1	391	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	301	-0-	-257	-0-	17	1	284	2	Y	-0-					-0-
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	51	1	847	2	Y	-0-					-0-
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	43	1	692	2	Y	-0-					-0-
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	22	1	548	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES - NORTH WELL #: 2 RRCID -> 128579 COMPL. DATE 10/04/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12798 - 13043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1980	X	1640	-0-	-340	-0-	327	1	1313	2	N	-0-			-0-
05	2480	X	1532	-0-	-948	-0-	225	1	1307	2	N	-0-			-0-
06	2400	X	1437	-0-	-963	-0-	314	1	1123	2	N	-0-			-0-
07	2480	X	1337	-0-	-1143	-0-	301	1	1036	2	N	-0-			-0-
08	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-			-0-
09	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT			-0-

IRENE WELL #: 2 T RRCID -> 129881 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12931 - 13612

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	210	N	90	-0-	-120	-0-	6	1	84	2	Y	-0-			-0-
05	155	N	122	-0-	-33	-0-	7	1	115	2	Y	-0-			-0-
06	240	N	28	-0-	-212	-0-	2	1	26	2	Y	-0-			-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	5	1	84	2	Y	-0-			-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	143	2	Y	-0-			-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 10-T RRCID -> 135790 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 14333 PERF.13082 - 13154

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES "B" WELL #: 1 RRCID -> 141567 COMPL. DATE 06/19/1992 TOTAL DEPTH 13967 PERF.13470 - 13604

04	960	N	788	-0-	-172	-0-	41	1	747	2	N	-0-			-0-
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	39	1	787	2	N	-0-			-0-
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	33	1	620	2	N	-0-			-0-
07	806	N	702	-0-	-104	-0-	26	1	676	2	N	-0-			-0-
08	837	N	706	-0-	-131	-0-	28	1	678	2	N	-0-			-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT			-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	7872	X	2190	-0-	-5682	-0-	137	1	2050	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
05	3565	X	1935	-0-	-1630	-0-	110	1	1824	2	Y	1					4
							1	9									
06	3450	X	1081	-0-	-2369	-0-	62	1	1019	2	Y	-0-	1	1			3
07	3565	X	2058	-0-	-1507	-0-	120	1	1937	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
08	2449	X	1635	-0-	-814	-0-	64	1	1569	2	Y	2					5
							2	9									
09	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					5

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 144759 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12446 - 14165

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

04	4380	X	3345	-0-	-1035	-0-	173	1	3172	2	N	-0-					-0-
05	4526	X	2385	-0-	-2141	-0-	113	1	2272	2	N	-0-					-0-
06	4380	X	1015	-0-	-3365	-0-	51	1	964	2	N	-0-					-0-
07	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	229	1	5881	2	N	-0-					-0-
08	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	193	1	4761	2	N	-0-					-0-
09	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 14-T RRCID -> 146891 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 14420 PERF.13990 - 14158

04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	42	1	774	2	N	-0-					-0-
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	40	1	796	2	N	-0-					-0-
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	40	1	752	2	N	-0-					-0-
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	30	1	764	2	N	-0-					-0-
08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	32	1	796	2	N	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147306 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 14475 PERF.13201 - 14009

04	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	216	1	3390	2	N	-0-					-0-
05	3627	X	2457	-0-	-1170	-0-	142	1	2315	2	N	-0-					-0-
06	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	287	1	4591	2	N	-0-					-0-
07	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	255	1	4123	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	3411	-0-	-216	-0-	251	1	3160	2	N	-0-					-0-
09	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 13 RRCID -> 147307 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 14003 PERF.12932 - 13680

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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	360	N	348	-0-	-12	-0-	22	1	326	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	358	-0-	-14	-0-	20	1	338	2	Y	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	21	1	346	2	Y	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	23	1	365	2	Y	-0-					-0-
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	28	1	683	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 15-T RRCID -> 150795 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10871 - 14142

04	690	N	628	-0-	-62	-0-	39	1	589	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	610	-0-	-72	-0-	35	1	575	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	573	-0-	-27	-0-	33	1	540	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	564	-0-	-87	-0-	33	1	531	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	548	-0-	-72	-0-	21	1	527	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 152317 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 14433 PERF.12840 - 13722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HAYNES "D" WELL #: 2 RRCID -> 153718 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11631 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3287	-0-	287	2277	170	1	3117	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	5322	-0-	2222	4499	253	1	5069	2	N	-0-					-0-
06	8424	X	3925	-0-	-4499	-0-	196	1	3729	2	N	-0-					-0-
07	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	131	1	3361	2	N	-0-					-0-
08	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	116	1	2871	2	N	-0-					-0-
09	330	X	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "D" WELL #: 1 RRCID -> 154070 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13191 - 13582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	331	-0-	-89	-0-	17	1	314	2	N	-0-					-0-
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	27	1	536	2	N	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	23	1	431	2	N	-0-					-0-
07	341	N	332	-0-	-9	-0-	13	1	319	2	N	-0-					-0-
08	558	N	552	-0-	-6	-0-	22	1	530	2	N	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "D" WELL #: 4 RRCID -> 163234 COMPL. DATE 12/29/1996 TOTAL DEPTH 14501 PERF.13158 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	22	1	404	2	N	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	14	1	288	2	N	-0-					-0-
06	300	N	179	-0-	-121	-0-	9	1	170	2	N	-0-					-0-
07	310	N	140	-0-	-170	-0-	5	1	135	2	N	-0-					-0-
08	310	N	165	-0-	-145	-0-	6	1	159	2	N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 39 RRCID -> 168298 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10454 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2098	-0-	-902	2811	132 2	1 9	1964	2	Y	2	1	1			1
05	3100	N	1906	-0-	-1194	1617	109	1	1797	2	Y	-0-					1
06	3000	N	1797	-0-	-1203	414	102	1	1695	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	3100	N	3130	-0-	30	444	182	1	2948	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3072	-0-	-28	416	120 1	1 9	2951	2	Y	1					1
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					1

GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169610 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10910 - 13696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-	7	1	98	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	23	-0-	-67	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	Y	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	6	1	159	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 21 RRCID -> 169647 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10726 - 13557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ESTATE OF L. GARZA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 173641 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 14020 PERF.12786 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	108	1	1981	2	N	-0-					-0-
05	2108	N	2046	-0-	-62	-0-	97	1	1949	2	N	-0-					-0-
06	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	109	1	2075	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	1654	-0-	-454	-0-	62	1	1592	2	N	-0-					-0-
08	2046	N	1525	-0-	-521	-0-	59	1	1466	2	N	-0-					-0-
09	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	79 1	1 9	1177	2	Y	1	1	1			-0-
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	58	1	964	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	766	-0-	-74	-0-	44	1	722	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	213	-0-	-717	-0-	12	1	201	2	Y	-0-					-0-
08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	44	1	1088	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					-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	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	131	1	2398	2	N	-0-					-0-
05	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	138	1	2767	2	N	-0-					-0-
06	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	147	1	2795	2	N	-0-					-0-
07	2387	X	2092	-0-	-295	-0-	79	1	2013	2	N	-0-					-0-
08	2387	X	2171	-0-	-216	-0-	85	1	2086	2	N	-0-					-0-
09	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	133 1	1 9	1991	2	Y	1					1
05	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	114 1	1 9	1886	2	Y	1					2
06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	75 1	1 9	1248	2	Y	1	1	1			2
07	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	102 1	1 9	1645	2	Y	1	1	1			2
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	44 1	1 9	1091	2	Y	1					3
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					3

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	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 #: 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	2130	X	1826	-0-	-304	-0-	115	1 1 9	1710	2	Y	1	1	1			1
05	2201	X	1821	-0-	-380	-0-	104	1	1717	2	Y	-0-					1
06	1920	N	716	-0-	-1204	-0-	41	1	675	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1891	N	1752	-0-	-139	-0-	102	1	1650	2	Y	-0-					-0-
08	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	109	1 1 9	2697	2	Y	1					1
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					1

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ WELL #: 5 RRCID -> 197685 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12778 - 13788

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	2160 X	1565	-0-	-595	-0-	312	1	1253	2	N	-0-					-0-
05	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	359	1	2082	2	N	-0-					-0-
06	2280 X	1730	-0-	-550	-0-	379	1	1351	2	N	-0-					-0-
07	2356 X	1762	-0-	-594	-0-	396	1	1366	2	N	-0-					-0-
08	2449 X	2182	-0-	-267	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
09	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 30 RRCID -> 199182 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF.13226 - 13256

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29493					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29493					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29493					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29493					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29493					N	NO RPT					-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	3044	X	2929	-0-	-115	-0-	184 2	1 9	2743	2	Y	2	1	1			2
05	2976	X	2937	-0-	-39	-0-	168 1	1 9	2768	2	Y	1					3
06	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	179	1	2963	2	Y	-0-	1	1			2
07	3224	X	3107	-0-	-117	-0-	181 1	1 9	2925	2	Y	1	1	1			2
08	3224	X	2992	-0-	-232	-0-	116 1	1 9	2875	2	Y	1					3
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					3

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	753	N	753	-0-	-0-	-0-	47	1	706	2	Y	-0-					-0-
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	38	1	633	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	27	1	453	2	Y	-0-					-0-
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	49	1	801	2	Y	-0-					-0-
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	25	1	618	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	295	N	-0-	-0-	-295	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-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-

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 33 RRCID -> 205717 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 13960 PERF.13444 - 13668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	2	N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	240	2	N	-0-					-0-
07	93	N	63	-0-	-30	-0-	4	1	59	2	N	-0-					-0-
08	186	N	54	-0-	-132	-0-	4	1	50	2	N	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-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	780	N	500	-0-	-280	-0-	31	1	468	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	744	N	456	-0-	-288	-0-	26	1	430	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	429	-0-	-141	-0-	24	1	405	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	385	-0-	-142	-0-	22	1	363	2	Y	-0-					-0-
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	20	1	484	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-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	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	61	1	1121	2	N	-0-					-0-
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	54	1	1090	2	N	-0-					-0-
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	58	1	1099	2	N	-0-					-0-
07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	48	1	1232	2	N	-0-					-0-
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	44	1	1090	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-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	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	957	1	3848	2	N	-0-					-0-
05	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	967	1	5614	2	N	-0-					-0-
06	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	923	1	3294	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	4686	-0-	-274	-0-	1053	1	3633	2	N	-0-					-0-
08	6572	X	5046	-0-	-1526	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 101 RRCID -> 212244 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 12624 PERF.11873 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	12	1	195	2	N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	17	1	270	2	N	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	15	1	192	2	N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 7 RRCID -> 212859 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12218 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	2	Y	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	13	1	221	2	Y	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	16	1	266	2	Y	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	11	1	276	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-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-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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-

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	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	85	1	1882	2	N	-0-					-0-
05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	80	1	1912	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1776	-0-	-144	-0-	70	1	1706	2	N	-0-					-0-
07	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	74	1	1975	2	N	-0-					-0-
08	1984	N	1975	-0-	-9	-0-	77	1	1898	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					-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	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	15	X	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	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-

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-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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-

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	210	N	52	-0-	-158	-0-	2	1	50	2	N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	2	N	-0-					-0-
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	2	N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220404 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.13310 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 110 RRCID -> 221732 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 12697 PERF.11402 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	72 1	1 9	1071	2	Y	1	2	1			-0-
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	72	1	1185	2	Y	-0-					-0-
06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	73	1	1204	2	Y	-0-					-0-
07	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	96	1	1558	2	Y	-0-					-0-
08	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	64	1	1592	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 113 RRCID -> 222856 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11628 - 12466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 227172 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12330 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	420	N	371	-0-	-49	-0-	22	1	349	2	N	-0-			-0-
05	434	N	367	-0-	-67	-0-	21	1	346	2	N	-0-			-0-
06	390	N	327	-0-	-63	-0-	19	1	308	2	N	-0-			-0-
07	372	N	367	-0-	-5	-0-	21	1	346	2	N	-0-			-0-
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	29	1	369	2	N	-0-			-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			-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-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 33 RRCID -> 228710 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13911 - 14045

04	14B2 EXT		14	-0-	14	36	1	1	13	2	N	-0-			-0-
05	51	X	15	-0-	-36	-0-	1	1	14	2	N	-0-			-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-			-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-			-0-
08	15	N	3	-0-	-12	-0-	3	2			N	-0-			-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-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-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 235152 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12635 - 13724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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	750	N	636	-0-	-114	-0-	40 1	1 9	595	2	N	1	1	1			-0-
05	775	N	546	-0-	-229	-0-	31	1	515	2	N	-0-					-0-
06	780	N	628	-0-	-152	-0-	36	1	592	2	N	-0-					-0-
07	651	N	626	-0-	-25	-0-	36	1	590	2	N	-0-					-0-
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	25	1	609	2	N	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	5100	X	27	-0-	-5073	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
05	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
06	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
07	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
08	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
09	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MUNOZ WELL #: 1 T RRCID -> 120639 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12676 - 12688

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-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GUTIERREZ, T. WELL #: 1 RRCID -> 205273 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13122 - 13680

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
05	1798	X	1589	-0-	-209	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
06	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
07	2170	X	1914	-0-	-256	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
08	2170	X	970	-0-	-1200	-0-	970	2			N	-0-					-0-
09	2100	X	993	-0-	-1107	-0-	993	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-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARZA, L. WELL #: 22 RRCID -> 192307 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12168 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	141	1	1818	2	Y	-0-			1
05	1984	N	1971	-0-	-13	-0-	129	1	1842	2	Y	-0-			1
06	1890	N	1836	-0-	-54	-0-	100	1	1736	2	Y	-0-			1
07	1984	N	1860	-0-	-124	-0-	67	1	1793	2	Y	-0-			1
08	1984	N	1946	-0-	-38	-0-	111	1	1835	2	Y	-0-			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

GARZA, L. WELL #: 40 RRCID -> 243709 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11890 - 12826

04	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	338	1	4349	2	Y	-0-			3
05	5549	X	4690	-0-	-859	-0-	307	1	4383	2	Y	-0-			3
06	5370	X	4490	-0-	-880	-0-	246	1	4244	2	Y	-0-			3
07	5549	X	4425	-0-	-1124	-0-	160	1	4265	2	Y	-0-			3
08	5146	X	4496	-0-	-650	-0-	256	1	4240	2	Y	-0-			3
09	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT			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-

DUNN-PEACH WELL #: 2 RRCID -> 209726 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 10473 PERF. 9976 - 9992

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	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 (ST 212) WELL #: 6 RRCID -> 234917 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9674 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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

04	46620 X	46620	-0-	-0-	-0-	46586	2	34	9	N	31	142	1			41
05	47337 X	46578	-0-	-759	-0-	46545	2	33	9	N	30					71
06	45810 X	40789	-0-	-5021	-0-	40764	2	25	9	N	23					94
07	48174 X	43096	-0-	-5078	-0-	43073	2	23	9	N	21					115
08	48174 X	36535	-0-	-11639	-0-	36505	2	30	9	N	27					142
09	46620 X	21211	-0-	-25409	-0-	21203	2	8	9	N	7					149

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
05	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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

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

04	23730 #	20741	-0-	-2989	-0-	622	1	19768	2	N	319	550	1			223
						351	9									
05	25482 R	25482	-0-	-0-	-0-	761	1	24450	2	N	246	189	1			280
						271	9									
06	24540 #	21551	-0-	-2989	-0-	602	1	20751	2	N	180	193	1			267
						198	9									
07	27122	27122	-0-	-0-	-0-	775	1	26092	2	N	232	384	1			115
						255	9									
08	27122 #	25348	-0-	-1774	-0-	600	1	24368	2	N	345	182	1			278
						380	9									
09	27122 #	NO RPT	-0-	-27122	-0-					N	NO RPT					278

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	15365		15002	-0-	-363	-0-	7	1	14619	2	N	342	395	1			56
							376	9									
05	14995		14995	-0-	-0-	-0-	262	1	14391	2	N	311	318	1			49
							342	9									
06	14490		11731	-0-	-2759	-0-	187	1	11295	2	N	226	236	1			39
							249	9									
07	14973		14474	-0-	-499	-0-	440	1	13722	2	N	284	241	1			82
							312	9									
08	14973		10073	-0-	-4900	-0-	9893	2	180	9	N	164	246	1			-0-
09	14490		10214	-0-	-4276	-0-	98	1	9798	2	N	289	196	1			93
							318	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	5340		5138	-0-	-202	-0-	116	1	4961	2	N	55	66	1			9
							61	9									
05	5518		5489	-0-	-29	-0-	97	1	5334	2	N	53	54	1			8
							58	9									
06	5340		4313	-0-	-1027	-0-	70	1	4212	2	N	28	32	1			4
							31	9									
07	5352	R	5352	-0-	-0-	-0-	165	1	5148	2	N	35	30	1			10
							39	9									
08	5487	#	3642	-0-	-1845	-0-	3611	2	31	9	N	28	38	1			-0-
09	5310	#	2210	-0-	-3100	-0-	22	1	2166	2	N	20	14	1			6
							22	9									

MUSTANG ISLAND, W. (29 SD) 64122 372 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
ST 88/89 WELL #: 1 RRCID -> 261889 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10640 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUSTANG ISLAND, W. (31-34 SD. N) 64122 496 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 469 WELL #: 1 RRCID -> 265104 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10030 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508					N	NO RPT					-0-

MUSTANG ISLAND, W. (38 SD.) 64122 744 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
ST 88/89 WELL #: 1 RRCID -> 239573 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 10480 PERF.12352 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 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	40531	-0-	-179	-0-	21	1	39908	2	N	547	639	1			89
						602	9									
05	42067	41965	-0-	-102	-0-	738	1	40629	2	N	544	547	1			86
						598	9									
06	40710	33510	-0-	-7200	-0-	537	1	32466	2	N	461	468	1			79
						507	9									
07	42067	42905	-0-	838	838	1316	1	41003	2	N	533	458	1			154
						586	9									
08	42067	29966	-0-	-12101	-0-	29652	2	314	9	N	285	439	1			-0-
09	40620 #	18068	-0-	-22552	-0-	176	1	17634	2	N	224	152	1			72
						246	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

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN	-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

04	14B2 EXT	95	-0-	95	423	77	4	18	9	N	16					38
05	14B2 EXT	71	-0-	71	494	58	4	13	9	N	12					50
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	494					N	-0-					50
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	494					N	-0-					50
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	494					N	-0-					50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	494					N	-0-					50

ST TR 748-L GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211201 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 13936 PERF.11690 - 12043

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MSTG ISL BLK889(MARG TEXUP11000) 64136 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TEXAS STATE LEASE 41338 WELL #: A 1 RRCID -> 012261 COMPL. DATE 01/05/1955 TOTAL DEPTH 11704 PERF.11386 - 11432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

MSTG ISL BLK889(MARG TEXUP11000)//CONT.// 64136 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
TEXAS STATE LEASE 41338 WELL #: F 1 RRCID -> 271199 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11410 - 11484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7050		6226	-0-	-824	-0-	93	1	5575	2	Y	507	558	1			23
							558	9									
05	7285		5898	-0-	-1387	-0-	104	1	5282	4	Y	465	423	1			65
							512	9									
06	6060		4990	-0-	-1070	-0-	70	1	4450	2	Y	427	437	1			55
							470	9									
07	6262		4181	-0-	-2081	-0-	49	1	3686	2	Y	405	408	1			52
							446	9									
08	6262		3292	-0-	-2970	-0-	111	1	2897	2	Y	258	283	1			27
							284	9									
09	6060		NO RPT	-0-	-6060	-0-					Y	NO RPT					27

MUY GRANDE 64138 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SOLO OIL & GAS COMPANY LLC 801177
PETERS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 282478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 SWDS WELL #: 1 RRCID -> 147364 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1920 - 2138

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 151139 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 15340 PERF.13574 - 13674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9990 X	5118	-0-	-4872	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
05	10323 X	5993	-0-	-4330	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
06	9030 X	3462	-0-	-5568	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
07	9331 X	9195	-0-	-136	-0-	9195	2			N	-0-					-0-
08	8922 X	8922	-0-	-0-	-0-	8922	2			N	-0-					-0-
09	5790 X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180997 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13310 - 13380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
05	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
06	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
07	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
08	2294 X	1914	-0-	-380	-0-	1914	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 -> 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	4170 X	3134	-0-	-1036	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
05	4309 X	4118	-0-	-191	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
06	3660 X	3387	-0-	-273	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
07	3689 X	3688	-0-	-1	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
08	4123 X	2042	-0-	-2081	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
09	3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 7 RRCID -> 193171 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 16381 PERF.13110 - 16054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 -> 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	5040	X	4163	-0-	-877	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4758	-0-	-450	-0-	4758	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	4137	-0-	-243	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	4484	-0-	-11	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	3934	-0-	-809	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-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

04	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
05	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	6040	2			N	-0-					-0-
06	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4887	-0-	-383	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	3157	-0-	-2888	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187143 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15434 - 15540

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2015

MUY MALO (6TH HINNANT) 64139 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PUIG C WELL #: 6 RRCID -> 234946 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9382 - 9391

04	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2785	2	2	9	Y	2					69
05	4929	X	3816	-0-	-1113	-0-	3799	2	17	9	Y	15					84
06	4770	X	2740	-0-	-2030	-0-	2723	2	17	9	Y	15	39	1			60
07	4588	X	3007	-0-	-1581	-0-	2981	2	26	9	Y	24					84
08	3813	X	2391	-0-	-1422	-0-	2378	2	13	9	Y	12					96
09	3690	X	3161	-0-	-529	-0-	3152	2	9	9	Y	8					104

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	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			Y	-0-					74
05	6634	X	5503	-0-	-1131	-0-	5486	2	17	9	Y	15					89
06	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	6609	2	13	9	Y	12	11	0			90
07	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					Y	-0-					90
08	5983	X	5927	-0-	-56	-0-	5927	2			Y	-0-					90
09	6630	X	-0-	-0-	-6630	-0-					Y	-0-					90

NANCE DIST. 4 (EDWARDS LIME) //CONT.// 64437 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CACTUS JACK "B" WELL #: 12 RRCID -> 205764 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 9650 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	5423	2			Y	-0-					36
05	5642	X	4890	-0-	-752	-0-	4881	2	9	9	Y	8					44
06	5460	X	2809	-0-	-2651	-0-	2791	2	18	9	Y	16	15	5			45
07	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					Y	-0-					45
08	5611	X	4125	-0-	-1486	-0-	4125	2			Y	-0-					45
09	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					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	393	2	2			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	3	-0-	3	396	3	2			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	2	-0-	2	398	2	2			N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	2	-0-	2	400	2	2			N	-0-					-0-
08	14B	DENY	2	-0-	2	402	2	2			N	-0-					-0-
09	14B	DENY	2	-0-	2	404	2	2			N	-0-					-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-

BORDOVSKY-STATE WELL #: 3 RRCID -> 098659 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1882 - 1886

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

NICHOLS (2800) 65440 462 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
WESTAG CORP. WELL #: 1 C RRCID -> 012278 COMPL. DATE 04/06/1955 TOTAL DEPTH 5076 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
05	2149	N	2149	-0-	-0- B	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
06	1908	N	1908	-0-	-0- B	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
07	1765	N	1765	-0-	-0- B	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA TOWN & IMP. CO. WELL #: 6 C RRCID -> 012279 COMPL. DATE 01/14/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2750 - 2765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
07	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA LAND & LIVESTOCK CO. WELL #: 2A RRCID -> 049239 COMPL. DATE 08/19/1970 TOTAL DEPTH 4747 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY		-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-

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	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	522	2			N	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	463	2			N	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS (2950) 65440 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
YTURRIA "B" WELL #: 1 RRCID -> 225677 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 2918 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS (2950) //CONT.// 65440 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS //CONT.// 275677
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	#	NO RPT	-0-	-0- B	-46043					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-46043					N	NO RPT					-0-

MICO WELL #: 1 RRCID -> 252037 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 2940 - 2964

04	630	#	95	-0-	-535 B	-16882	95	2			N	-0-					-0-
05	186	#	824	-0-	638 B	-16244	824	2			N	-0-					-0-
06	180	#	731	-0-	551 B	-15693	731	2			N	-0-					-0-
07	0	#	677	-0-	677 B	-15016	677	2			N	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-15016					N	NO RPT					-0-
09	90	#	NO RPT	-0-	-90 B	-15106					N	NO RPT					-0-

NICHOLS (3100) 65440 528 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
DEVON WELL #: 1 RRCID -> 233965 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3090 - 3100

04	60	#	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-					31
05	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					31
06	83	R	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					31
07	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					31
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
09	11	#	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					31

DEVON WELL #: 2 RRCID -> 233966 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 3195 - 3214

04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	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-

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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)	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-	B	-0-	102	1	2009	3	Y	36	48	1			8
								40	9									
05	2131	N	2131	-0-	-0-	B	-0-	101	1	1962	3	Y	62	53	1			17
								68	9									
06	1875	N	1875	-0-	-0-	B	-0-	102	1	1744	3	Y	26	42	1			1
								29	9									
07	2138	N	2138	-0-	-0-	B	-0-	116	1	1947	3	Y	68	42	1			27
								75	9									
08	1860	N	1615	-0-	-245	B	-0-	87	1	1476	3	Y	47	53	1			21
								52	9									
09	1800	N	-0-	-0-	-1800	B	-0-					Y	-0-	14	1			7

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)	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	B	-0-					Y	-0-	16	1			4
05	1003	N	1003	-0-	-0-	B	-0-	47	1	921	3	Y	32	35	1			1
								35	9									
06	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	8	1	135	3	Y	12					13
								13	9									
07	246	N	246	-0-	-0-	B	-0-	13	1	218	3	Y	14	21	1			6
								15	9									
08	992	N	63	-0-	-929	B	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					6
*09	295	N	295	-0-	-0-	B	-0-	20	1	250	3	Y	23	21	1			8
								25	9									

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	50	-0-	-250	B	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					12
05	310	N	309	-0-	-1	B	-0-	15	1	294	3	Y	-0-					12
06	208	N	208	-0-	-0-	B	-0-	11	1	183	3	Y	13	14	1			11
								14	9									
07	339	N	339	-0-	-0-	B	-0-	19	1	320	3	Y	-0-	10	1			1
08	552	N	552	-0-	-0-	B	-0-	30	1	512	3	Y	9					10
								10	9									
09	210	N	100	-0-	-110	B	-0-	7	1	93	3	Y	-0-	7	1			3

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)	CODE	CUMU 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 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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8962	X	8962	-0-	-0-	B	-0-	404	1	7934	3	Y	567	476	1			160
								624	9									
05	8921	X	8921	-0-	-0-	B	-0-	408	1	7934	3	Y	526	619	1			67
								579	9									
06	8070	X	6286	-0-	-1784	B	-0-	313	1	5353	3	Y	564	578	1			53
								620	9									
07	8897	X	7040	-0-	-1857	B	-0-	372	1	6231	3	Y	397	296	1			154
								437	9									
08	8897	X	5124	-0-	-3773	B	-0-	267	1	4550	3	Y	279	306	1			127
								307	9									
09	8610	X	2852	-0-	-5758	B	-0-	192	1	2388	3	Y	247	219	1			155
								272	9									

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925
NINE MILE PT. FLD. CONSL. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 151428 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10530 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4500	X	3806	-0-	-694 B	-0-	152 663	1 9	2991	3	Y	603	524	1			196
05	4650	X	3260	-0-	-1390 B	-0-	136 479	1 9	2645	3	Y	435	549	1			82
06	4500	X	2875	-0-	-1625 B	-0-	135 432	1 9	2308	3	Y	393	423	1			52
07	4371	X	2831	-0-	-1540 B	-0-	131 512	1 9	2188	3	Y	465	338	1			179
08	2635	X	2082	-0-	-553 B	-0-	93 399	1 9	1590	3	Y	363	391	1			151
09	2550	X	2439	-0-	-111 B	-0-	155 349	1 9	1935	3	Y	317	282	1			186

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	4357	X	4357	-0-	-0- B	-0-	208 59	1 9	4090	3	Y	54	64	1			11
05	4495	X	3814	-0-	-681 B	-0-	183 68	1 9	3563	3	Y	62	53	1			20
06	4350	X	3142	-0-	-1208 B	-0-	171 43	1 9	2928	3	Y	39	56	1			3
07	4495	X	3407	-0-	-1088 B	-0-	190 30	1 9	3187	3	Y	27	21	1			9
08	4495	X	1157	-0-	-3338 B	-0-	64 11	1 9	1082	3	Y	10	11	1			8
09	4350	X	715	-0-	-3635 B	-0-	46 101	1 9	568	3	Y	92	56	1			44

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	918	N	918	-0-	-0- B	-0-	43 40	1 9	835	3	Y	36	32	1			15
05	960	N	960	-0-	-0- B	-0-	45 33	1 9	882	3	Y	30	35	1			10
06	900	N	881	-0-	-19 B	-0-	47 29	1 9	805	3	Y	26	28	1			8
07	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	54 31	1 9	899	3	Y	28	21	1			15
08	1463	N	1463	-0-	-0- B	-0-	80 20	1 9	1363	3	Y	18	32	1			1
09	870	N	632	-0-	-238 B	-0-	46 18	1 9	568	3	Y	16	7	1			10

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	8250	X	8140	-0-	-110 B	-0-	388 136	1 9	7616	3	Y	124	127	1			48
05	8525	X	8105	-0-	-420 B	-0-	385 239	1 9	7481	3	Y	217	230	1			35
06	8250	X	6728	-0-	-1522 B	-0-	365 130	1 9	6233	3	Y	118	141	1			12
07	8841	X	8841	-0-	-0- B	-0-	483 271	1 9	8087	3	Y	246	169	1			89
08	7936	X	6461	-0-	-1475 B	-0-	350 154	1 9	5957	3	Y	140	169	1			60
09	7680	X	104	-0-	-7576 B	-0-	8	1	96	3	Y	-0-	35	1			25

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	120	N	73	-0-	-47 B	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					12
05	124	N	54	-0-	-70 B	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					12
06	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	11	1	188	3	Y	-0-					12
07	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	7	1	125	3	Y	-0-	11	1			1
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					1
*09	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	8	1	103	3	Y	-0-					1

STATE TRACT 142 WELL #: 1 RRCID -> 228944 COMPL. DATE 07/12/2016 TOTAL DEPTH 11909 PERF.10116 - 10131

04	2237	X	2237	-0-	-0- B	-0-	97	1	1906	3	Y	213	175	1			50
							234	9									
05	523	X	523	-0-	-0- B	-0-	23	1	449	3	Y	46	35	1			61
							51	9									
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					61
07	7409	X	-0-	-0-	-7409 B	-0-					Y	-0-	42	1			19
08	4185	X	-0-	-0-	-4185 B	-0-					Y	-0-	11	1			8
09	2250	X	-0-	-0-	-2250 B	-0-					Y	-0-	7	1			1

TALLEY ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 247785 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10430 - 11738

04	150	N	59	-0-	-91 B	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
05	155	N	28	-0-	-127 B	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
06	90	N	23	-0-	-67 B	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
08	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	5	1	79	3	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-

NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 24 RRCID -> 249386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11990 PERF.10550 - 10584

04	4546	X	4546	-0-	-0- B	-0-	214	1	4176	3	Y	142	127	1			34
							156	9									
05	4630	X	4630	-0-	-0- B	-0-	221	1	4256	3	Y	139	159	1			14
							153	9									
06	3880	X	3880	-0-	-0- B	-0-	208	1	3542	3	Y	118	127	1			5
							130	9									
07	3153	X	3153	-0-	-0- B	-0-	171	1	2846	3	Y	124	85	1			44
							136	9									
08	4123	X	2939	-0-	-1184 B	-0-	160	1	2707	3	Y	65	85	1			24
							72	9									
09	3990	X	1377	-0-	-2613 B	-0-	96	1	1196	3	Y	77	56	1			45
							85	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

NOR-AM (ANDERSON) 65869 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WALLIS ENERGY, INC. 893997
PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 170448 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10420 - 10436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/05/2017 - PLUGGED 07/05/17

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	6000	#	4478	-0-	-1522	-0-	634 1 644 9		3200	3	Y	585	558	1			108
05	6913	#	4657	-0-	-2256	-0-	676 1 898 9		3083	3	Y	816	755	1	2	8	167
06	5100		4058	-0-	-1042	-0-	638 1 650 9		2770	3	Y	591	634	1			124
07	5270		4322	-0-	-948	-0-	673 1 623 9		3026	3	Y	566	573	1	1	7	116
08	5270		3502	-0-	-1768	-0-	527 1 469 9		2506	3	Y	426	329	1			213
*09	4620	R	4620	-0-	-0-	-0-	688 1 714 9		3218	3	Y	649	632	1			230

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	1260	N	674	-0-	-586	-0-	163	1	511	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	862	-0-	-99	-0-	444	1	418	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	446	-0-	-664	-0-	347	1	99	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	420	-0-	-262	-0-	328	1	92	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	420	-0-	-448	-0-	328	1	92	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-

NUECES BAY, W. (8500) 66296 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 1 RRCID -> 178492 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 13449 PERF. 8456 - 8527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUECES BAY ST 688 WELL #: 3 RRCID -> 267379 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11394 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 66297 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 1 RRCID -> 168642 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 13449 PERF.10250 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 690 746 & 750 GU WELL #: 1 RRCID -> 241023 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14420 PERF.11394 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2550	-0-	-120	-0-	171 286	1 9	2093	3	Y	260	312	1			107
05	3131	X	2722	-0-	-409	-0-	185 354	1 9	2183	3	Y	322	165	1	7	8	257
06	3690	X	3294	-0-	-396	-0-	242 392	1 9	2660	3	Y	356	341	1	7	8	265
07	3813	X	2970	-0-	-843	-0-	249 85	1 9	2636	3	Y	77	281	1			61
08	3255	X	2512	-0-	-743	-0-	244 147	1 9	2121	3	Y	134	47	1			148
09	3150	X	2594	-0-	-556	-0-	221 69	1 9	2304	3	Y	63	186	1			25

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	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	322	1	3940	3	N	422	375	1	16	8	258
							464	9									
05	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	344	1	4053	3	N	428	568	1	13	8	105
							471	9									
06	4620	X	4533	-0-	-87	-0-	342	1	3750	3	N	401	381	1	3	8	122
							441	9									
07	4774	X	4584	-0-	-190	-0-	358	1	3794	3	N	393	376	1	3	7	136
							432	9									
08	4774	X	3525	-0-	-1249	-0-	328	1	2858	3	N	308	189	1			255
							339	9									
09	4620	X	4344	-0-	-276	-0-	336	1	3504	3	N	458	348	1			365
							504	9									

STATE TRACT 690/746&750 GU WELL #: 2 RRCID -> 248014 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 12001 PERF.12399 - 13650

04	17160	X	15821	-0-	-1339	-0-	1162	1	14211	3	Y	407	426	1			125
							448	9									
05	17732	X	16280	-0-	-1452	-0-	1243	1	14651	3	Y	351	275	1			201
							386	9									
06	17160	X	15512	-0-	-1648	-0-	1260	1	13820	3	Y	393	399	1			195
							432	9									
07	17732	X	15519	-0-	-2213	-0-	1302	1	13814	3	Y	366	405	1			156
							403	9									
08	17205	X	12132	-0-	-5073	-0-	1214	1	10569	3	Y	317	278	1			195
							349	9									
09	15810	X	15760	-0-	-50	-0-	1342	1	14005	3	Y	375	425	1			145
							413	9									

STATE TRACT 692 ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251663 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12577 - 12617

04	9540	X	8986	-0-	-554	-0-	663	1	8105	3	N	198	174	1			115
							218	9									
05	9393	X	7198	-0-	-2195	-0-	553	1	6513	3	N	120	172	1			63
							132	9									
06	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	606	1	6644	3	N	162					225
							178	9									
07	9300	X	7705	-0-	-1595	-0-	649	1	6885	3	N	155	163	1	1	7	216
							171	9									
08	9300	X	4241	-0-	-5059	-0-	425	1	3700	3	N	105	172	1			149
							116	9									
09	9000	X	5472	-0-	-3528	-0-	469	1	4893	3	N	100	178	1			71
							110	9									

NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 4 RRCID -> 254425 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11058 PERF.10694 - 10701

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 690/746 & 750 GU WELL #: 4ST RRCID -> 256726 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 11343 PERF.13630 - 13668

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2076					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2076					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2076					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2076					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2076					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2076					Y	-0-					-0-

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED //CONT.// 66297 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 6 RRCID -> 261952 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 11003 PERF.13759 - 13806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	139 142	1 9	1705	3	Y	129	131	1			40
05	2604	N	2080	-0-	-524	-0-	153 124	1 9	1803	3	Y	113	88	1			65
06	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	171 155	1 9	1871	3	Y	141	136	1			70
07	2046	N	1722	-0-	-324	-0-	139 113	1 9	1470	3	Y	103	129	1			44
08	2077	N	1136	-0-	-941	-0-	108 85	1 9	943	3	Y	77	74	1			47
09	2160	N	2026	-0-	-134	-0-	165 140	1 9	1721	3	Y	127	125	1			49

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	10163	X	10163	-0-	-0-	-0-	765 37	1 9	9361	3	Y	34	37	1			14
05	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	802 46	1 9	9450	3	Y	42	22	1	1	8	33
06	9360	X	7310	-0-	-2050	-0-	608 30	1 9	6672	3	Y	27	39	1	1	8	20
07	9672	X	6883	-0-	-2789	-0-	571 251	1 9	6061	3	Y	228	67	1	3	8	178
08	10354	X	1175	-0-	-9179	-0-	112 86	1 9	977	3	Y	78	137	1			119
09	10020	X	3155	-0-	-6865	-0-	267 103	1 9	2785	3	Y	94	176	1			37

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	58890	X	44732	-0-	-14158	-0-	465 3417	1 9	40850	3	N	3106	3373	1			289
05	44414	X	44414	-0-	-0-	-0-	532 2820	1 9	41062	3	N	2564	2483	1			370
06	41336	X	41336	-0-	-0-	-0-	504 2199	1 9	38633	3	N	1999	2117	1			252
07	46221	X	39605	-0-	-6616	-0-	519 1943	1 9	37143	3	N	1766	1811	1			207
08	46221	X	32531	-0-	-13690	-0-	357 1495	1 9	30679	3	N	1359	1144	1			422
09	44730	X	33525	-0-	-11205	-0-	504 1701	1 9	31320	3	N	1546	1681	1			287

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	150	N	124	-0-	-26	-0-	7	1	117	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	61	-0-	-63	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	67	-0-	-23	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	2	Y	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	154	2	Y	-0-					-0-
*09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3541	-0-	541	541	211	1	3293	2	Y	34					130
							37	9									
05	2663	N	2122	-0-	-541	-0-	132	1	1890	2	Y	91	177	1			44
							100	9									
06	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	113	1	1642	2	Y	73					117
							80	9									
07	1834		1834	-0-	-0-	-0-	109	1	1659	2	Y	60					177
							66	9									
08	1798		1005	-0-	-793	-0-	70	1	906	2	Y	26					203
							29	9									
09	1740		1685	-0-	-55	-0-	115	1	1541	2	Y	26					229
							29	9									

ODEM 66762 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SMITH, N. R. WELL #: 1 RRCID -> 071082 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6064 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-

WELDER, J.F. UNIT WELL #: B 22 RRCID -> 082590 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5813 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS 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-

LANE, S. L. WELL #: 9 RRCID -> 103512 COMPL. DATE 07/06/2017 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4720 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	48	1	512	2	N	-0-					-0-
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	50	1	501	2	N	-0-					-0-
							4	4									
06	510	N	398	-0-	-112	-0-	30	1	351	2	N	-0-					-0-
							17	4									
07	3100	N	8717	-0-	5617	5617	543	1	8148	2	N	-0-					-0-
							26	4									
08	3100	N	11859	-0-	8759	14376	643	1	11209	2	N	-0-					-0-
							7	4									
*09	3000	N	15903	-0-	12903	27279	827	1	15042	2	N	-0-					-0-
							34	4									

WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 38 RRCID -> 132098 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 5438 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-

ODEM //CONT.// 66762 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
ELLIS, R. R. WELL #: 3 RRCID -> 156745 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 4351 - 4443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURROWS, J. C. & J. S. WELL #: 4R RRCID -> 209484 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5498 - 5506

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ODEM (MASSIVE FRIO) 66762 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
WELDER, J. F. UNIT WELL #: B 6 RRCID -> 156741 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 5445 PERF. 4735 - 4738

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, J. F. WELL #: B 10 RRCID -> 161056 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6008 - 6020

04	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	942	1	2854	2	Y	81	87	1			56
						9	4	89	9							
05	3224 X	2204	-0-	-1020	-0-	907	1	1130	2	Y	87	92	1			51
						71	4	96	9							
06	3390 X	1521	-0-	-1869	-0-	466	1	701	2	Y	55					106
						293	4	61	9							
07	3503 X	2002	-0-	-1501	-0-	602	1	1271	2	Y	89	101	1			94
						31	4	98	9							
08	3503 X	1797	-0-	-1706	-0-	478	1	1232	2	Y	74	104	1			64
						6	4	81	9							
09	3390 X	1784	-0-	-1606	-0-	566	1	1079	2	Y	104	107	1			61
						25	4	114	9							

WELDER, J. F. UNIT WELL #: C 41 RRCID -> 175349 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5896 - 6045

04	1020 N	867	-0-	-153	-0-	805	1	17	2	Y	34	25	1			27
						8	4	37	9							
05	1271 N	901	-0-	-370	-0-	801	1	63	4	Y	34	49	1			12
						37	9									
06	1260 N	631	-0-	-629	-0-	367	1	235	4	Y	26	13	1			25
						29	9									
07	899 N	542	-0-	-357	-0-	483	1	25	4	Y	31	37	1			19
						34	9									
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	389	1	5	4	Y	28	26	1			21
						31	9									
09	630 N	503	-0-	-127	-0-	450	1	20	4	Y	30	36	1			15
						33	9									

ODEM (MASSIVE FRIO) //CONT.// 66762 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
WELDER, J. F. UNIT WELL #: B 8 RRCID -> 175450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5452 - 5562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LANE, S. L. WELL #: 11 RRCID -> 179252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5510 - 5514

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-

WELDER, J. F. UNIT WELL #: B 15 F RRCID -> 180180 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5618 - 5978

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-

BURROWS, J.C. & J. S. WELL #: 6 RRCID -> 199296 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5542 - 6032

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, J.F. UNIT WELL #: B 22 RRCID -> 245287 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5432 - 6168

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-

WELDER, J. F. HEIRS WELL #: 7SB RRCID -> 249108 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6419 - 6561

04	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	906	1	1923	2	Y	85	90	1	26
							9	4	94	9					
05	2139	N	917	-0-	-1222	-0-	753	1	59	4	Y	95	100	1	21
							105	9							
06	2010	N	691	-0-	-1319	-0-	377	1	241	4	Y	66	54	1	33
							73	9							
07	2232	N	616	-0-	-1616	-0-	515	1	27	4	Y	67	84	1	16
							74	9							
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	456	1	6	4	Y	62	31	1	47
							68	9							
*09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	570	1	25	4	Y	123	119	1	51
							135	9							

ODEM (MASSIVE FRIO) //CONT.// 66762 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 32 RRCID -> 263205 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5828 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	507	1	267	2	Y	78	58	1			64
							5	4	86	9							
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	568	1	45	4	Y	113	143	1			34
							124	9									
06	810	N	540	-0-	-270	-0-	284	1	182	4	Y	67	34	1			67
							74	9									
07	899	N	500	-0-	-399	-0-	373	1	20	4	Y	97	109	1			55
							107	9									
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	288	1	3	4	Y	112	93	1			74
							123	9									
09	540	N	493	-0-	-47	-0-	313	1	14	4	Y	151	160	1			65
							166	9									

WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 27 RRCID -> 263349 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5820 - 6032

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ODEM (2300) 66762 077 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
LANE WELL #: 2 RRCID -> 222227 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 2279 - 2289

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-3054						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-3054						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-3054						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ODEM (3100) 66762 133 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
WELDER, J. F. WELL #: B 5 RRCID -> 209987 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 3088 - 3092

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BURROWS, J. C. & J. S. WELL #: 3 RRCID -> 222338 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 5539 PERF. 3112 - 3122

04	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	454	1	4794	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	420	1	4221	2	Y	-0-					-0-
							31	4									
06	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	259	1	2994	2	Y	-0-					-0-
							141	4									
07	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	306	1	4582	2	Y	-0-					-0-
							14	4									
08	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	190	1	3308	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
*09	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	348	1	6322	2	Y	-0-					-0-
							14	4									

ODEM (3200) 66762 171 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SMITH, H. A. WELL #: 2 RRCID -> 119490 COMPL. DATE 11/28/1985 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 3282 - 3292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	59	1 4	621	2	N	-0-					-0-
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	68	1 4	678	2	N	-0-					-0-
06	570	N	520	-0-	-50	-0-	40	1 4	458	2	N	-0-					-0-
07	713	N	709	-0-	-4	-0-	44	1 4	663	2	N	-0-					-0-
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	44	1 4	773	2	N	-0-					-0-
*09	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	88	1 4	1604	2	N	-0-					-0-

ODEM (3400) 66762 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
OMEGA ENERGY, LLC 622657
PARKER, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 123328 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 3440 - 3444

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (3500) 66762 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BOMER, E. T. WELL #: 8 RRCID -> 221399 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 3495 - 3505

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (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

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-

LANE, S. L. WELL #: 5 RRCID -> 161063 COMPL. DATE 08/03/2017 TOTAL DEPTH 5511 PERF. 4585 - 4708

04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	87	1	918	2	N	-0-					-0-
							1	4									
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	85	1	855	2	N	-0-					-0-
							6	4									
06	870	N	692	-0-	-178	-0-	53	1	610	2	N	-0-					-0-
							29	4									
07	1054	N	771	-0-	-283	-0-	48	1	721	2	N	-0-					-0-
							2	4									
08	15543	X	15543	-0-	-0-	-0-	842	1	14692	2	N	-0-					-0-
							9	4									
*09	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	325	1	5912	2	N	-0-					-0-
							13	4									

SMITH, M. C. WELL #: 4 RRCID -> 161064 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 4712 - 4718

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANE, S. L. WELL #: 10 RRCID -> 161651 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4733 - 4738

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (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-

LANE, E.H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121644 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 4982 - 4992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ODEM (5050) 66762 342 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MARQUEE CORPORATION 526675
COMPTON WELL #: 1 RRCID -> 267675 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5028 - 5032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620 #	966	-0-	-654	-0-	966	1			N	-0-					70
05	2263 #	1027	-0-	-1236	-0-	1027	2			N	-0-					70
06	2190 #	761	-0-	-1429	-0-	761	2			N	-0-					70
07	2263 #	1738	-0-	-525	-0-	1738	2			N	-0-					70
08	1209 #	837	-0-	-372	-0-	837	2			N	-0-					70
*09	2433 R	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					70

ODEM (5150) 66762 389 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
LANE WELL #: 1 RRCID -> 159014 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5178 - 5182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	31	1	327	2	Y	-0-					-0-
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	25	1	248	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	300	N	168	-0-	-132	-0-	13	1	148	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
07	372	N	349	-0-	-23	-0-	22	1	326	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	18	1	325	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

ODEM (5200 FRIO MIDDLE) 66762 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BURROWS, J.C. & J.S. WELL #: 7 RRCID -> 130438 COMPL. DATE 04/11/1989 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 5169 - 5275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIS R. R. WELL #: 5 RRCID -> 154637 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5172 - 5185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (5200 FRIO MIDDLE, S) 66762 418 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BOMER, E. T. WELL #: 4 RRCID -> 154624 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 4508 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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. F. WELDER UNIT WELL #: C 22 RRCID -> 154900 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5170 - 5178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ODEM (5200 FRIO MIDDLE, S) //CONT.// 66762 418 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
J. F. WELDER UNIT WELL #: C 31 RRCID -> 175229 COMPL. DATE 08/25/1971 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ODEM (5250) 66762 437 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SMITH, H. A. WELL #: 6 RRCID -> 051205 COMPL. DATE 08/26/1971 TOTAL DEPTH 5570 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (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

04	1470	#	1402	-0-	-68	-0-	711	1	684	2	N	-0-					-0-
							7	4									
05	1519	#	687	-0-	-832	-0-	637	1	50	4	N	-0-					-0-
06	1470	#	533	-0-	-937	-0-	325	1	208	4	N	-0-					-0-
07	1457	#	448	-0-	-1009	-0-	426	1	22	4	N	-0-					-0-
08	1457	#	329	-0-	-1128	-0-	325	1	4	4	N	-0-					-0-
09	1410	#	382	-0-	-1028	-0-	366	1	16	4	N	-0-					-0-

ODEM (6700 -B-) 66762 798 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 29 RRCID -> 175424 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5732 - 6080

04	2211	R	2211	-0-	-0-	-0-	933	1	1185	2	Y	76	94	1			61
							9	4	84	9							
05	2046	#	998	-0-	-1048	-0-	850	1	67	4	Y	74	87	1			48
							81	9									
06	2040	#	704	-0-	-1336	-0-	403	1	259	4	Y	38					86
							42	9									
07	2294	#	685	-0-	-1609	-0-	575	1	30	4	Y	73	82	1			77
							80	9									
08	479	R	479	-0-	-0-	-0-	422	1	5	4	Y	47	77	1			47
							52	9									
09	2220	#	692	-0-	-1528	-0-	577	1	26	4	Y	81	81	1			47
							89	9									

ODEM (6700 STRINGER) 66762 836 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
WELDER HEIRS, J.F. WELL #: 2SR RRCID -> 228965 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6952 - 6994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17970		35835	-0-	17865	17865	194 691	1 9	34950	2	Y	628	508	1			145
05	18569		30099	-0-	11530	29395	218 437	1 9	29444	2	Y	397	449	1			93
06	17970		15711	-0-	-2259	27136	197 260	1 9	15254	2	Y	236	204	1			125
07	18569		27466	-0-	8897	36033	173 440	1 9	26853	2	Y	400	440	1			85
*08	59688	X	21112	-0-	-38576	-0-	97 308	1 9	20707	2	Y	280	145	1			220
*09	59688	X	35393	-0-	-24295	-0-	154 408	1 9	34831	2	Y	371	414	1			177

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

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

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	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-	3	1			3
05	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	1	3	1			1
06	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ODEM, EAST (3200) 66763 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
SCULL WELL #: 1 RRCID -> 162303 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3164 - 3170

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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, NORTH (FRIO BASAL F-2) 66764 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BAYLOR WHATLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212855 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7061 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OHERN (1600) 66892 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BENAVIDES, BRENNAN, -A- WELL #: 1 RRCID -> 012361 COMPL. DATE 03/24/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1619 - 1629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-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-

BENAVIDES, BRENNAN, -A- WELL #: 4 RRCID -> 012364 COMPL. DATE 07/11/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1582 - 1593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 (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

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	590	-0-	590	590	128	1	462	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	665	-0-	665	1255	144	1	521	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.	1020	-0-	1020	2275	214	1	806	2	Y	-0-					-0-
08	3100 N	987	-0-	-2113	162	190	1	797	2	Y	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	162					Y	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

04	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	289	1	1125	2	Y	20					39
						22	9									
05	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	515	1	1867	2	Y	31	37	1			33
						34	9									
06	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	491	1	1777	2	Y	24	35	1			22
						26	9									
07	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	363	1	1373	2	Y	-0-					22
08	2418 N	1505	-0-	-913	-0-	290	1	1215	2	Y	-0-					22
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

O'NEIL (4800) //CONT.// 67346 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WELDER RANCH WELL #: 24 U RRCID -> 200745 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 4698 - 4705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	1380	N	1068	-0-	-312	-0-	218	1	850	2	Y	-0-					-0-
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	298	1	1080	2	Y	-0-					-0-
06	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	302	1	1094	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	253	1	956	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	977	-0-	-387	-0-	188	1	789	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	660	N	539	-0-	-121	-0-	110	1	429	2	Y	-0-					4
05	496	N	194	-0-	-302	-0-	42	1	152	2	Y	-0-					4
06	480	N	156	-0-	-324	-0-	34	1	122	2	Y	-0-					4
07	558	N	203	-0-	-355	-0-	43	1	160	2	Y	-0-					4
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	68	1	284	2	Y	-0-					4
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	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	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	330	N	291	-0-	-39	-0-	55	1	214	2	Y	20					81
							22	9									
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	201	1	728	2	Y	31	37	1			75
							34	9									
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	219	1	791	2	Y	24	35	1			64
							26	9									
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	162	1	614	2	Y	-0-					64
08	961	N	541	-0-	-420	-0-	104	1	437	2	Y	-0-					64
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64

ONEIL (6800) 67346 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SAN PATRICIO
MERTZ ENERGY LLC 561386
WELDER-GULLEY WELL #: 1 RRCID -> 280007 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6472 - 6749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14254		-0-	-0-	-14254 B	-4824					N	2					27
05	384		-0-	-0-	-384 B	-5208					N	-0-	27	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/21/2017

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
07	14B DENY	-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

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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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

04	3210 X	637	-0-	-2573	-0-	45 1	592 2	N	-0-			70
05	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-			N	NO RPT			70
06	2040 X	NO RPT	-0-	-2040	-0-			N	NO RPT			70
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
08	1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-			N	NO RPT			70
09	630 X	NO RPT	-0-	-630	-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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-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-

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179

PARR, HILDA WELL #: 6 RRCID -> 116586 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4298 - 4312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, 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	-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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

PARR, HILDA WELL #: 101ST RRCID -> 208062 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 12565 PERF. 7291 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	21	1	282	2	N	-0-					64
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

PARR, HILDA WELL #: 120 RRCID -> 209714 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5568 - 5576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR, HILDA WELL #: 102 RRCID -> 209800 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5514 - 5808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	X	1265	-0-	-235	-0-	89	1	1176	2	N	-0-					14
05	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					14
06	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					14
07	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					14
08	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					14
09	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					14

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179

PARR, HILDA WELL #: 121 RRCID -> 210836 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 6506 - 7254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	-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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1 WELL #: 111 RRCID -> 212935 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4988 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	5			N	-0-					161
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	5			N	-0-					161
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161

PARR-LAWRENCE GU WELL #: 1 RRCID -> 215514 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7185 - 7193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

MARCHBANKS-CADENA 'B' WELL #: 115 RRCID -> 215828 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5980 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	237	-0-	-33	-0-	215	5	22	9	N	20					181
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	210	5	22	9	N	20					201
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					201
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					201
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					201
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					201

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	360	X	198	-0-	-162	-0-	152	5	46	9	N	42					42
05	372	X	306	-0-	-66	-0-	152	5	154	9	N	140	182	1			-0-
06	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-
07	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-
08	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-
09	210	X	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179

MARCHBANKS-CADENA WELL #: 109 RRCID -> 216852 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5080 - 5190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	2370	X	2207	-0-	-163	-0-	154	1	2053	2	N	-0-					89
05	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					89
06	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					89
07	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					89
08	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					89
09	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					89

MILLER ET AL WELL #: 124 RRCID -> 218182 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5752 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

MARCHBANKS CADENA ET AL WELL #: 131 RRCID -> 233158 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5868 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

MARCHBANKS CADENA GAS UNIT #1 WELL #: 135 RRCID -> 233186 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 4958 - 6129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PARR, HILDA WELL #: 110 RRCID -> 244634 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 6565 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, HILDA WELL #: 139CT RRCID -> 258771 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 6608 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	43	1	565	2	N	-0-					40
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179
PARR, HILDA WELL #: 141 RRCID -> 261367 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MILLER WEST WELL #: 1 RRCID -> 277647 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5116 - 5118

*04	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-	205	1			-0-
*05	102 X	-0-	-0-	-102	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 14061 05/02/2017

OSO DEEP (FRIO 13300) 67754 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
BRATTON WELL #: RRCID -> 174671 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 13525 PERF.12889 - 13034

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
EOG RESOURCES, INC. 253162
TRUST, JAMES 953 WELL #: 10 RRCID -> 127368 COMPL. DATE 04/23/1988 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6792 - 6911

04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					5
05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					5
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					5
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					5
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					5
*09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					5

TRUST, JAMES "951" WELL #: 11 RRCID -> 127593 COMPL. DATE 05/19/1988 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6864 - 6980

04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
06	330 N	305	-0-	-25	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	341 N	290	-0-	-51	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
09	300 N	276	-0-	-24	-0-	276	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

04	990 N	965	-0-	-25	-0-	5	1	960	2	N	-0-					13
05	1147 N	932	-0-	-215	-0-	932	2			N	-0-					13
06	953 N	953	-0-	-0-	-0-	28	1	925	2	N	-0-					13
07	992 N	986	-0-	-6	-0-	41	1	945	2	N	-0-					13
08	967 N	967	-0-	-0-	-0-	40	1	927	2	N	-0-					13
*09	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	54	1	1228	2	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
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		2543	-0-	2543	2543	12	1	2531	2	Y	-0-					12
05	DLQ G-10		2570	-0-	2570	5113	2570	2			Y	-0-					12
06	DLQ G-10		2482	-0-	2482	7595	73	1	2409	2	Y	-0-					12
07	DLQ G-10		2499	-0-	2499	10094	105	1	2394	2	Y	-0-					12
08	12665	X	2571	-0-	-10094	-0-	107	1	2464	2	Y	-0-					12
09	2550	X	1118	-0-	-1432	-0-	46	1	1072	2	Y	-0-					6

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		1332	-0-	1332	1332	6	1	1326	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1147	-0-	1147	2479	1147	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1278	-0-	1278	3757	38	1	1240	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1289	-0-	1289	5046	54	1	1235	2	Y	-0-					-0-
08	3000	N	1282	-0-	-1718	3328	54	1	1228	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	14	-0-	-2986	342	1	1	13	2	Y	-0-					38

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		1855	-0-	1855	1855	9	1	1846	2	Y	-0-					6
05	DLQ G-10		1461	-0-	1461	3316	1461	2			Y	-0-					6
06	DLQ G-10		1395	-0-	1395	4711	41	1	1354	2	Y	-0-					6
07	DLQ G-10		1485	-0-	1485	6196	63	1	1421	2	Y	1					7
							1	9									
08	3000	N	105	-0-	-2895	3301	4	1	101	2	Y	-0-					7
*09	3000	N	13187	-0-	10187	13488	548	1	12637	2	Y	2					152
							2	9									

MATRIX LAND CO. WELL #: 5 RRCID -> 070771 COMPL. DATE 01/22/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1501	-0-	1501	1501	7	1	1494	2	Y	-0-					6
05	DLQ G-10		1438	-0-	1438	2939	1438	2			Y	-0-					6
06	DLQ G-10		1375	-0-	1375	4314	40	1	1335	2	Y	-0-					6
07	DLQ G-10		1269	-0-	1269	5583	54	1	1215	2	Y	-0-					6
08	3000	N	1118	-0-	-1882	3701	46	1	1072	2	Y	-0-					6
*09	3000	N	105	-0-	-2895	806	4	1	101	2	Y	-0-					7

MATRIX LAND CO. WELL #: 10 RRCID -> 137166 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6016 - 6033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	1078	-0-	-32	-0-	5	1	1073	2	N	-0-					9
05	1271	N	963	-0-	-308	-0-	960	2	3	9	N	3					12
06	1110	N	1049	-0-	-61	-0-	31	1	1018	2	N	-0-					12
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	47	1	1075	2	N	-0-					12
08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	41	1	935	2	N	-0-					12
*09	3000	N	14425	-0-	11425	11425	599	1	13826	2	N	-0-					59

MATRIX LAND CO. WELL #: 6 RRCID -> 143537 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 5720 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5	X	15	-0-	10	10	15	2			Y	-0-					38
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					38
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					38
07	T. A.		158	-0-	158	168	6	1	152	2	Y	-0-					38
08	T. A.		14	-0-	14	182	1	1	13	2	Y	-0-					38
09	T. A.		976	-0-	976	1158	41	1	935	2	Y	-0-					12

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

AUGUSTA-KENTON WELL #: 2 RRCID -> 247848 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8585 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		552	-0-	552	552	35	1	517	2	Y	-0-					6
05	DLQ G-10		560	-0-	560	1112	37	1	523	2	Y	-0-					6
06	DLQ G-10		559	-0-	559	1671	42	1	517	2	Y	-0-					6
07	DLQ G-10		688	-0-	688	2359	52	1	636	2	Y	-0-					6
08	2923	N	564	-0-	-2359	-0-	39	1	525	2	Y	-0-					6
09	570	N	564	-0-	-6	-0-	39	1	525	2	Y	-0-					6

AUGUSTA-KENTON WELL #: 1 RRCID -> 248719 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8226 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	152	1	2222	2	N	3					68
							3	9									
05	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	160	1	2227	2	N	-0-					68
06	2730	X	2402	-0-	-328	-0-	180	1	2218	2	N	4					72
							4	9									
07	2604	X	2341	-0-	-263	-0-	178	1	2157	2	N	5					77
							6	9									
*08	2480	X	2462	-0-	-18	-0-	171	1	2290	2	N	1					78
							1	9									
*09	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	171	1	2290	2	N	2					78
							2	9									

AUGUSTA-KENTON WELL #: 3 RRCID -> 248936 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8635 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		855	-0-	855	855	55	1	800	2	Y	-0-					13
05	DLQ G-10		873	-0-	873	1728	58	1	815	2	Y	-0-					13
06	DLQ G-10		826	-0-	826	2554	62	1	764	2	Y	-0-					13
07	DLQ G-10		812	-0-	812	3366	62	1	750	2	Y	-0-					13
08	3000	N	852	-0-	-2148	1218	60	1	792	2	Y	-0-					13
*09	2070	N	852	-0-	-1218	-0-	60	1	792	2	Y	-0-					13

CERRITO WELL #: 1 RRCID -> 252002 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5824 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					15
05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					15
06	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	51	1	1689	2	N	-0-					15
07	1705	X	1675	-0-	-30	-0-	71	1	1604	2	N	-0-					15
08	1705	X	1683	-0-	-22	-0-	70	1	1613	2	N	-0-					15
09	1740	X	1683	-0-	-57	-0-	70	1	1613	2	N	-0-					15

CERRITO WELL #: 2T RRCID -> 253344 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5606 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					51
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					51
06	60	X	15	-0-	-45	-0-	15	2			N	-0-					51
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					51
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					51
09	30	X	-0-	-0-	-30	-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	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-					91
05	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			N	-0-					91
06	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			N	-0-					91
07	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					91
08	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	-0-					91
*09	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	-0-					91

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
MATRIX LAND CO. WELL #: 12H RRCID -> 256386 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 6520 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		14341	-0-	14341	14341	68	1	14273	2	Y	-0-					59
05	DLQ G-10		14160	-0-	14160	28501	14160	2			Y	-0-					59
06	DLQ G-10		14714	-0-	14714	43215	431	1	14283	2	Y	-0-					59
07	DLQ G-10		14304	-0-	14304	57519	602	1	13702	2	Y	-0-					59
08	71944	X	14425	-0-	-57519	-0-	599	1	13826	2	Y	-0-					59
09	14700	X	13276	-0-	-1424	-0-	13276	2			Y	-0-					264

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	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	131	1	3343	2	N	-0-					70
05	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	239	1	3569	2	N	-0-					70
06	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	317	1	3682	2	N	-0-					70
07	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	465	1	3633	2	N	-0-					70
08	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	436	1	3708	2	N	-0-					70
*09	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	436	1	3708	2	N	-0-					70

CERRITO WELL #: 5H RRCID -> 258120 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 6090 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		13228	-0-	13228	13228	13228	2			Y	-0-					33
05	DLQ G-10		12945	-0-	12945	26173	12945	2			Y	-0-					33
06	DLQ G-10		12556	-0-	12556	38729	12556	2			Y	-0-					33
07	DLQ G-10		12613	-0-	12613	51342	12613	2			Y	-0-					33
08	63448	X	12106	-0-	-51342	-0-	12104	2	2	9	Y	2					35
09	13230	X	12106	-0-	-1124	-0-	12104	2	2	9	Y	2					35

CERRITO B STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258367 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6395 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	295	1	7516	2	N	-0-					67
05	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	515	1	7708	2	N	-0-					67
06	8460	X	7797	-0-	-663	-0-	619	1	7174	2	N	4					71
							4	9									
07	8308	X	7671	-0-	-637	-0-	870	1	6801	2	N	-0-					71
08	8308	X	7634	-0-	-674	-0-	802	1	6832	2	N	-0-					71
09	7950	X	7634	-0-	-316	-0-	802	1	6832	2	N	-0-					71

CERRITO STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259473 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 8045 - 11195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	7439	2			N	-0-					60
05	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	6404	2			N	-0-					60
06	9510	X	6085	-0-	-3425	-0-	6085	2			N	-0-					60
07	8122	X	6424	-0-	-1698	-0-	6424	2			N	-0-					60
08	7936	X	6155	-0-	-1781	-0-	6155	2			N	-0-					60
09	7440	X	6155	-0-	-1285	-0-	6155	2			N	-0-					60

AUGUSTA-KENTON WELL #: 5H RRCID -> 260331 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6830 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	226	1	3300	2	N	-0-					135
05	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	209	1	2910	2	N	4					139
							4	9									
06	3450	X	2574	-0-	-876	-0-	188	1	2319	2	N	61					200
							67	9									
07	3658	X	2225	-0-	-1433	-0-	169	1	2035	2	N	19					219
							21	9									
08	3658	X	2158	-0-	-1500	-0-	149	1	2000	2	N	8					227
							9	9									
09	3540	X	2158	-0-	-1382	-0-	149	1	2000	2	N	8					227
							9	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

CERRITO WELL #: 4 RRCID -> 260481 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7463 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2484	-0-	2484	2484	2484	2			Y	-0-					9
05	DLQ G-10		2419	-0-	2419	4903	2419	2			Y	-0-					9
06	DLQ G-10		2249	-0-	2249	7152	2249	2			Y	-0-					9
07	DLQ G-10		2328	-0-	2328	9480	2328	2			Y	-0-					9
08	3000	N	2239	-0-	-761	8719	2239	2			Y	-0-					9
*09	3000	N	2239	-0-	-761	7958	2239	2			Y	-0-					9

CERRITO STATE WELL #: 10 RRCID -> 260667 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 5760 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		609	-0-	609	609	609	2			Y	-0-					43
05	DLQ G-10		569	-0-	569	1178	569	2			Y	-0-					43
06	DLQ G-10		653	-0-	653	1831	653	2			Y	-0-					43
07	DLQ G-10		662	-0-	662	2493	662	2			Y	-0-					43
08	3000	N	650	-0-	-2350	143	650	2			Y	-0-					43
*09	793	N	650	-0-	-143	-0-	650	2			Y	-0-					43

CERRITO A STATE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261875 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 5921 PERF.10440 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6596	2			N	-0-					152
05	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	7994	2			N	-0-					152
06	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	8447	2			N	-0-					152
07	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	7835	2			N	-0-					152
08	7998	X	6850	-0-	-1148	-0-	6848	2	2	9	N	2					154
09	8460	X	6850	-0-	-1610	-0-	6848	2	2	9	N	2					154

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	17673	X	17673	-0-	-0-	-0-	141	1	17532	2	N	-0-					33
05	17339	X	17339	-0-	-0-	-0-	17339	2			N	-0-					33
06	20160	X	17562	-0-	-2598	-0-	152	1	17410	2	N	-0-					33
07	18538	X	17853	-0-	-685	-0-	200	1	17653	2	N	-0-					33
08	18538	X	16883	-0-	-1655	-0-	119	1	16764	2	N	-0-					33
09	17670	X	16883	-0-	-787	-0-	119	1	16764	2	N	-0-					33

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	11311	X	11311	-0-	-0-	-0-	867	1	10444	2	N	-0-					117
05	11834	X	11834	-0-	-0-	-0-	837	1	10997	2	N	-0-					117
06	13020	X	10715	-0-	-2305	-0-	397	1	10309	2	N	8					125
							9	9									
07	12369	X	11388	-0-	-981	-0-	818	1	10570	2	N	-0-					125
08	12369	X	10895	-0-	-1474	-0-	796	1	10099	2	N	-0-					125
09	11460	X	10895	-0-	-565	-0-	796	1	10099	2	N	-0-					125

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	12364	X	12364	-0-	-0-	-0-	948	1	11416	2	N	-0-					82
05	12686	X	12686	-0-	-0-	-0-	898	1	11788	2	N	-0-					82
06	14220	X	11655	-0-	-2565	-0-	432	1	11223	2	N	-0-					82
07	13330	X	12395	-0-	-935	-0-	890	1	11505	2	N	-0-					82
08	13330	X	12029	-0-	-1301	-0-	878	1	11151	2	N	-0-					82
09	12360	X	12029	-0-	-331	-0-	878	1	11151	2	N	-0-					82

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

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	11217	X	11217	-0-	-0-	-0-	89	1	11128	2	N	-0-			23
05	11975	X	11975	-0-	-0-	-0-	11975	2			N	-0-			23
06	12990	X	10819	-0-	-2171	-0-	94	1	10725	2	N	-0-			23
07	11873	X	11066	-0-	-807	-0-	124	1	10942	2	N	-0-			23
08	11966	X	10520	-0-	-1446	-0-	74	1	10446	2	N	-0-			23
09	11580	X	10520	-0-	-1060	-0-	74	1	10446	2	N	-0-			23

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	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	6140	2			N	-0-			63
05	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	2			N	-0-			63
06	6780	X	6010	-0-	-770	-0-	176	1	5834	2	N	-0-			63
07	6417	X	5944	-0-	-473	-0-	250	1	5694	2	N	-0-			63
08	6417	X	6025	-0-	-392	-0-	251	1	5774	2	N	-0-			63
09	6150	X	6025	-0-	-125	-0-	251	1	5774	2	N	-0-			63

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	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	2			N	-0-			45
05	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	2			N	-0-			45
06	5430	X	4544	-0-	-886	-0-	4544	2			N	-0-			45
07	5456	X	4524	-0-	-932	-0-	4524	2			N	-0-			45
08	5022	X	4348	-0-	-674	-0-	4346	2	2	9	N	2			47
09	4770	X	967	-0-	-3803	-0-	40	1	927	2	N	-0-			13

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	19656	X	19656	-0-	-0-	-0-	830	1	18826	2	N	-0-			138
05	19946	X	19946	-0-	-0-	-0-	814	1	19132	2	N	-0-			138
06	21840	X	18921	-0-	-2919	-0-	579	1	18342	2	N	-0-			138
07	20863	X	19168	-0-	-1695	-0-	550	1	18618	2	N	-0-			138
08	20584	X	18709	-0-	-1875	-0-	482	1	18226	2	N	1			139
							1	9							
09	19650	X	18709	-0-	-941	-0-	482	1	18226	2	N	1			139
							1	9							

MATRIX CERRITO UNIT A WELL #: 17H RRCID -> 266711 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 6112 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	7110	2	6	9	N	5			85
05	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	7219	2	4	9	N	4			89
06	8430	X	6879	-0-	-1551	-0-	6879	2			N	-0-			89
07	8091	X	6866	-0-	-1225	-0-	6866	2			N	-0-			89
08	7471	X	6820	-0-	-651	-0-	6819	2	1	9	N	1			90
09	7110	X	5676	-0-	-1434	-0-	5676	2			N	-0-			145

MATRIX CERRITO UNIT C WELL #: 21H RRCID -> 266712 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 8687 - 13228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	5940	2			N	-0-			144
05	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	6019	2	1	9	N	1			145
06	6030	X	5738	-0-	-292	-0-	5738	2			N	-0-			145
07	6138	X	5761	-0-	-377	-0-	5761	2			N	-0-			145
08	6138	X	5676	-0-	-462	-0-	5676	2			N	-0-			145
09	5940	X	2571	-0-	-3369	-0-	107	1	2464	2	N	-0-			12

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
CERRITO-SANCHEZ B STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 267790 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6107 - 12683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19697	X	19697	-0-	-0-	-0-	832	1	18865	2	N	-0-					92
05	19933	X	19933	-0-	-0-	-0-	813	1	19120	2	N	-0-					92
06	23220	X	18853	-0-	-4367	-0-	577	1	18275	2	N	1					93
							1	9									
07	21359	X	19018	-0-	-2341	-0-	546	1	18472	2	N	-0-					93
08	20801	X	18616	-0-	-2185	-0-	480	1	18136	2	N	-0-					93
09	19710	X	18616	-0-	-1094	-0-	480	1	18136	2	N	-0-					93

GILPIN WELL #: 1H RRCID -> 267989 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6321 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4502	2	11	9	N	10	74	1			160
05	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2			N	-0-					160
06	5490	X	4673	-0-	-817	-0-	4658	2	15	9	N	14					174
07	4929	X	4754	-0-	-175	-0-	155	1	4566	2	N	30					204
							33	9									
08	4836	X	4727	-0-	-109	-0-	191	1	4519	2	N	15					219
							17	9									
*09	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	191	1	4519	2	N	15					219
							17	9									

CALLAGHAN A WELL #: 1 RRCID -> 268922 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6669 - 6709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AUGUSTA-KENTON WELL #: 6H RRCID -> 269499 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6884 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	344	1	5025	2	N	2					60
							2	9									
05	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	404	1	5639	2	N	-0-					60
06	6900	X	6230	-0-	-670	-0-	467	1	5756	2	N	6					66
							7	9									
07	6789	X	6511	-0-	-278	-0-	497	1	6012	2	N	2					68
							2	9									
08	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	430	1	5766	2	N	-0-					68
09	6240	X	6196	-0-	-44	-0-	430	1	5766	2	N	-0-					68

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	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	494	1	7221	2	N	2					42
							2	9									
05	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	483	1	6732	2	N	-0-					42
06	9570	X	6910	-0-	-2660	-0-	518	1	6392	2	N	-0-					42
07	8773	X	6875	-0-	-1898	-0-	524	1	6344	2	N	6					48
							7	9									
08	7967	X	7113	-0-	-854	-0-	494	1	6619	2	N	-0-					48
09	7710	X	7113	-0-	-597	-0-	494	1	6619	2	N	-0-					48

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
AUGUSTA-KENTON WELL #: 8H RRCID -> 269947 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6672 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	517	1	7570	2	N	1					85
							1	9									
05	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	652	1	9094	2	N	2					87
							2	9									
06	10590	X	9043	-0-	-1547	-0-	678	1	8357	2	N	7					94
							8	9									
07	9703	X	9241	-0-	-462	-0-	706	1	8534	2	N	1					95
							1	9									
08	9734	X	8178	-0-	-1556	-0-	568	1	7610	2	N	-0-					95
09	9420	X	8178	-0-	-1242	-0-	568	1	7610	2	N	-0-					95

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	13174	X	13174	-0-	-0-	-0-	13105	2	69	9	N	63					240
05	13474	X	13474	-0-	-0-	-0-	13387	2	87	9	N	79					319
06	15600	X	12764	-0-	-2836	-0-	12665	2	99	9	N	90	264	1			145
07	14105	X	12957	-0-	-1148	-0-	422	1	12491	2	N	40					185
							44	9									
08	13950	X	12211	-0-	-1739	-0-	492	1	11667	2	N	47	133	1			99
							52	9									
09	13170	X	12211	-0-	-959	-0-	492	1	11667	2	N	47	133	1			99
							52	9									

GILPIN WELL #: 3H RRCID -> 272527 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6275 - 14205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13487	X	13487	-0-	-0-	-0-	13403	2	84	9	N	76	118	1			80
05	13748	X	13748	-0-	-0-	-0-	13662	2	86	9	N	78					158
06	15840	X	13051	-0-	-2789	-0-	12948	2	103	9	N	94	114	1			138
07	14477	X	13184	-0-	-1293	-0-	429	1	12676	2	N	72					210
							79	9									
08	14291	X	12595	-0-	-1696	-0-	507	1	12032	2	N	51	46	1			215
							56	9									
09	13500	X	12595	-0-	-905	-0-	507	1	12032	2	N	51	46	1			215
							56	9									

GARNER-SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 274928 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6310 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		8385	-0-	8385	8385	616	1	7767	2	Y	2					117
							2	9									
05	DLQ G-10		8960	-0-	8960	17345	464	1	8487	2	Y	8					125
							9	9									
06	DLQ G-10		9781	-0-	9781	27126	234	1	9435	2	Y	102					227
							112	9									
07	DLQ G-10		9903	-0-	9903	37029	551	1	9302	2	Y	45					272
							50	9									
08	46349	X	9320	-0-	-37029	-0-	710	1	8578	2	Y	29					301
							32	9									
09	9330	X	9320	-0-	-10	-0-	710	1	8578	2	Y	29					301
							32	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
VELA STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274969 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 6175 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	336	1	6795	2	N	219	238	1			164
							241	9									
05	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	174	1	7007	2	N	236					400
							260	9									
06	8880	X	7138	-0-	-1742	-0-	476	1	6392	2	N	245	289	1			356
							270	9									
07	7967	X	7493	-0-	-474	-0-	536	1	6715	2	N	220	434	1			142
							242	9									
08	7750	X	7435	-0-	-315	-0-	441	1	6762	2	N	211					353
							232	9									
*09	48721	X	48721	-0-	-0-	-0-	5072	1	41732	2	N	1743	1483	1			713
							1917	9									

CERRITO-MATRIX UNIT B WELL #: 23H RRCID -> 275434 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5550 - 13349

04	23095	X	23095	-0-	-0-	-0-	105	1	22990	2	N	-0-					77
05	23762	X	23762	-0-	-0-	-0-	137	1	23625	2	N	-0-					77
06	28020	X	22514	-0-	-5506	-0-	108	1	22406	2	N	-0-					77
07	25141	X	22881	-0-	-2260	-0-	69	1	22812	2	N	-0-					77
08	24614	X	21672	-0-	-2942	-0-	105	1	21567	2	N	-0-					77
09	23100	X	21672	-0-	-1428	-0-	105	1	21567	2	N	-0-					77

CERRITO-MATRIX UNIT C WELL #: 24H RRCID -> 275436 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 6266 - 13699

04	26085	X	26085	-0-	-0-	-0-	118	1	25967	2	N	-0-					102
05	26775	X	26775	-0-	-0-	-0-	154	1	26621	2	N	-0-					102
06	30780	X	25481	-0-	-5299	-0-	122	1	25359	2	N	-0-					102
07	27900	X	25795	-0-	-2105	-0-	77	1	25718	2	N	-0-					102
08	27342	X	24686	-0-	-2656	-0-	120	1	24565	2	N	1					103
							1	9									
09	26100	X	24686	-0-	-1414	-0-	120	1	24565	2	N	1					103
							1	9									

CERRITO-MATRIX UNIT A WELL #: 22H RRCID -> 275507 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6422 - 13762

04	24254	X	24254	-0-	-0-	-0-	111	1	24143	2	N	-0-					54
05	24786	X	24786	-0-	-0-	-0-	143	1	24643	2	N	-0-					54
06	30120	X	23507	-0-	-6613	-0-	113	1	23394	2	N	-0-					54
07	27001	X	23666	-0-	-3335	-0-	71	1	23595	2	N	-0-					54
08	26009	X	22305	-0-	-3704	-0-	109	1	22196	2	N	-0-					54
09	24240	X	22305	-0-	-1935	-0-	109	1	22196	2	N	-0-					54

CERRITO STATE WELL #: 29H RRCID -> 275529 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6229 - 12128

04	DLQ G-10		11070	-0-	11070	11070	11070	2			Y	-0-					43
05	DLQ G-10		11464	-0-	11464	22534	11464	2			Y	-0-					43
06	DLQ G-10		11075	-0-	11075	33609	11075	2			Y	-0-					43
07	DLQ G-10		11129	-0-	11129	44738	11129	2			Y	-0-					43
08	55327	X	10589	-0-	-44738	-0-	10589	2			Y	-0-					43
09	10710	X	10589	-0-	-121	-0-	10589	2			Y	-0-					43

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

GARNER-SCHUBERT WELL #: 2H RRCID -> 275556 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6156 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		7019	-0-	7019	7019	516	1	6503	2	Y	-0-					200
05	DLQ G-10		7781	-0-	7781	14800	403	1	7376	2	Y	2					202
							2	9									
06	DLQ G-10		8315	-0-	8315	23115	200	1	8060	2	Y	50					252
							55	9									
07	DLQ G-10		8238	-0-	8238	31353	459	1	7740	2	Y	35	170	1			117
							39	9									
08	39620	X	8267	-0-	-31353	-0-	628	1	7585	2	Y	49					166
							54	9									
*09	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	628	1	7585	2	Y	49					166
							54	9									

VELA-GILPIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276067 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6614 - 14464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	525	1	10640	2	N	190	322	1			153
							209	9									
05	11240	X	11240	-0-	-0-	-0-	268	1	10788	2	N	167					320
							184	9									
06	14250	X	10851	-0-	-3399	-0-	739	1	9908	2	N	185	277	1			228
							204	9									
07	12648	X	11336	-0-	-1312	-0-	828	1	10374	2	N	122	245	1			105
							134	9									
08	12214	X	11294	-0-	-920	-0-	682	1	10449	2	N	148					253
							163	9									
*09	48721	X	48721	-0-	-0-	-0-	5072	1	41732	2	N	1743	1483	1			713
							1917	9									

CERRITO-SANCHEZ A STATE UNIT WELL #: 28H RRCID -> 277718 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 6153 - 12593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14284	X	14284	-0-	-0-	-0-	14282	2	2	9	N	2					122
05	15023	X	15023	-0-	-0-	-0-	15020	2	3	9	N	3					125
06	17160	X	13859	-0-	-3301	-0-	13857	2	2	9	N	2					127
07	15779	X	13663	-0-	-2116	-0-	13657	2	6	9	N	5					132
08	15252	X	12965	-0-	-2287	-0-	12963	2	2	9	N	2					134
09	14550	X	12965	-0-	-1585	-0-	12963	2	2	9	N	2					134

MATRIX LAND CO. WELL #: 30H RRCID -> 277765 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 6155 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		11444	-0-	11444	11444	54	1	11390	2	Y	-0-					52
05	DLQ G-10		11114	-0-	11114	22558	11114	2			Y	-0-					52
06	DLQ G-10		11289	-0-	11289	33847	330	1	10959	2	Y	-0-					52
07	DLQ G-10		11359	-0-	11359	45206	478	1	10881	2	Y	-0-					52
08	56826	X	11620	-0-	-45206	-0-	483	1	11137	2	Y	-0-					52
09	11430	X	5728	-0-	-5702	-0-	238	1	5490	2	Y	-0-					-0-

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	43822	X	43822	-0-	-0-	-0-	43822	2			N	-0-					79
05	43756	X	43756	-0-	-0-	-0-	43756	2			N	-0-					79
06	54150	X	43621	-0-	-10529	-0-	2170	1	41451	2	N	-0-					79
07	48453	X	41751	-0-	-6702	-0-	41751	2			N	-0-					79
08	46841	X	39566	-0-	-7275	-0-	39566	2			N	-0-					79
09	43830	X	39566	-0-	-4264	-0-	39566	2			N	-0-					79

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
CERRITO WELL #: 26H RRCID -> 278068 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 6130 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37521	X	37521	-0-	-0-	-0-	37521	2			N	-0-					94
05	37601	X	37601	-0-	-0-	-0-	37601	2			N	-0-					94
06	47640	X	37173	-0-	-10467	-0-	1849	1	35324	2	N	-0-					94
07	42005	X	35292	-0-	-6713	-0-	35292	2			N	-0-					94
08	40393	X	33120	-0-	-7273	-0-	33120	2			N	-0-					94
09	37530	X	33120	-0-	-4410	-0-	33120	2			N	-0-					94

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	38645	X	38645	-0-	-0-	-0-	38645	2			N	-0-					52
05	38306	X	38306	-0-	-0-	-0-	38306	2			N	-0-					52
06	48630	X	37705	-0-	-10925	-0-	1875	1	35830	2	N	-0-					52
07	43059	X	35786	-0-	-7273	-0-	35786	2			N	-0-					52
08	41478	X	33928	-0-	-7550	-0-	33928	2			N	-0-					52
09	38640	X	33928	-0-	-4712	-0-	33928	2			N	-0-					52

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	1110	N	919	-0-	-191	-0-	919	2			N	-0-					-0-
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
07	961	N	951	-0-	-10	-0-	951	2			N	-0-					-0-
08	992	N	890	-0-	-102	-0-	890	2			N	-0-					-0-
09	870	N	768	-0-	-102	-0-	768	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	3000	N	2465	-0-	-535	742	2465	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2370	-0-	-730	12	2370	2			N	-0-					-0-
06	2271	N	2259	-0-	-12	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	2283	-0-	-42	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2117	-0-	-208	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	1940	-0-	-310	-0-	1940	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	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3699	2	2	9	N	2	2	8			21
05	4557	X	3896	-0-	-661	-0-	115	1	3781	2	N	-0-					21
06	4350	X	3853	-0-	-497	-0-	259	1	3594	2	N	-0-					21
07	4495	X	3947	-0-	-548	-0-	400	1	3547	2	N	-0-					21
08	4185	X	3918	-0-	-267	-0-	518	1	3400	2	N	-0-					21
09	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT					21

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
STATE OF TEXAS HILL RANCH G.U. WELL #: 1 RRCID -> 251981 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6800 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	727	1	2399	2	N	-0-					17
05	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	1469	1	3771	2	N	-0-					17
06	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	1446	1	4732	2	N	2	2	8			17
							2	9									
07	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	1374	1	4434	2	N	-0-					17
*08	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	1449	1	4311	2	N	-0-					17
09	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					N	NO RPT					17

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 4H RRCID -> 256345 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 5230 - 8637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4901	2	35	9	N	32	3	8			139
05	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	131	1	4813	2	N	24	50	1			113
							26	9									
06	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	298	1	4446	2	N	48					161
							53	9									
07	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	477	1	4423	2	N	35	168	1			28
							39	9									
08	4805	X	4718	-0-	-87	-0-	592	1	4091	2	N	32					60
							35	9									
09	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					60

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 8H RRCID -> 260523 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7580 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4800	-0-	-0-	-0-	4793	2	7	9	N	6	6	8			9
05	4371	X	1222	-0-	-3149	-0-	37	1	1185	2	N	-0-					9
06	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	438	1	5638	2	N	-0-					9
07	4991	X	2285	-0-	-2706	-0-	242	1	2043	2	N	-0-					9
*08	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	774	1	4809	2	N	-0-					9
09	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					N	NO RPT					9

HACHAR WELL #: 1H RRCID -> 261666 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6990 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3324	-0-	324	324	86	1	3235	2	N	3	3	8			41
							3	9									
05	1878	N	1554	-0-	-324	-0-	55	1	1499	2	N	-0-					41
06	1590	X	1463	-0-	-127	-0-	46	1	1416	2	N	1	1	8			41
							1	9									
07	3441	X	1381	-0-	-2060	-0-	42	1	1338	2	N	1	1	8			41
							1	9									
08	3441	X	1000	-0-	-2441	-0-	29	1	971	2	N	-0-					41
09	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					41

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	10214	X	10214	-0-	-0-	-0-	10185	2	29	9	N	26					92
05	11284	X	10341	-0-	-943	-0-	10340	2	1	9	N	1	1	8			92
06	10860	X	9807	-0-	-1053	-0-	9779	2	28	9	N	25					117
07	10974	X	10015	-0-	-959	-0-	388	1	9627	2	N	-0-					117
08	10695	X	9965	-0-	-730	-0-	399	1	9562	2	N	4					121
							4	9									
09	10200	X	NO RPT	-0-	-10200	-0-					N	NO RPT					121

BOB PECK - STATE WELL #: 2H RRCID -> 265942 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8750 - 12647

04	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	187	1	7458	2	N	10	2	8			172
							11	9									
05	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	131	1	7212	2	N	11	1	8			182
							12	9									
06	7200	X	7000	-0-	-200	-0-	60	1	6932	2	N	7					189
							8	9									
07	7905	X	6973	-0-	-932	-0-	290	1	6683	2	N	-0-					189
08	7905	X	7348	-0-	-557	-0-	506	1	6789	2	N	48	164	1			73
							53	9									
09	7650	X	NO RPT	-0-	-7650	-0-					N	NO RPT					73

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 18H RRCID -> 265944 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 5793 - 10403

04	780	X	594	-0-	-186	-0-	594	2			N	-0-					81
05	713	X	604	-0-	-109	-0-	17	1	587	2	N	-0-					81
06	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	441	1	6091	2	N	6	2	8			85
							7	9									
07	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	464	1	4099	2	N	-0-					85
*08	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	193	1	1263	2	N	-0-					85
09	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					85

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 21H RRCID -> 266229 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 5008 PERF. 5360 - 10440

04	20182	X	20182	-0-	-0-	-0-	20163	2	19	9	N	17	6	8			142
05	22568	X	20661	-0-	-1907	-0-	20649	2	12	9	N	11	116	1	1	8	36
06	21210	X	19563	-0-	-1647	-0-	19546	2	17	9	N	15	1	8			50
07	21793	X	19879	-0-	-1914	-0-	770	1	19094	2	N	14					64
							15	9									
08	20956	X	19698	-0-	-1258	-0-	789	1	18901	2	N	7					71
							8	9									
09	20190	X	NO RPT	-0-	-20190	-0-					N	NO RPT					71

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 266989 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6871 - 11859

04	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	518	1	9481	2	N	28	20	8			92
							31	9									
05	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	524	1	8902	2	N	7	5	8			94
							8	9									
06	18240	X	6510	-0-	-11730	-0-	323	1	6177	2	N	9	2	8			101
							10	9									
07	10509	X	7312	-0-	-3197	-0-	387	1	6916	2	N	8	1	8			108
							9	9									
08	10354	X	7522	-0-	-2832	-0-	300	1	7222	2	N	-0-					108
09	10020	X	NO RPT	-0-	-10020	-0-					N	NO RPT					108

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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	10953	X	10953	-0-	-0-	-0-	256	1	10697	2	N	-0-					-0-
05	18600	X	6298	-0-	-12302	-0-	189	1	6109	2	N	-0-					-0-
06	18000	X	8196	-0-	-9804	-0-	198	1	7998	2	N	-0-					-0-
07	11315	X	7520	-0-	-3795	-0-	296	1	7224	2	N	-0-					-0-
08	11315	X	6121	-0-	-5194	-0-	147	1	5974	2	N	-0-					-0-
09	10950	X	NO RPT	-0-	-10950	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 20H RRCID -> 267248 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 5506 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5838	2	21	9	N	19	5	8			81
05	6448	X	6014	-0-	-434	-0-	6014	2			N	-0-					81
06	5550	X	5521	-0-	-29	-0-	5520	2	1	9	N	1	1	8			81
07	6045	X	5697	-0-	-348	-0-	221	1	5476	2	N	-0-					81
08	6045	X	5752	-0-	-293	-0-	230	1	5522	2	N	-0-					81
09	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					N	NO RPT					81

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	13199	X	13199	-0-	-0-	-0-	679	1	12474	2	N	42	25	8			56
							46	9									
05	13544	X	13544	-0-	-0-	-0-	751	1	12787	2	N	5	5	8			56
							6	9									
06	12960	X	12220	-0-	-740	-0-	608	1	11609	2	N	3	3	8			56
							3	9									
07	13640	X	11586	-0-	-2054	-0-	614	1	10971	2	N	1	1	8			56
							1	9									
08	13640	X	12077	-0-	-1563	-0-	481	1	11596	2	N	-0-					56
09	13200	X	NO RPT	-0-	-13200	-0-					N	NO RPT					56

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	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	248	1	8445	2	N	6	2	8			53
							7	9									
05	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	336	1	8604	2	N	7					60
							8	9									
06	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	318	1	8253	2	N	5	1	8			64
							6	9									
07	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	384	1	8369	2	N	7	1	8			70
							8	9									
*08	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	350	1	8162	2	N	-0-					70
09	7620	X	NO RPT	-0-	-7620	-0-					N	NO RPT					70

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	15342	X	15342	-0-	-0-	-0-	295	1	15022	2	N	23	4	8			90
							25	9									
05	12643	X	12643	-0-	-0-	-0-	192	1	12419	2	N	29	1	8			118
							32	9									
06	13170	X	11963	-0-	-1207	-0-	113	1	11819	2	N	28	1	8			145
							31	9									
07	14244	X	14244	-0-	-0-	-0-	182	1	14038	2	N	22	131	1	1	8	35
							24	9									
*08	13930	X	13930	-0-	-0-	-0-	203	1	13719	2	N	7					42
							8	9									
09	13470	X	NO RPT	-0-	-13470	-0-					N	NO RPT					42

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3247	2	4	9	N	4	4	8			52
05	3503	X	3218	-0-	-285	-0-	95	1	3123	2	N	-0-					52
06	3660	X	3038	-0-	-622	-0-	213	1	2825	2	N	-0-					52
07	3782	X	3044	-0-	-738	-0-	316	1	2728	2	N	-0-					52
08	3472	X	2681	-0-	-791	-0-	364	1	2317	2	N	-0-					52
09	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					52

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	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					7
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	18	1	590	2	N	-0-					7
06	690	N	596	-0-	-94	-0-	41	1	555	2	N	-0-					7
07	651	N	586	-0-	-65	-0-	60	1	526	2	N	-0-					7
*08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	81	1	526	2	N	-0-					7
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					7

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 4H RRCID -> 268692 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7343 - 11843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13948	X	13948	-0-	-0-	-0-	729	1	13180	2	N	35	180	1	3	8	17
							39	9									
05	13381	X	13381	-0-	-0-	-0-	748	1	12610	2	N	21	1	8			37
							23	9									
06	14370	X	13316	-0-	-1054	-0-	662	1	12641	2	N	12	1	8			48
							13	9									
07	14632	X	11728	-0-	-2904	-0-	622	1	11097	2	N	8					56
							9	9									
08	14632	X	13016	-0-	-1616	-0-	519	1	12478	2	N	17					73
							19	9									
09	13950	X	NO RPT	-0-	-13950	-0-					N	NO RPT					73

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	23264	X	23264	-0-	-0-	-0-	1199	1	22031	2	N	31					125
							34	9									
05	24216	X	24216	-0-	-0-	-0-	1343	1	22863	2	N	9	4	8			130
							10	9									
06	22140	X	19951	-0-	-2189	-0-	991	1	18934	2	N	24					154
							26	9									
07	24025	X	21601	-0-	-2424	-0-	1143	1	20422	2	N	33					187
							36	9									
08	24025	X	21332	-0-	-2693	-0-	848	1	20460	2	N	22					209
							24	9									
09	23310	X	NO RPT	-0-	-23310	-0-					N	NO RPT					209

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	14982	X	14982	-0-	-0-	-0-	399	1	14583	2	N	-0-					-0-
05	17360	X	16373	-0-	-987	-0-	485	1	15888	2	N	-0-					-0-
06	16800	X	14548	-0-	-2252	-0-	351	1	14197	2	N	-0-					-0-
07	17205	X	14498	-0-	-2707	-0-	567	1	13931	2	N	-0-					-0-
08	17205	X	14158	-0-	-3047	-0-	345	1	13813	2	N	-0-					-0-
09	15840	X	NO RPT	-0-	-15840	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 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	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	233	1	7970	2	N	16	9	8			102
							18	9									
05	8897	X	8394	-0-	-503	-0-	315	1	8069	2	N	9	1	8			110
							10	9									
06	8970	X	7980	-0-	-990	-0-	295	1	7683	2	N	2	1	8			111
							2	9									
07	9269	X	7461	-0-	-1808	-0-	325	1	7133	2	N	3	60	1	1	8	53
							3	9									
08	8835	X	7982	-0-	-853	-0-	324	1	7650	2	N	7					60
							8	9									
09	8220	X	NO RPT	-0-	-8220	-0-					N	NO RPT					60

REUTHINGER WELL #: 5H RRCID -> 268850 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 10142 PERF.10520 - 15230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	107	1	4140	2	N	-0-					-0-
05	4774	X	3878	-0-	-896	-0-	139	1	3739	2	N	-0-					-0-
06	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	50	1	4165	2	N	-0-					-0-
07	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	52	1	4561	2	N	-0-					-0-
08	4402	X	3803	-0-	-599	-0-	45	1	3758	2	N	-0-					-0-
09	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT					-0-

A.E. PUIG - STATE GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 268912 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8660 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11690	X	11690	-0-	-0-	-0-	202	1	11470	2	N	16					65
							18	9									
05	12294	X	12294	-0-	-0-	-0-	172	1	12122	2	N	-0-					65
06	13110	X	9440	-0-	-3670	-0-	95	1	9320	2	N	23					88
							25	9									
07	12493	X	10553	-0-	-1940	-0-	535	1	10018	2	N	-0-					88
*08	12593	X	12593	-0-	-0-	-0-	331	1	12241	2	N	19					107
							21	9									
09	11910	X	NO RPT	-0-	-11910	-0-					N	NO RPT					107

RETAMA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269272 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 6403 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-					22
*11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					22
*12	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	6	1	2135	2	N	-0-					22
*01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	11	1	683	2	N	-0-					22
*02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	3	1	263	2	N	-0-					22
*03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	1	1	237	2	N	-0-					22
*04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					22
*05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					22
*06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					22
*07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-	22	1			-0-
*08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	6321	2	3	9	N	3	3	8			109
05	7750	X	6428	-0-	-1322	-0-	184	1	6237	2	N	6					115
							7	9									
06	7110	X	6102	-0-	-1008	-0-	412	1	5675	2	N	14					129
							15	9									
07	7347	X	6212	-0-	-1135	-0-	632	1	5576	2	N	4					133
							4	9									
08	6758	X	6008	-0-	-750	-0-	797	1	5203	2	N	7					140
							8	9									
09	6330	X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					N	NO RPT					140

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	6339	2	32	9	N	29	4	8			125
*05	7440	X	6410	-0-	-1030	-0-	175	1	6184	2	N	46	138	1			33
							51	9									
*06	6930	X	6124	-0-	-806	-0-	395	1	5662	2	N	61					94
							67	9									
*07	7161	X	6307	-0-	-854	-0-	619	1	5602	2	N	78					172
							86	9									
08	6975	X	6019	-0-	-956	-0-	772	1	5189	2	N	53					225
							58	9									
09	6360	X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					N	NO RPT					225

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	16440	X	16440	-0-	-0-	-0-	330	1	16099	2	N	10					63
							11	9									
05	17143	X	17143	-0-	-0-	-0-	266	1	16864	2	N	12					75
							13	9									
06	19710	X	14540	-0-	-5170	-0-	134	1	14403	2	N	3					78
							3	9									
07	20367	X	15578	-0-	-4789	-0-	199	1	15379	2	N	-0-					78
08	18538	X	14498	-0-	-4040	-0-	860	1	13638	2	N	-0-					78
09	16590	X	NO RPT	-0-	-16590	-0-					N	NO RPT					78

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	16221	X	16221	-0-	-0-	-0-	16210	2	11	9	N	10	4	8			88
05	18259	X	16331	-0-	-1928	-0-	16316	2	15	9	N	14					102
06	17460	X	15466	-0-	-1994	-0-	15457	2	9	9	N	8	1	8			109
07	17732	X	15757	-0-	-1975	-0-	609	1	15107	2	N	37	1	8			145
							41	9									
08	17360	X	14640	-0-	-2720	-0-	586	1	14054	2	N	-0-					145
09	16230	X	NO RPT	-0-	-16230	-0-					N	NO RPT					145

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	11774	X	11774	-0-	-0-	-0-	335	1	11414	2	N	23	2	8			63
							25	9									
05	13578	X	12019	-0-	-1559	-0-	452	1	11557	2	N	9					72
							10	9									
06	13140	X	11567	-0-	-1573	-0-	428	1	11127	2	N	11	1	8			82
							12	9									
07	13268	X	11822	-0-	-1446	-0-	517	1	11296	2	N	8	1	8			89
							9	9									
08	12586	X	11399	-0-	-1187	-0-	466	1	10922	2	N	10					99
							11	9									
09	11760	X	NO RPT	-0-	-11760	-0-					N	NO RPT					99

ELLEN C. WELL #: 1H RRCID -> 270112 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8935 - 14500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21707	X	21707	-0-	-0-	-0-	523	1	21183	2	N	1	1	8			27
							1	9									
05	21846	X	21846	-0-	-0-	-0-	379	1	21467	2	N	-0-					27
06	23520	X	20755	-0-	-2765	-0-	185	1	20569	2	N	1	1	8			27
							1	9									
07	23436	X	21081	-0-	-2355	-0-	627	1	20448	2	N	5	5	8			27
							6	9									
08	22971	X	10238	-0-	-12733	-0-	166	1	10072	2	N	-0-					27
09	21720	X	NO RPT	-0-	-21720	-0-					N	NO RPT					27

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 31H RRCID -> 270122 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 4970 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11013	X	11013	-0-	-0-	-0-	11001	2	12	9	N	11	6	8			142
05	12834	X	11109	-0-	-1725	-0-	11109	2			N	-0-					142
06	11940	X	10513	-0-	-1427	-0-	10501	2	12	9	N	11	1	8			152
07	12059	X	10623	-0-	-1436	-0-	411	1	10208	2	N	4	1	8			155
							4	9									
08	11625	X	10244	-0-	-1381	-0-	410	1	9834	2	N	-0-					155
09	11010	X	NO RPT	-0-	-11010	-0-					N	NO RPT					155

G. B. MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 270150 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10519 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	118	1	4564	2	N	-0-					-0-
05	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	95	1	5062	2	N	-0-					-0-
06	5850	X	4232	-0-	-1618	-0-	35	1	4197	2	N	-0-					-0-
07	6045	X	3558	-0-	-2487	-0-	40	1	3518	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	3002	-0-	-1989	-0-	36	1	2966	2	N	-0-					-0-
09	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					N	NO RPT					-0-

MANN TRUST - STATE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270196 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8960 - 12757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	501	1	4550	2	N	2	1	8			94
							2	9									
05	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	2439	1	2088	2	N	2					96
							2	9									
06	5490	X	4988	-0-	-502	-0-	382	1	4606	2	N	-0-					96
07	5580	X	4300	-0-	-1280	-0-	523	1	3774	2	N	3					99
							3	9									
08	5363	X	4964	-0-	-399	-0-	446	1	4510	2	N	7					106
							8	9									
09	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					N	NO RPT					106

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	20333	X	20333	-0-	-0-	-0-	20298	2	35	9	N	32	4	8			144
05	22909	X	20365	-0-	-2544	-0-	581	1	19726	2	N	53	149	1			48
							58	9									
06	22920	X	19311	-0-	-3609	-0-	1302	1	18002	2	N	6	1	8			53
							7	9									
07	23684	X	19754	-0-	-3930	-0-	2003	1	17714	2	N	34	1	8			86
							37	9									
08	21514	X	19245	-0-	-2269	-0-	2546	1	16663	2	N	33					119
							36	9									
09	20340	X	NO RPT	-0-	-20340	-0-					N	NO RPT					119

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	11705	X	11705	-0-	-0-	-0-	11693	2	12	9	N	11	4	8			180
05	13981	X	11682	-0-	-2299	-0-	344	1	11330	2	N	7	139	1			48
							8	9									
06	13920	X	10997	-0-	-2923	-0-	765	1	10221	2	N	10	1	8			57
							11	9									
07	14384	X	11291	-0-	-3093	-0-	1165	1	10078	2	N	44	1	8			100
							48	9									
08	12493	X	10773	-0-	-1720	-0-	1458	1	9313	2	N	2					102
							2	9									
09	11700	X	NO RPT	-0-	-11700	-0-					N	NO RPT					102

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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	10874	X	10874	-0-	-0-	-0-	10866	2	8	9	N	7	4	8			61
05	12369	X	10794	-0-	-1575	-0-	326	1	10467	2	N	1	1	8			61
							1	9									
06	12660	X	10201	-0-	-2459	-0-	726	1	9474	2	N	1	1	8			61
							1	9									
07	13082	X	10380	-0-	-2702	-0-	1090	1	9280	2	N	9					70
							10	9									
08	11687	X	10209	-0-	-1478	-0-	1404	1	8803	2	N	2					72
							2	9									
09	10860	X	NO RPT	-0-	-10860	-0-					N	NO RPT					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	10805	X	10805	-0-	-0-	-0-	10774	2	31	9	N	28	43	1	6	8	103
05	12741	X	10573	-0-	-2168	-0-	306	1	10266	2	N	1	1	8			103
							1	9									
06	11700	X	9982	-0-	-1718	-0-	681	1	9289	2	N	11	1	8			113
							12	9									
07	12090	X	10141	-0-	-1949	-0-	1038	1	9102	2	N	1	1	8			113
							1	9									
08	11532	X	9798	-0-	-1734	-0-	1310	1	8488	2	N	-0-					99
09	10800	X	NO RPT	-0-	-10800	-0-					N	NO RPT					99

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	17778	X	17778	-0-	-0-	-0-	17731	2	47	9	N	43	7	8			90
05	19127	X	18156	-0-	-971	-0-	18115	2	41	9	N	37	2	8			125
06	18510	X	17181	-0-	-1329	-0-	17135	2	46	9	N	42	1	8			166
07	19003	X	17453	-0-	-1550	-0-	675	1	16748	2	N	27	1	8			192
							30	9									
08	18631	X	17436	-0-	-1195	-0-	696	1	16681	2	N	54	175	1			71
							59	9									
09	17790	X	NO RPT	-0-	-17790	-0-					N	NO RPT					71

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	15814	X	15814	-0-	-0-	-0-	15779	2	35	9	N	32	189	1	8	8	52
05	17825	X	16215	-0-	-1610	-0-	16176	2	39	9	N	35	1	8			86
06	17250	X	15211	-0-	-2039	-0-	15170	2	41	9	N	37	1	8			122
07	17143	X	15048	-0-	-2095	-0-	582	1	14445	2	N	19	1	8			140
							21	9									
08	16678	X	14980	-0-	-1698	-0-	598	1	14327	2	N	50					190
							55	9									
09	15810	X	NO RPT	-0-	-15810	-0-					N	NO RPT					190

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	10732	X	10732	-0-	-0-	-0-	184	1	10528	2	N	18	3	8			145
							20	9									
05	10267	X	10267	-0-	-0-	-0-	141	1	10067	2	N	54	179	1			20
							59	9									
06	10145	X	10145	-0-	-0-	-0-	94	1	10050	2	N	1	1	8			20
							1	9									
07	10483	X	10483	-0-	-0-	-0-	305	1	10119	2	N	54					74
							59	9									
*08	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	140	1	8946	2	N	-0-					74
09	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					74

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 40H RRCID -> 270807 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5565 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17141	X	17141	-0-	-0-	-0-	17116	2	25	9	N	23	6	8			104
05	20212	X	17058	-0-	-3154	-0-	497	1	16549	2	N	11					115
							12	9									
06	19680	X	16169	-0-	-3511	-0-	1113	1	15038	2	N	16	1	8			130
							18	9									
07	20336	X	16454	-0-	-3882	-0-	1691	1	14739	2	N	22	1	8			151
							24	9									
08	18259	X	15921	-0-	-2338	-0-	2140	1	13773	2	N	7					158
							8	9									
09	17130	X	NO RPT	-0-	-17130	-0-					N	NO RPT					158

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	25244	X	25244	-0-	-0-	-0-	25222	2	22	9	N	20	8	8			90
05	28954	X	25331	-0-	-3623	-0-	727	1	24538	2	N	60	38	1	1	8	111
							66	9									
06	26280	X	22224	-0-	-4056	-0-	1503	1	20684	2	N	34	1	8			144
							37	9									
07	27156	X	23500	-0-	-3656	-0-	2393	1	21106	2	N	1	1	8			144
							1	9									
08	27156	X	23776	-0-	-3380	-0-	3158	1	20603	2	N	14					158
							15	9									
09	25230	X	NO RPT	-0-	-25230	-0-					N	NO RPT					158

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	14052	X	14052	-0-	-0-	-0-	13993	2	59	9	N	54	147	1	7	8	26
05	17267	X	14029	-0-	-3238	-0-	413	1	13610	2	N	5					31
							6	9									
06	16170	X	13209	-0-	-2961	-0-	917	1	12275	2	N	15	1	8			45
							17	9									
07	16709	X	13270	-0-	-3439	-0-	1373	1	11896	2	N	1	1	8			45
							1	9									
08	15128	X	12620	-0-	-2508	-0-	1706	1	10903	2	N	10					55
							11	9									
09	14040	X	NO RPT	-0-	-14040	-0-					N	NO RPT					55

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	14615	X	14615	-0-	-0-	-0-	1637	1	12970	2	N	7	2	8			89
							8	9									
05	14572	X	14572	-0-	-0-	-0-	1263	1	13308	2	N	1					90
							1	9									
06	15030	X	13814	-0-	-1216	-0-	1586	1	12213	2	N	14					104
							15	9									
07	15283	X	13937	-0-	-1346	-0-	1714	1	12217	2	N	5					109
							6	9									
08	15283	X	14093	-0-	-1190	-0-	1474	1	12612	2	N	6	59	1			56
							7	9									
09	14610	X	NO RPT	-0-	-14610	-0-					N	NO RPT					56

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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	17099	X	17099	-0-	-0-	-0-	17068	2	31	9	N	28	6	8			68
05	16461	X	16461	-0-	-0-	-0-	475	1	15975	2	N	10					78
							11	9									
06	15840	X	14085	-0-	-1755	-0-	965	1	13117	2	N	3	1	8			80
							3	9									
07	16678	X	14134	-0-	-2544	-0-	1450	1	12681	2	N	3	1	8			82
							3	9									
08	16678	X	14441	-0-	-2237	-0-	1935	1	12506	2	N	-0-					81
09	16140	X	NO RPT	-0-	-16140	-0-					N	NO RPT					81

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	13829	X	13829	-0-	-0-	-0-	95	1	13705	2	N	26	2	8			66
							29	9									
05	14050	X	14050	-0-	-0-	-0-	13985	2	65	9	N	59					125
06	14310	X	13319	-0-	-991	-0-	7	1	13287	2	N	23					148
							25	9									
07	14787	X	13322	-0-	-1465	-0-	1	1	13310	2	N	10					158
							11	9									
08	14415	X	12036	-0-	-2379	-0-	11799	2	237	9	N	215	180	1			193
09	13830	X	NO RPT	-0-	-13830	-0-					N	NO RPT					193

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	13669	X	13669	-0-	-0-	-0-	13645	3	24	9	Y	22	3	8			33
05	16461	X	15367	-0-	-1094	-0-	15347	3	20	9	Y	18	28	1	1	8	22
06	15870	X	13660	-0-	-2210	-0-	447	1	13201	3	Y	11	1	8			32
							12	9									
07	15345	X	13438	-0-	-1907	-0-	501	1	12924	3	Y	12	27	1	2	8	15
							13	9									
08	14787	X	11705	-0-	-3082	-0-	51	1	11654	3	Y	-0-					15
09	14880	X	NO RPT	-0-	-14880	-0-					Y	NO RPT					15

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	13819	X	13819	-0-	-0-	-0-	13798	3	21	9	Y	19					34
05	16709	X	13877	-0-	-2832	-0-	13862	3	15	9	Y	14	29	1			19
06	15930	X	13471	-0-	-2459	-0-	441	1	13015	3	Y	14	1	8			32
							15	9									
07	15655	X	13245	-0-	-2410	-0-	494	1	12738	3	Y	12	27	1	1	8	16
							13	9									
08	15097	X	12299	-0-	-2798	-0-	53	1	12246	3	Y	-0-					16
09	13830	X	NO RPT	-0-	-13830	-0-					Y	NO RPT					16

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	21336	X	21336	-0-	-0-	-0-	21306	3	30	9	Y	27					49
05	29419	X	21350	-0-	-8069	-0-	21322	3	28	9	Y	25	42	1			32
06	23580	X	23331	-0-	-249	-0-	764	1	22547	3	Y	18	1	8			49
							20	9									
07	23033	X	22266	-0-	-767	-0-	830	1	21413	3	Y	21	42	1	1	8	27
							23	9									
08	22320	X	20090	-0-	-2230	-0-	87	1	20003	3	Y	-0-					27
09	23340	X	NO RPT	-0-	-23340	-0-					Y	NO RPT					27

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 37H RRCID -> 270886 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5695 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14938	X	14938	-0-	-0-	-0-	14920	2	18	9	N	16	4	8			122
05	17205	X	14900	-0-	-2305	-0-	435	1	14459	2	N	5	51	1	1	8	75
							6	9									
06	16410	X	14110	-0-	-2300	-0-	972	1	13136	2	N	2	2	8			75
							2	9									
07	16957	X	14392	-0-	-2565	-0-	1480	1	12903	2	N	8	1	8			82
							9	9									
08	15438	X	13908	-0-	-1530	-0-	1870	1	12038	2	N	-0-					82
09	14940	X	NO RPT	-0-	-14940	-0-					N	NO RPT					82

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	11703	X	11703	-0-	-0-	-0-	11673	2	30	9	N	27	8	8			116
05	13609	X	11432	-0-	-2177	-0-	327	1	11104	2	N	1	1	8			116
							1	9									
06	13200	X	10954	-0-	-2246	-0-	740	1	10194	2	N	18	1	8			133
							20	9									
07	13640	X	11157	-0-	-2483	-0-	1134	1	10015	2	N	7	1	8			139
							8	9									
08	12369	X	10275	-0-	-2094	-0-	1363	1	8904	2	N	7					146
							8	9									
09	11700	X	NO RPT	-0-	-11700	-0-					N	NO RPT					146

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	14145	X	14145	-0-	-0-	-0-	14121	3	24	9	Y	22	2	8			32
05	16585	X	13388	-0-	-3197	-0-	13374	3	14	9	Y	13	28	1			17
06	16050	X	14108	-0-	-1942	-0-	462	1	13642	3	Y	4	1	8			20
							4	9									
07	15004	X	14032	-0-	-972	-0-	523	1	13492	3	Y	15	20	1	1	8	14
							17	9									
08	15004	X	11069	-0-	-3935	-0-	48	1	11021	3	Y	-0-					14
09	14160	X	NO RPT	-0-	-14160	-0-					Y	NO RPT					14

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	15248	X	15248	-0-	-0-	-0-	787	1	14436	2	N	23	160	1	3	8	17
							25	9									
05	13743	X	13743	-0-	-0-	-0-	762	1	12962	2	N	17					34
							19	9									
06	16260	X	13243	-0-	-3017	-0-	655	1	12519	2	N	63	1	8			96
							69	9									
07	15872	X	13664	-0-	-2208	-0-	723	1	12908	2	N	30					126
							33	9									
08	15872	X	12899	-0-	-2973	-0-	511	1	12329	2	N	54					180
							59	9									
09	15240	X	NO RPT	-0-	-15240	-0-					N	NO RPT					180

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	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	451	1	8283	2	N	36	168	1			39
							40	9									
05	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	480	1	8166	2	N	19					58
							21	9									
06	9090	X	8683	-0-	-407	-0-	430	1	8220	2	N	30					88
							33	9									
07	9393	X	8648	-0-	-745	-0-	458	1	8178	2	N	11					99
							12	9									
08	9331	X	8633	-0-	-698	-0-	341	1	8242	2	N	45					144
							50	9									
09	8760	X	NO RPT	-0-	-8760	-0-					N	NO RPT					144

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
RETAMA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 274872 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6442 - 13629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26127	X	26127	-0-	-0-	-0-	179	1	25769	2	N	163	181	1	3	8	90
							179	9									
05	26224	X	26224	-0-	-0-	-0-	26052	2	172	9	N	156	180	1			66
06	29220	X	24302	-0-	-4918	-0-	12	1	24133	2	N	143	177	1	1	8	31
							157	9									
07	30101	X	25662	-0-	-4439	-0-	2	1	25471	2	N	172	160	1	1	8	42
							189	9									
08	27001	X	8937	-0-	-18064	-0-	8876	2	61	9	N	55					97
09	26130	X	NO RPT	-0-	-26130	-0-					N	NO RPT					97

NEEDMORE WELL #: 4H RRCID -> 275279 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5145 - 11761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11792	X	11792	-0-	-0-	-0-	176	1	11591	2	N	23	7	8			65
							25	9									
05	11772	X	11772	-0-	-0-	-0-	302	1	11464	2	N	5					70
							6	9									
06	12000	X	10905	-0-	-1095	-0-	284	1	10619	2	N	2	2	8			70
							2	9									
07	12400	X	11667	-0-	-733	-0-	383	1	11282	2	N	2	2	8			70
							2	9									
08	12400	X	11213	-0-	-1187	-0-	162	1	11051	2	N	-0-					70
09	11790	X	NO RPT	-0-	-11790	-0-					N	NO RPT					70

REUTHINGER WELL #: 6H RRCID -> 275290 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 8878 - 13761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17489	X	17489	-0-	-0-	-0-	412	1	17077	2	N	-0-					-0-
05	17497	X	17497	-0-	-0-	-0-	526	1	16971	2	N	-0-					-0-
06	16057	X	16057	-0-	-0-	-0-	388	1	15669	2	N	-0-					-0-
07	16783	X	16783	-0-	-0-	-0-	662	1	16121	2	N	-0-					-0-
*08	16019	X	16019	-0-	-0-	-0-	389	1	15630	2	N	-0-					-0-
09	15120	X	NO RPT	-0-	-15120	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE NEEL WELL #: 2H RRCID -> 275313 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5693 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13524	X	13524	-0-	-0-	-0-	13501	2	23	9	N	21	3	8			117
05	13735	X	13735	-0-	-0-	-0-	13705	2	30	9	N	27					144
06	14910	X	12872	-0-	-2038	-0-	12850	2	22	9	N	20					164
07	14601	X	12733	-0-	-1868	-0-	12733	2			N	-0-					164
08	14229	X	12870	-0-	-1359	-0-	53	1	12788	2	N	26					190
							29	9									
09	13530	X	NO RPT	-0-	-13530	-0-					N	NO RPT					190

NEEDMORE WELL #: 10H RRCID -> 275440 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5460 - 12085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	79	1	5205	2	N	35	5	8			131
							39	9									
05	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	144	1	5450	2	N	43					174
							47	9									
06	6000	X	5405	-0-	-595	-0-	142	1	5244	2	N	17	168	1	3	8	20
							19	9									
07	6200	X	5332	-0-	-868	-0-	175	1	5132	2	N	23	1	8			42
							25	9									
08	5952	X	4995	-0-	-957	-0-	73	1	4922	2	N	-0-					42
09	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					N	NO RPT					42

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	11903	X	11903	-0-	-0-	-0-	105	1	11776	2	N	20					60
							22	9									
05	14105	X	11757	-0-	-2348	-0-	138	1	11619	2	N	-0-					60
06	13440	X	10858	-0-	-2582	-0-	128	1	10729	2	N	1	1	8			60
							1	9									
07	13113	X	11342	-0-	-1771	-0-	610	1	10731	2	N	1	1	8			60
							1	9									
08	12679	X	10400	-0-	-2279	-0-	962	1	9438	2	N	-0-					60
09	11910	X	NO RPT	-0-	-11910	-0-					N	NO RPT					60

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	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	7666	2	13	9	N	12	5	8			112
05	8928	X	7802	-0-	-1126	-0-	225	1	7577	2	N	-0-					112
06	8430	X	7318	-0-	-1112	-0-	497	1	6817	2	N	4	1	8			115
							4	9									
07	8742	X	7418	-0-	-1324	-0-	756	1	6661	2	N	1	1	8			115
							1	9									
08	8153	X	7222	-0-	-931	-0-	959	1	6244	2	N	17					132
							19	9									
09	7680	X	NO RPT	-0-	-7680	-0-					N	NO RPT					132

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	17596	X	17596	-0-	-0-	-0-	17567	2	29	9	N	26	157	1			53
05	17103	X	17103	-0-	-0-	-0-	17075	2	28	9	N	25	1	8			77
06	19170	X	16140	-0-	-3030	-0-	16130	2	10	9	N	9	1	8			85
07	18383	X	15621	-0-	-2762	-0-	15609	2	12	9	N	11	1	8			95
08	18197	X	15413	-0-	-2784	-0-	64	1	15327	2	N	20					115
							22	9									
09	17610	X	NO RPT	-0-	-17610	-0-					N	NO RPT					115

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
04	12136	X	12136	-0-	-0-	-0-	12123	2	13	9	N	12	2	8			107
05	14384	X	12167	-0-	-2217	-0-	12155	2	12	9	N	11	1	8			117
06	13680	X	11451	-0-	-2229	-0-	11426	2	25	9	N	23	1	8			139
07	13733	X	11604	-0-	-2129	-0-	449	1	11151	2	N	4	1	8			142
							4	9									
08	13268	X	11359	-0-	-1909	-0-	454	1	10892	2	N	12					154
							13	9									
09	12150	X	NO RPT	-0-	-12150	-0-					N	NO RPT					154

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
04	11051	X	11051	-0-	-0-	-0-	10990	2	61	9	N	55	7	8			192
05	12896	X	11084	-0-	-1812	-0-	11084	2			N	-0-					192
06	11910	X	10401	-0-	-1509	-0-	10400	2	1	9	N	1	1	8			192
07	11966	X	10559	-0-	-1407	-0-	408	1	10133	2	N	16	1	8			207
							18	9									
08	11687	X	10120	-0-	-1567	-0-	405	1	9715	2	N	-0-					207
09	11040	X	NO RPT	-0-	-11040	-0-					N	NO RPT					207

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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	27217	X	27217	-0-	-0-	-0-	27207	2	10	9	N	9	9	8			184
05	32457	X	27469	-0-	-4988	-0-	27439	2	30	9	N	27	72	1			139
06	30210	X	25775	-0-	-4435	-0-	25773	2	2	9	N	2	2	8			139
07	30132	X	26027	-0-	-4105	-0-	992	1	25034	2	N	1	1	8			139
							1	9									
08	29109	X	24852	-0-	-4257	-0-	975	1	23877	2	N	-0-					134
09	27210	X	NO RPT	-0-	-27210	-0-					N	NO RPT					134

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 49H RRCID -> 275999 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 5078 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22119	X	22119	-0-	-0-	-0-	22107	2	12	9	N	11	7	8			57
05	27063	X	22203	-0-	-4860	-0-	22184	2	19	9	N	17	2	8			72
06	24990	X	20741	-0-	-4249	-0-	20739	2	2	9	N	2	2	8			72
07	24707	X	20758	-0-	-3949	-0-	790	1	19936	2	N	29	1	8			100
							32	9									
08	23746	X	19682	-0-	-4064	-0-	772	1	18910	2	N	-0-					100
09	22110	X	NO RPT	-0-	-22110	-0-					N	NO RPT					100

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	30191	X	30191	-0-	-0-	-0-	24	1	30093	2	N	67	131	1	6	8	55
							74	9									
05	34255	X	30606	-0-	-3649	-0-	156	1	30407	2	N	39					94
							43	9									
06	32640	X	28979	-0-	-3661	-0-	292	1	28642	2	N	41	1	8			134
							45	9									
07	33449	X	29229	-0-	-4220	-0-	171	1	29057	2	N	1	1	8			134
							1	9									
08	32085	X	28632	-0-	-3453	-0-	882	1	27640	2	N	100					234
							110	9									
09	30180	X	NO RPT	-0-	-30180	-0-					N	NO RPT					234

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	34314	X	34314	-0-	-0-	-0-	27	1	34192	2	N	86	56	1	7	8	91
							95	9									
05	42160	X	34660	-0-	-7500	-0-	175	1	34417	2	N	62					153
							68	9									
06	37650	X	32837	-0-	-4813	-0-	327	1	32410	2	N	91	1	8			243
							100	9									
07	38254	X	33110	-0-	-5144	-0-	191	1	32850	2	N	63	189	1	1	8	116
							69	9									
08	36518	X	31536	-0-	-4982	-0-	966	1	30507	2	N	57					173
							63	9									
09	34320	X	NO RPT	-0-	-34320	-0-					N	NO RPT					173

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	17957	X	17957	-0-	-0-	-0-	157	1	17796	2	N	4					84
							4	9									
05	20863	X	17964	-0-	-2899	-0-	216	1	17748	2	N	-0-					84
06	19680	X	16788	-0-	-2892	-0-	202	1	16584	2	N	2	1	8			85
							2	9									
07	19685	X	17165	-0-	-2520	-0-	929	1	16229	2	N	6	1	8			90
							7	9									
08	19096	X	16756	-0-	-2340	-0-	1568	1	15177	2	Y	10					100
							11	9									
09	17970	X	NO RPT	-0-	-17970	-0-					Y	NO RPT					100

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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	19090	X	19090	-0-	-0-	-0-	574	1	18516	2	N	-0-					-0-
05	19020	X	19020	-0-	-0-	-0-	709	1	18311	2	N	-0-					-0-
06	21180	X	17499	-0-	-3681	-0-	530	1	16969	2	N	-0-					-0-
07	21111	X	17697	-0-	-3414	-0-	503	1	17194	2	N	-0-					-0-
08	20243	X	17068	-0-	-3175	-0-	460	1	16608	2	N	-0-					-0-
09	19080	X	NO RPT	-0-	-19080	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLEN C. WELL #: 4H RRCID -> 276249 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7189 - 14272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	41832	X	41832	-0-	-0-	-0-	700	1	40871	2	N	237	182	1	5	8	113
							261	9									
05	40828	X	40828	-0-	-0-	-0-	561	1	40076	2	N	174	180	1	3	2	104
							191	9									
06	49230	X	37261	-0-	-11969	-0-	397	1	36691	2	N	157	180	1	3	8	78
							173	9									
07	47895	X	37864	-0-	-10031	-0-	3	1	37662	2	N	181	181	1	1	8	77
							199	9									
08	45508	X	36013	-0-	-9495	-0-	21	1	35860	2	N	120	177	1			20
							132	9									
09	41820	X	NO RPT	-0-	-41820	-0-					N	NO RPT					20

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	22653	X	22653	-0-	-0-	-0-	155	1	22455	2	N	39	3	8			106
							43	9									
05	22289	X	22289	-0-	-0-	-0-	22252	2	37	9	N	34	1	8			139
06	24480	X	21312	-0-	-3168	-0-	11	1	21273	2	N	25	2	8			162
							28	9									
07	24676	X	21519	-0-	-3157	-0-	2	1	21509	2	N	7	1	8			168
							8	9									
08	24676	X	8684	-0-	-15992	-0-	8678	2	6	9	N	5					173
09	22650	X	NO RPT	-0-	-22650	-0-					N	NO RPT					173

REUTHINGER WELL #: 8H RRCID -> 276421 COMPL. DATE 09/30/2015 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 8972 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15897	X	15897	-0-	-0-	-0-	378	1	15519	2	N	-0-					-0-
05	18693	X	15937	-0-	-2756	-0-	483	1	15454	2	N	-0-					-0-
06	17520	X	14788	-0-	-2732	-0-	358	1	14430	2	N	-0-					-0-
07	17360	X	15291	-0-	-2069	-0-	604	1	14687	2	N	-0-					-0-
08	17174	X	14510	-0-	-2664	-0-	352	1	14158	2	N	-0-					-0-
09	15900	X	NO RPT	-0-	-15900	-0-					N	NO RPT					-0-

REUTHINGER WELL #: 7H RRCID -> 276487 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8845 - 15111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32232	X	32232	-0-	-0-	-0-	702	1	31530	2	N	-0-					-0-
05	37169	X	32898	-0-	-4271	-0-	959	1	31939	2	N	-0-					-0-
06	35280	X	30613	-0-	-4667	-0-	740	1	29873	2	N	-0-					-0-
07	35123	X	31772	-0-	-3351	-0-	1257	1	30515	2	N	-0-					-0-
08	34689	X	25289	-0-	-9400	-0-	607	1	24682	2	N	-0-					-0-
09	32220	X	NO RPT	-0-	-32220	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
PINA WELL #: 1H RRCID -> 276879 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7819 - 14421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13416	X	13416	-0-	-0-	-0-	316	1	13053	2	N	43	14	8			68
							47	9									
05	12634	X	12634	-0-	-0-	-0-	196	1	12437	2	N	1	1	8			68
							1	9									
06	17640	X	9953	-0-	-7687	-0-	91	1	9855	2	N	6	2	8			72
							7	9									
07	16802	X	10917	-0-	-5885	-0-	113	1	10773	2	N	28	1	8			99
							31	9									
08	15097	X	9386	-0-	-5711	-0-	97	1	9270	2	N	17					116
							19	9									
09	13410	X	NO RPT	-0-	-13410	-0-					N	NO RPT					116

NEEDMORE WELL #: 7H RRCID -> 277172 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 5500 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21857	X	21857	-0-	-0-	-0-	422	1	21395	2	N	36	3	8			63
							40	9									
05	22727	X	22727	-0-	-0-	-0-	571	1	22126	2	N	27	3	8			87
							30	9									
06	25620	X	16932	-0-	-8688	-0-	441	1	16491	2	N	-0-					87
07	26474	X	22622	-0-	-3852	-0-	738	1	21866	2	N	16	2	8			101
							18	9									
08	24428	X	19874	-0-	-4554	-0-	283	1	19567	2	N	22					123
							24	9									
09	21990	X	NO RPT	-0-	-21990	-0-					N	NO RPT					123

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	15992	X	15992	-0-	-0-	-0-	15970	3	22	9	Y	20					42
05	26970	X	9881	-0-	-17089	-0-	9853	3	28	9	Y	25	32	1			35
06	26199	X	26199	-0-	-0-	-0-	858	1	25319	3	Y	20					55
							22	9									
07	25761	X	22183	-0-	-3578	-0-	827	1	21333	3	Y	21	46	1	1	8	29
							23	9									
08	23777	X	18936	-0-	-4841	-0-	82	1	18854	3	Y	-0-					29
09	26190	X	NO RPT	-0-	-26190	-0-					Y	NO RPT					29

ELLEN C. WELL #: 3H RRCID -> 277295 COMPL. DATE 08/31/2017 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8948 - 14781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	58178	X	58178	-0-	-0-	-0-	1385	1	56793	2	N	-0-					-0-
05	56613	X	56613	-0-	-0-	-0-	987	1	55626	2	N	-0-					-0-
06	67170	X	52898	-0-	-14272	-0-	471	1	52427	2	N	-0-					-0-
07	66092	X	52916	-0-	-13176	-0-	1573	1	51343	2	N	-0-					-0-
08	62558	X	29753	-0-	-32805	-0-	482	1	29271	2	N	-0-					-0-
09	58170	X	NO RPT	-0-	-58170	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 52H RRCID -> 277321 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4950 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18785	X	18785	-0-	-0-	-0-	18766	2	19	9	Y	17	7	8			82
05	21855	X	18830	-0-	-3025	-0-	18788	2	42	9	Y	38	1	8			119
06	20820	X	17629	-0-	-3191	-0-	17625	2	4	9	Y	4	1	8			122
07	20894	X	17783	-0-	-3111	-0-	689	1	17082	2	Y	11	1	8			132
							12	9									
08	20057	X	17199	-0-	-2858	-0-	688	1	16494	2	Y	15					147
							17	9									
09	18780	X	NO RPT	-0-	-18780	-0-					Y	NO RPT					147

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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	14179	X	14179	-0-	-0-	-0-	14164	2	15	9	Y	14	11	8			33
05	17298	X	14142	-0-	-3156	-0-	14141	2	1	9	Y	1	1	8			33
06	15780	X	13211	-0-	-2569	-0-	13210	2	1	9	Y	1	1	8			33
07	15221	X	13171	-0-	-2050	-0-	510	1	12660	2	Y	1	1	8			33
							1	9									
08	15128	X	12676	-0-	-2452	-0-	507	1	12139	2	Y	27					60
							30	9									
09	14190	X	NO RPT	-0-	-14190	-0-					Y	NO RPT					60

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	15720	X	15720	-0-	-0-	-0-	395	1	15301	2	N	22	186	1	8	8	28
							24	9									
05	15943	X	15943	-0-	-0-	-0-	294	1	15617	2	N	29	5	8			52
							32	9									
06	16170	X	14431	-0-	-1739	-0-	120	1	14252	2	N	54	2	8			104
							59	9									
07	16709	X	16123	-0-	-586	-0-	1917	1	14046	2	N	145	185	1	1	8	63
							160	9									
08	16709	X	13197	-0-	-3512	-0-	156	1	13011	2	N	27					90
							30	9									
09	15720	X	NO RPT	-0-	-15720	-0-					N	NO RPT					90

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	12442	X	12442	-0-	-0-	-0-	12425	3	17	9	Y	15					32
05	21297	X	10694	-0-	-10603	-0-	10681	3	13	9	Y	12	26	1			18
06	18660	X	12950	-0-	-5710	-0-	424	1	12518	2	Y	7					25
							8	9									
07	15283	X	10669	-0-	-4614	-0-	398	1	10262	3	Y	8	20	1	1	8	12
							9	9									
08	14384	X	9952	-0-	-4432	-0-	43	1	9909	3	Y	-0-					12
09	12960	X	NO RPT	-0-	-12960	-0-					Y	NO RPT					12

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 55H RRCID -> 277429 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 4931 PERF. 5800 - 13007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24269	X	24269	-0-	-0-	-0-	24203	2	66	9	Y	60	10	8			160
05	28024	X	24395	-0-	-3629	-0-	24394	2	1	9	Y	1	57	1			104
06	26520	X	22988	-0-	-3532	-0-	22964	2	24	9	Y	22	2	8			124
07	26784	X	23254	-0-	-3530	-0-	899	1	22315	2	Y	36	1	8			159
							40	9									
08	25823	X	22250	-0-	-3573	-0-	891	1	21352	2	Y	6					165
							7	9									
09	24270	X	NO RPT	-0-	-24270	-0-					Y	NO RPT					165

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	36688	X	36688	-0-	-0-	-0-	1122	1	35566	2	N	-0-					-0-
05	37006	X	37006	-0-	-0-	-0-	1401	1	35605	2	N	-0-					-0-
06	40710	X	34761	-0-	-5949	-0-	1067	1	33694	2	N	-0-					-0-
07	40579	X	34969	-0-	-5610	-0-	1002	1	33967	2	N	-0-					-0-
08	38595	X	33836	-0-	-4759	-0-	917	1	32919	2	N	-0-					-0-
09	36690	X	NO RPT	-0-	-36690	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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	224400	X	126959	-0-	-97441	-0-	246	1	126261	2	N	411	523	1	23	8	16
							452	9									
05	224400	X	116776	-0-	-107624	-0-	593	1	115736	2	N	406	363	1	3	8	56
							447	9									
06	183930	X	103844	-0-	-80086	-0-	2118	1	101356	2	N	336	362	1	11	8	19
							370	9									
07	152892	X	100003	-0-	-52889	-0-	2954	1	96631	2	N	380	365	1	6	8	28
							418	9									
08	152892	X	66058	-0-	-86834	-0-	1025	1	64768	2	N	241	172	1			97
							265	9									
09	126960	X	NO RPT	-0-	-126960	-0-					N	NO RPT					97

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	22365	X	22365	-0-	-0-	-0-	508	1	21857	2	N	-0-					-0-
05	33325	X	29579	-0-	-3746	-0-	874	1	28705	2	N	-0-					-0-
06	31380	X	23853	-0-	-7527	-0-	571	1	23282	2	N	-0-					-0-
07	30752	X	25558	-0-	-5194	-0-	1037	1	24521	2	N	-0-					-0-
08	29636	X	22667	-0-	-6969	-0-	550	1	22117	2	N	-0-					-0-
09	28620	X	NO RPT	-0-	-28620	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 3 WELL #: 2H RRCID -> 277571 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7245 - 13125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	46369	X	46369	-0-	-0-	-0-	2390	1	43945	2	N	31	166	1			24
							34	9									
05	47537	X	47537	-0-	-0-	-0-	2635	1	44878	2	N	22	5	8			41
							24	9									
06	49230	X	41178	-0-	-8052	-0-	2047	1	39131	2	N	-0-					41
07	50871	X	40540	-0-	-10331	-0-	2165	1	38306	2	N	63					104
							69	9									
08	47926	X	42979	-0-	-4947	-0-	1737	1	41198	2	N	40					144
							44	9									
09	46380	X	NO RPT	-0-	-46380	-0-					N	NO RPT					144

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 54H RRCID -> 277723 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 4871 PERF. 5176 - 12681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16979	X	16979	-0-	-0-	-0-	16937	2	42	9	Y	38	8	8			147
05	20367	X	17029	-0-	-3338	-0-	17012	2	17	9	Y	15	128	1	1	8	33
06	18420	X	16024	-0-	-2396	-0-	16001	2	23	9	Y	21	1	8			53
07	18476	X	16101	-0-	-2375	-0-	624	1	15476	2	Y	1	1	8			53
							1	9									
08	17763	X	15338	-0-	-2425	-0-	614	1	14724	2	Y	-0-					53
09	16980	X	NO RPT	-0-	-16980	-0-					Y	NO RPT					53

PUIG WELL #: 13H RRCID -> 277753 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 5971 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24041	X	24041	-0-	-0-	-0-	1649	1	22381	2	N	10	7	8			53
							11	9									
05	24773	X	24773	-0-	-0-	-0-	3063	1	21701	2	N	8	1	8			60
							9	9									
06	27390	X	23255	-0-	-4135	-0-	4920	1	18333	2	N	2					62
							2	9									
07	26815	X	23824	-0-	-2991	-0-	5333	1	18474	2	N	15	2	8			75
							17	9									
08	25885	X	23054	-0-	-2831	-0-	4457	1	18595	2	N	2					77
							2	9									
09	24030	X	NO RPT	-0-	-24030	-0-					N	NO RPT					77

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	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	8567	2	8	9	Y	7	7	8			92
05	10075	X	8634	-0-	-1441	-0-	8625	2	9	9	Y	8					100
06	9480	X	8146	-0-	-1334	-0-	8140	2	6	9	Y	5	1	8			104
07	9517	X	8214	-0-	-1303	-0-	318	1	7894	2	Y	2	1	8			105
							2	9									
08	9176	X	7850	-0-	-1326	-0-	314	1	7536	2	Y	-0-					105
09	8580	X	NO RPT	-0-	-8580	-0-					Y	NO RPT					105

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	91814	X	91814	-0-	-0-	-0-	91782	2	32	9	N	29	33	1			80
05	84858	X	84858	-0-	-0-	-0-	84817	2	41	9	N	37					117
06	142560	X	71912	-0-	-70648	-0-	71887	2	25	9	N	23					140
07	125798	X	66966	-0-	-58832	-0-	66944	2	22	9	N	20					160
08	108655	X	61065	-0-	-47590	-0-	254	1	60809	2	N	2	102	1			60
							2	9									
09	91800	X	NO RPT	-0-	-91800	-0-					N	NO RPT					60

RETAMA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 279130 COMPL. DATE 07/21/2016 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6789 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28196	X	28196	-0-	-0-	-0-	193	1	27891	2	N	102	5	8			125
							112	9									
05	31996	X	31996	-0-	-0-	-0-	31901	2	95	9	N	86	173	1			38
06	37380	X	27200	-0-	-10180	-0-	13	1	27051	2	N	124	2	8			160
							136	9									
07	37262	X	27130	-0-	-10132	-0-	2	1	27005	2	N	112	179	1	1	8	92
							123	9									
08	34534	X	16144	-0-	-18390	-0-	16085	2	59	9	N	54					146
09	30960	X	NO RPT	-0-	-30960	-0-					N	NO RPT					146

REUTHINGER WELL #: 10H RRCID -> 279218 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9123 - 14041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38503	X	38503	-0-	-0-	-0-	891	1	37612	2	N	-0-					-0-
05	48329	X	38818	-0-	-9511	-0-	1159	1	37659	2	N	-0-					-0-
06	46770	X	34783	-0-	-11987	-0-	840	1	33943	2	N	-0-					-0-
07	45198	X	35608	-0-	-9590	-0-	1407	1	34201	2	N	-0-					-0-
08	43431	X	32869	-0-	-10562	-0-	806	1	32063	2	N	-0-					-0-
09	38490	X	NO RPT	-0-	-38490	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLEN C. WELL #: 9 RRCID -> 280786 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7202 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	161473	X	161473	-0-	-0-	-0-	2881	1	157349	2	N	1130	1267	1			74
							1243	9									
05	160484	X	160484	-0-	-0-	-0-	2268	1	156859	2	N	1234	1092	1	5	8	211
							1357	9									
06	171690	X	158180	-0-	-13510	-0-	1312	1	155720	2	N	1044	1050	1	1	8	204
							1148	9									
07	177413	X	165929	-0-	-11484	-0-	164676	2	1253	9	N	1139	1083	1	4	8	256
08	177413	X	171217	-0-	-6196	-0-	96	1	169964	2	N	1052	1052	1			256
							1157	9									
09	161460	X	NO RPT	-0-	-161460	-0-					N	NO RPT					256

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	15000	X	7300	-0-	-7700	-0-	50 77	1 9	7173	2	N	70					179
05	13082	X	7422	-0-	-5660	-0-	7332	2	90	9	N	82	180	1	2	8	79
06	9570	X	6955	-0-	-2615	-0-	4 40	1 9	6911	2	N	36					115
07	8618	X	5517	-0-	-3101	-0-	5462	2	55	9	N	50					165
08	8184	X	1083	-0-	-7101	-0-	1070	2	13	9	N	12	162	1			15
09	7290	X	NO RPT	-0-	-7290	-0-					N	NO RPT					15

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	172110	X	75259	-0-	-96851	-0-	146 70	1 9	75043	2	N	64	26	8			58
05	177847	X	57146	-0-	-120701	-0-	290 13	1 9	56843	2	N	12	7	8			63
06	145920	X	53106	-0-	-92814	-0-	895 21	1 9	52190	2	N	19	8	8			74
07	150784	X	48055	-0-	-102729	-0-	1400 18	1 9	46637	2	N	16	3	8			87
08	150784	X	30957	-0-	-119827	-0-	468 2	1 9	30487	2	N	2					89
09	75270	X	NO RPT	-0-	-75270	-0-					N	NO RPT					89

RETAMA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 281890 COMPL. DATE 01/07/2017 TOTAL DEPTH 6869 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

REUTHINGER WELL #: 12H RRCID -> 282255 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 8399 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		27109	-0-	27109	27109	27109	2			N	-0-					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	27109					N	NO RPT					-0-

ELLEN C. WELL #: 11H RRCID -> 282434 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 8735 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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		17577	-0-	17577	17577	197	1	17380	2	N	-0-					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	17577					N	NO RPT					-0-

RETAMA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 282458 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 6822 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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		26740	-0-	26740	26740	26660	2	80	9	N	73					73
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	26740					N	NO RPT					73

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
SANCHEZ-HARTE -C- WELL #: 1 RRCID -> 045662 COMPL. DATE 01/06/1969 TOTAL DEPTH 6036 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	68	1	560	3	N	-0-					-0-
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	75	1	536	3	N	-0-					-0-
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	83	1	695	3	N	-0-					-0-
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	69	1	695	3	N	-0-					-0-
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	39	1	554	3	N	-0-					-0-
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 052165 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	148	-0-	-32	-0-	58	1	90	3	Y	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	57	1	80	3	Y	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	76	1	141	3	Y	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	86	1	164	3	Y	-0-					-0-
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	65	1	120	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 053339 COMPL. DATE 08/07/1972 TOTAL DEPTH 7426 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1230	-0-	-90	-0-	128	1	1102	3	Y	-0-					-0-
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	232	1	1121	3	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1197	-0-	-63	-0-	167	1	1030	3	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1187	-0-	-84	-0-	169	1	1018	3	Y	-0-					-0-
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	103	1	965	3	Y	-0-					-0-
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN, E.A. WELL #: 1 RRCID -> 053345 COMPL. DATE 08/15/1972 TOTAL DEPTH 7419 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	3	N	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	19	1	92	3	N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	11	1	70	3	N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	12	1	73	3	N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 4 RRCID -> 053396 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	66	1	102	3	Y	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	76	1	108	3	Y	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	82	1	154	3	Y	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	108	1	206	3	Y	-0-					-0-
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	85	1	158	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN, E. A. WELL #: 4 RRCID -> 053516 COMPL. DATE 05/24/1972 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	62	1	536	3	Y	-0-					-0-
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	109	1	525	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	558	-0-	-42	-0-	78	1	480	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	591	-0-	-29	-0-	84	1	507	3	Y	-0-					-0-
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	56	1	530	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 4 RRCID -> 054179 COMPL. DATE 11/29/1972 TOTAL DEPTH 7230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	38	1	399	3	N	-0-					6
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	29	1	387	3	N	-0-					6
06	450	N	401	-0-	-49	-0-	25	1	376	3	N	-0-					6
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	49	1	430	3	N	-0-					6
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	40	1	439	3	N	-0-					6
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					6

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG WELL #: 1 RRCID -> 054218 COMPL. DATE 11/17/1972 TOTAL DEPTH 7612 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	26	1	85	3	Y	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	27	1	100	3	Y	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	33	1	138	3	Y	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	29	1	137	3	Y	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	16	1	149	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
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	T. A.		237	-0-	237	237	237	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		266	-0-	266	503	266	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		277	-0-	277	780	30	1	247	3	Y	-0-					-0-
07	1043	X	263	-0-	-780	-0-	7	1	256	3	Y	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	4	1	225	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-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	308	N	308	-0-	-0-	-0-	27	1	281	3	N	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	22	1	287	3	N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	18	1	262	3	N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	32	1	280	3	N	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	24	1	265	3	N	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-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	442	-0-	-8	-0-	104	1	338	3	Y	-0-					-0-
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	100	1	362	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	430	-0-	-20	-0-	83	1	347	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	442	-0-	-23	-0-	77	1	365	3	Y	-0-					-0-
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	42	1	396	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 7 RRCID -> 055107 COMPL. DATE 01/19/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	384	-0-	-6	-0-	78	1	306	3	N	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	92	1	346	3	N	-0-					-0-
06	390	N	386	-0-	-4	-0-	74	1	312	3	N	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	78	1	371	3	N	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	36	1	298	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-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LANDS WELL #: 2 RRCID -> 056589 COMPL. DATE 03/22/1973 TOTAL DEPTH 7602 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-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	90	N	72	-0-		-18		-0-	9	1	63	3	N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-		-0-		-0-	9	1	90	3	N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-		-0-		-0-	10	1	87	3	N	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-		-0-		-0-	8	1	83	3	N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-		-0-		-0-	10	1	66	3	N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-		-90		-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	150	N	145	-0-		-5		-0-	41	1	104	3	Y	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-		-0-		-0-	32	1	109	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	134	-0-		-16		-0-	31	1	103	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	133	-0-		-22		-0-	33	1	100	3	Y	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-		-0-		-0-	25	1	113	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-		-120		-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	495	N	495	-0-		-0-		-0-	48	1	447	3	N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-		-0-		-0-	29	1	256	3	N	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-		-0-		-0-	32	1	324	3	N	-0-					-0-
07	527	N	379	-0-		-148		-0-	48	1	331	3	N	-0-					-0-
08	306	N	306	-0-		-0-		-0-	60	1	246	3	N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-		-360		-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	416	N	416	-0-		-0-		-0-	40	1	376	3	Y	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-		-0-		-0-	47	1	403	3	Y	-0-					-0-
06	534	N	534	-0-		-0-		-0-	48	1	486	3	Y	-0-					-0-
07	724	N	724	-0-		-0-		-0-	91	1	633	3	Y	-0-					-0-
08	634	N	634	-0-		-0-		-0-	124	1	510	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-		-540		-0-					Y	NO RPT					-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 4 RRCID -> 061473 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6230 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1023	N	1023	-0-		-0-		-0-	100	1	923	3	Y	-0-					-0-
05	367	N	367	-0-		-0-		-0-	38	1	329	3	Y	-0-					-0-
06	948	N	948	-0-		-0-		-0-	85	1	863	3	Y	-0-					-0-
07	1054	N	1047	-0-		-7		-0-	131	1	916	3	Y	-0-					-0-
08	1048	N	1048	-0-		-0-		-0-	205	1	843	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	NO RPT	-0-		-960		-0-					Y	NO RPT					-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 6 RRCID -> 061610 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	514	N	514	-0-		-0-		-0-	50	1	464	3	N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-		-0-		-0-	36	1	311	3	N	-0-					-0-
06	586	N	586	-0-		-0-		-0-	52	1	534	3	N	-0-					-0-
07	909	N	909	-0-		-0-		-0-	114	1	795	3	N	-0-					-0-
08	770	N	770	-0-		-0-		-0-	151	1	619	3	N	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-		-600		-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PUIG,LUIS F. WELL #: 5 RRCID -> 061717 COMPL. DATE 04/29/1974 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	29	1	266	3	N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	33	1	281	3	N	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	30	1	307	3	N	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	48	1	335	3	N	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	59	1	242	3	N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	646	N	646	-0-	-0-	-0-	63	1	583	3	N	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	37	1	321	3	N	-0-					-0-
06	480	N	382	-0-	-98	-0-	34	1	348	3	N	-0-					-0-
07	682	N	502	-0-	-180	-0-	63	1	439	3	N	-0-					-0-
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	78	1	322	3	N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-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	458	N	458	-0-	-0-	-0-	48	1	410	3	N	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	61	1	294	3	N	-0-					-0-
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	100	1	611	3	N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	1	1	8			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

CARPENTER, PETER WELL #: 1 RRCID -> 065437 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 7768 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	428	-0-	-52	-0-	46	1	382	3	N	-0-					-0-
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	77	1	545	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	570	N	421	-0-	-149	-0-	45	1	376	3	N	-0-					-0-
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	53	1	538	3	N	-0-					-0-
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	38	1	550	3	N	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWENS, A. E. WELL #: 1137 RRCID -> 065768 COMPL. DATE 05/13/1975 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BENAVIDES, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 066414 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	31	1	397	3	N	-0-					-0-
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	96	1	540	3	N	-0-					-0-
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	69	1	524	3	N	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 066491 COMPL. DATE 12/05/1975 TOTAL DEPTH 6010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	73	-0-	-377	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	36	1	463	3	N	-0-					-0-
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	75	1	425	3	N	-0-					-0-
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	55	1	413	3	N	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 066492 COMPL. DATE 11/08/1975 TOTAL DEPTH 6169 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	38	1	494	3	N	-0-					-0-
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	160	1	898	3	N	-0-					-0-
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	119	1	895	3	N	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, GUILLERMO B. WELL #: 1 RRCID -> 066572 COMPL. DATE 03/31/1975 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2017 - P/A 04/20/17

HACHAR, N. D. ESTATE WELL #: 1 D RRCID -> 066622 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 8594 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

JONES WELL #: B 2 RRCID -> 067205 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 7450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 #: 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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	48	1	73	3	Y	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	90	1	128	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	186	-0-	-54	-0-	65	1	121	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					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-

CERRITO LAND COMPANY 1490 WELL #: 1 RRCID -> 068757 COMPL. DATE 07/21/1976 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

GLORIA WELL #: 1 RRCID -> 069202 COMPL. DATE 11/07/1976 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	233	1	1927	3	N	-0-					-0-
05	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	283	1	2006	3	N	-0-					-0-
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	110	1	921	3	N	-0-					-0-
07	2232	N	1221	-0-	-1011	-0-	110	1	1111	3	N	-0-					-0-
08	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	123	1	1765	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1298 RRCID -> 070211 COMPL. DATE 06/02/1974 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3965 - 4128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	96	1	20	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	70	1	14	3	N	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

POLIS, A. K. WELL #: 1 RRCID -> 070624 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 7742 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	390	-0-	-90	-0-	42	1	348	3	N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	39	1	278	3	N	-0-					-0-
06	420	N	310	-0-	-110	-0-	33	1	277	3	N	-0-					-0-
07	403	N	336	-0-	-67	-0-	30	1	306	3	N	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	23	1	335	3	N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES WELL #: 3 RRCID -> 072332 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	55	1	459	3	N	-0-					-0-
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	80	1	571	3	N	-0-					-0-
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	67	1	565	3	N	-0-					-0-
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	53	1	539	3	N	-0-					-0-
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	38	1	541	3	N	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG WELL #: 2 RRCID -> 074746 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	259	-0-	-191	-0-	61	1	198	3	N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	44	1	159	3	N	-0-					-0-
06	390	N	235	-0-	-155	-0-	45	1	190	3	N	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	53	1	251	3	N	-0-					-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	23	1	216	3	N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

JOE RODRIGUEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076528 COMPL. DATE 02/24/1977 TOTAL DEPTH 5940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	257	3			Y	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	33	1	267	3	Y	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	8	1	277	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	4	1	244	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: B 3 RRCID -> 112932 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7136 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	68	X	68	-0-	-0-	-0-	27	1	41	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 15T RRCID -> 113863 COMPL. DATE 11/25/1984 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7020 - 7145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 WELL #: B 4 RRCID -> 114801 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7166 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2017 - P/A 07/18/17

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 17T RRCID -> 115078 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6951 - 7083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	70	1	271	3	N	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	74	1	277	3	N	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	59	1	253	3	N	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	75	1	360	3	N	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	44	1	367	3	N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JONES WELL #: 6 RRCID -> 115215 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7232 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3166	-0-	166	166	1245	1	1921	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	3446	-0-	346	512	1428	1	2018	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	3352	-0-	352	864	1169	1	2183	3	N	-0-					-0-
07	4889	X	4025	-0-	-864	-0-	1382	1	2643	3	N	-0-					-0-
08	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	1402	1	2613	3	N	-0-					-0-
09	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 18K RRCID -> 115668 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6881 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	28	1	110	3	N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	20	1	76	3	N	-0-					-0-
06	330	N	129	-0-	-201	-0-	24	1	105	3	N	-0-					-0-
07	155	N	38	-0-	-117	-0-	7	1	31	3	N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 19K RRCID -> 115742 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6967 - 7079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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_____ 07/12/2017 - PLUGGED 07/12/17

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	173	-0-	-127	-0-	68	1	105	3	Y	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	82	1	117	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	246	-0-	-54	-0-	86	1	160	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	64	1	122	3	Y	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	69	1	130	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 21K RRCID -> 116668 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 6866 - 6994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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_____ 07/13/2017 - PLUGGED 07/13/17

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	570	N	519	-0-	-51	-0-	146	1	373	3	N	-0-					-0-
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	121	1	417	3	N	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	126	1	417	3	N	-0-					-0-
07	527	N	524	-0-	-3	-0-	131	1	393	3	N	-0-					-0-
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	101	1	455	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	31	1	100	3	Y	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	22	1	82	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	22	1	93	3	Y	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	37	1	174	3	Y	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	26	1	244	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 #: 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 #: 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	630	N	541	-0-	-89	-0-	152	1	389	3	N	-0-					-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	127	1	437	3	N	-0-					-0-
06	570	N	545	-0-	-25	-0-	127	1	418	3	N	-0-					-0-
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	154	1	463	3	N	-0-					-0-
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	114	1	512	3	N	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-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	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	385	1	3182	3	Y	-0-					11
05	3534	X	3472	-0-	-62	-0-	429	1	3043	3	Y	-0-					11
06	3480	X	3348	-0-	-132	-0-	356	1	2992	3	Y	-0-					11
07	3689	X	3422	-0-	-267	-0-	307	1	3115	3	Y	-0-					11
08	3689	X	3338	-0-	-351	-0-	218	1	3119	3	Y	1	1	8			11
							1	9									
09	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					11

CERRITO LAND CO. WELL #: 2D RRCID -> 130328 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5816 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4410	X	4261	-0-	-149	-0-	459	1	3802	3	Y	-0-					6
05	4061	X	3827	-0-	-234	-0-	473	1	3354	3	Y	-0-					6
06	4140	X	3447	-0-	-693	-0-	367	1	3080	3	Y	-0-					6
07	4402	X	4376	-0-	-26	-0-	393	1	3983	3	Y	-0-					6
08	4402	X	3829	-0-	-573	-0-	250	1	3579	3	Y	-0-					6
09	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					6

CERRITO LAND COMPANY 2164 WELL #: 2 B RRCID -> 131078 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6122 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	317	-0-	-13	-0-	128	1	189	3	N	-0-					25
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	100	1	141	3	N	-0-					25
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	150	1	124	3	N	-0-					25
07	341	N	237	-0-	-104	-0-	165	1	72	3	N	-0-					25
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	129	1	59	3	N	-0-					25
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					25

CERRITO LAND CO. WELL #: 7D RRCID -> 139592 COMPL. DATE 09/06/1991 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6069 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	144	1	1191	3	N	-0-					15
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	165	1	1170	3	N	-0-					15
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	136	1	1142	3	N	-0-					15
07	1395	N	1339	-0-	-56	-0-	120	1	1219	3	N	-0-					15
08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	80	1	1154	3	N	-0-					15
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					15

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LAUREL, F.D. WELL #: 1 RRCID -> 140808 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5924 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	162	1	241	3	Y	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	128	1	181	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	290	-0-	-10	-0-	158	1	132	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	272	-0-	-131	-0-	189	1	83	3	Y	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	162	1	74	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-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	527	N	527	-0-	-0-	-0-	51	1	476	3	Y	-0-					-0-
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	34	1	299	3	Y	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	30	1	303	3	Y	-0-					-0-
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	81	1	568	3	Y	-0-					-0-
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	82	1	335	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-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	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	201	1	1863	3	Y	-0-					-0-
05	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	133	1	1153	3	Y	-0-					-0-
06	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	129	1	1307	3	Y	-0-					-0-
07	2139	X	1769	-0-	-370	-0-	222	1	1547	3	Y	-0-					-0-
08	2139	X	1583	-0-	-556	-0-	310	1	1273	3	Y	-0-					-0-
09	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: D 6 RRCID -> 147139 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7049 - 7178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	8	1	13	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

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	600	N	479	-0-	-121	-0-	188	1	291	3	Y	-0-					-0-
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	192	1	272	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	569	-0-	-61	-0-	199	1	370	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	377	-0-	-119	-0-	129	1	248	3	Y	-0-					-0-
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	172	1	322	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-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	2880	X	889	-0-	-1991	-0-	87	1	802	3	N	-0-					-0-
05	1643	X	888	-0-	-755	-0-	92	1	796	3	N	-0-					-0-
06	900	X	631	-0-	-269	-0-	57	1	574	3	N	-0-					-0-
07	930	X	610	-0-	-320	-0-	76	1	534	3	N	-0-					-0-
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	156	1	640	3	N	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-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	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	147	1	1359	3	Y	-0-					-0-
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	93	1	808	3	Y	-0-					-0-
06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	103	1	1052	3	Y	-0-					-0-
07	1550	N	959	-0-	-591	-0-	120	1	839	3	Y	-0-					-0-
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	138	1	569	3	Y	-0-					-0-
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PUIG, L. F. WELL #: 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	330	N	330	-0-	-0-	-0-	32	1	298	3	Y	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	17	1	145	3	Y	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	20	1	198	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	327	-0-	-14	-0-	41	1	286	3	Y	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	69	1	282	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-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	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	168	1	1555	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	48	1	417	3	Y	-0-					-0-
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	70	1	713	3	Y	-0-					-0-
07	1736	N	916	-0-	-820	-0-	115	1	801	3	Y	-0-					-0-
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	148	1	609	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-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-

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	891	N	891	-0-	-0-	-0-	87	1	804	3	Y	-0-					-0-
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	59	1	507	3	Y	-0-					-0-
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	61	1	621	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	814	-0-	-116	-0-	102	1	711	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	139	1	573	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-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	318	N	318	-0-	-0-	-0-	125	1	193	3	Y	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	133	1	187	3	Y	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	97	1	182	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	230	-0-	-111	-0-	79	1	151	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	108	1	202	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-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-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	501	N	501	-0-	-0-	-0-	49	1	452	3	Y	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	28	1	242	3	Y	-0-					-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	44	1	448	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	366	-0-	-6	-0-	46	1	320	3	Y	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	56	1	231	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-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	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	107	1	988	3	Y	-0-					-0-
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	88	1	759	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	523	-0-	-407	-0-	47	1	476	3	Y	-0-					-0-
07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	159	1	1110	3	Y	-0-					-0-
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	182	1	746	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-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	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	753	1	1113	3	Y	-0-					-0-
05	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	787	1	1112	3	Y	-0-					-0-
06	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1003	1	836	3	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1769	-0-	-153	-0-	1232	1	537	3	Y	-0-					-0-
08	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1183	1	546	3	Y	-0-					-0-
09	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					-0-

CERRITO LAND CO. WELL #: 6 RRCID -> 153281 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 6070 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	42	1	347	3	N	-0-					14
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	48	1	338	3	N	-0-					14
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	42	1	349	3	N	-0-					14
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	37	1	378	3	N	-0-					14
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	26	1	378	3	N	-0-					14
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					14

SAM ROMAN 'A' WELL #: 1 RRCID -> 155344 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5975 - 5987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	845	N	845	-0-	-0-	-0-	91	1	754	3	N	-0-					12
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	105	1	746	3	N	-0-					12
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	81	1	678	3	N	-0-					12
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	81	1	816	3	N	-0-					12
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	56	1	799	3	N	-0-					12
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-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	443	N	443	-0-	-0-	-0-	48	1	395	3	Y	-0-					1
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	82	1	584	3	Y	-0-					1
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	68	1	568	3	Y	-0-					1
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	56	1	572	3	Y	-0-					1
*08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	40	1	575	3	Y	-0-					1
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					1

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAM ROMAN 'A' WELL #: 2 RRCID -> 159048 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5623 - 5891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	390	N	384	-0-	-6	-0-	108	1	276	3	Y	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	82	1	282	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	357	-0-	-33	-0-	83	1	274	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	371	-0-	-32	-0-	93	1	278	3	Y	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	46	1	207	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-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	240	N	142	-0-	-98	-0-	29	1	113	3	N	-0-					1
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	31	1	117	3	N	-0-					1
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	36	1	152	3	N	-0-					1
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	36	1	173	3	N	-0-					1
*08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	19	1	154	3	N	-0-					1
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					1

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 4 RRCID -> 159806 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7081 - 7091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					12
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	10	1	39	3	N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	6	N	-0-	-0-	-6	-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	690	N	651	-0-	-39	-0-	183	1	468	3	Y	-0-					6
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	118	1	408	3	Y	-0-					6
06	750	N	450	-0-	-300	-0-	105	1	345	3	Y	-0-					6
07	682	N	484	-0-	-198	-0-	121	1	363	3	Y	-0-					6
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	93	1	419	3	Y	-0-					6
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					6

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	845	N	845	-0-	-0-	-0-	91	1	754	3	N	-0-					26
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	128	1	912	3	N	-0-					26
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	107	1	897	3	N	-0-					26
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	92	1	932	3	N	-0-					26
*08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	63	1	897	3	N	-0-					26
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-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	1920	N	1873	-0-	-47	-0-	202	1	1671	3	N	-0-					1
05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	220	1	1563	3	N	-0-					1
06	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	192	1	1616	3	N	-0-					1
07	1922	N	1759	-0-	-163	-0-	158	1	1601	3	N	-0-					1
*08	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	109	1	1561	3	N	-0-					1
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					1

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 7 RRCID -> 164811 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6062 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1688	-0-	-22	-0-	182	1	1506	3	N	-0-					5
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	204	1	1449	3	N	-0-					5
06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	164	1	1380	3	N	-0-					5
07	1736	N	1552	-0-	-184	-0-	139	1	1413	3	N	-0-					5
08	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	103	1	1483	3	N	1	1	8			5
							1	9									
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-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	1200	N	993	-0-	-207	-0-	107	1	886	3	N	-0-					45
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	153	1	1084	3	N	-0-					45
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	118	1	992	3	N	-0-					45
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	93	1	947	3	N	-0-					45
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	63	1	905	3	N	-0-					45
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					45

JONES WELL #: 9 RRCID -> 165549 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7056 - 7176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	388	-0-	-2	-0-	79	1	309	3	N	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	85	1	318	3	N	-0-					-0-
06	420	N	381	-0-	-39	-0-	73	1	308	3	N	-0-					-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	72	1	344	3	N	-0-					-0-
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	43	1	351	3	N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-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	457	N	457	-0-	-0-	-0-	180	1	277	3	N	-0-					-0-
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	212	1	300	3	N	-0-					-0-
06	480	N	463	-0-	-17	-0-	162	1	301	3	N	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	174	1	332	3	N	-0-					-0-
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	157	1	292	3	N	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-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	660	N	482	-0-	-178	-0-	52	1	430	3	N	-0-					17
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	46	1	326	3	N	-0-					17
06	420	N	379	-0-	-41	-0-	40	1	339	3	N	-0-					17
07	496	N	368	-0-	-128	-0-	33	1	335	3	N	-0-					17
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	20	1	285	3	N	-0-					17
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					17

JONES WELL #: 8 RRCID -> 166437 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7174 - 7207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 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	540	N	454	-0-	-86	-0-	128	1	326	3	Y	-0-			-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	126	1	432	3	Y	-0-			-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	109	1	358	3	Y	-0-			-0-
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	121	1	363	3	Y	-0-			-0-
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	77	1	347	3	Y	-0-			-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT			-0-

JONES WELL #: 10 RRCID -> 167284 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7126 - 7252

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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 1383 L WELL #: 7 RRCID -> 167285 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7292 - 7339

04	270	N	265	-0-	-5	-0-	74	1	191	3	Y	-0-			-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	60	1	208	3	Y	-0-			-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	60	1	196	3	Y	-0-			-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	72	1	216	3	Y	-0-			-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	49	1	217	3	Y	-0-			-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT			-0-

RETTIG WELL #: 6B RRCID -> 167572 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7155 - 7282

04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	12	1	38	3	Y	-0-			-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	7	1	25	3	Y	-0-			-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	8	1	33	3	Y	-0-			-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	14	1	66	3	Y	-0-			-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-			-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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

04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	26	1	68	3	N	-0-			-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	78	1	269	3	N	-0-			-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	64	1	213	3	N	-0-			-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	35	1	106	3	N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			-0-

RETTIG WELL #: 5 RRCID -> 168267 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7166 - 7290

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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
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	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	128	1	1064	3	Y	2	1	8			16
							2	9									
05	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	142	1	1009	3	Y	1	1	8			16
							1	9									
06	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	119	1	996	3	Y	-0-					16
07	1240	X	1139	-0-	-101	-0-	102	1	1037	3	Y	-0-					16
08	1240	X	1094	-0-	-146	-0-	71	1	1011	3	Y	11					27
							12	9									
09	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					27

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	329	N	329	-0-	-0-	-0-	92	1	237	3	Y	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	85	1	292	3	Y	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	74	1	245	3	Y	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	113	1	340	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	62	1	279	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	456	N	456	-0-	-0-	-0-	49	1	407	3	N	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	47	1	332	3	N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	35	1	295	3	N	-0-					-0-
07	465	N	295	-0-	-170	-0-	26	1	269	3	N	-0-					-0-
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	18	1	253	3	N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	45	1	144	3	Y	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	24	1	86	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	63	-0-	-117	-0-	12	1	51	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	87	-0-	-99	-0-	15	1	72	3	Y	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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	484	N	484	-0-	-0-	-0-	52	1	432	3	Y	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	59	1	415	3	Y	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	49	1	412	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	50	1	508	3	Y	-0-					-0-
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	29	1	411	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-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	750	N	690	-0-	-60	-0-	163	1	527	3	Y	-0-					1
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	158	1	575	3	Y	-0-					1
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	133	1	559	3	Y	-0-					1
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	146	1	692	3	Y	-0-					1
*08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	65	1	623	3	Y	-0-					1
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					1

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

RETTIG, MABEL WELL #: P 37 RRCID -> 181830 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7038 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	281	1	910	3	Y	-0-					-0-
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	259	1	940	3	Y	-0-					-0-
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	176	1	738	3	Y	-0-					-0-
07	1240	N	670	-0-	-570	-0-	117	1	553	3	Y	-0-					-0-
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	46	1	440	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-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	450	N	379	-0-	-71	-0-	89	1	290	3	Y	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	73	1	264	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	384	-0-	-6	-0-	74	1	310	3	Y	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	71	1	337	3	Y	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	25	1	238	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	590	N	590	-0-	-0-	-0-	139	1	451	3	Y	-0-					-0-
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	114	1	412	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	338	-0-	-232	-0-	65	1	273	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	411	-0-	-209	-0-	72	1	339	3	Y	-0-					-0-
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	47	1	452	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 39 RRCID -> 183926 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6886 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	233	1	756	3	Y	-0-					-0-
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	216	1	783	3	Y	-0-					-0-
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	186	1	778	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	177	1	834	3	Y	-0-					-0-
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	87	1	829	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-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	600	N	539	-0-	-61	-0-	66	1	473	3	Y	-0-					-0-
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	52	1	502	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	526	-0-	-14	-0-	51	1	475	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	52	1	537	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	73	1	516	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN WELL #: 2 RRCID -> 187138 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7204 - 7237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	26	1	183	3	Y	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	20	1	194	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	187	-0-	-23	-0-	18	1	169	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	124	-0-	-93	-0-	11	1	113	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	15	1	109	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 189432 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 5206 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	33	1	230	3	N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	22	1	212	3	N	-0-					-0-
06	270	N	210	-0-	-60	-0-	21	1	189	3	N	-0-					-0-
07	279	N	210	-0-	-69	-0-	18	1	192	3	N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	27	1	190	3	N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MALTSBERGER, J. T. JR. "G" WELL #: 1 RRCID -> 191510 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 4864 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	26	1	82	3	Y	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	1	1	109	3	Y	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	23	1	48	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	420	N	415	-0-	-5	-0-	98	1	317	3	N	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	81	1	293	3	N	-0-					-0-
06	390	N	355	-0-	-35	-0-	68	1	287	3	N	-0-					-0-
07	434	N	364	-0-	-70	-0-	64	1	300	3	N	-0-					-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	33	1	314	3	N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 43 RRCID -> 195202 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6938 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	147	1	476	3	N	-0-					-0-
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	132	1	479	3	N	-0-					-0-
06	660	N	492	-0-	-168	-0-	95	1	397	3	N	-0-					-0-
07	651	N	580	-0-	-71	-0-	101	1	479	3	N	-0-					-0-
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	50	1	481	3	N	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-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	727	N	727	-0-	-0-	-0-	78	1	649	3	N	-0-					12
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	79	1	557	3	N	-0-					12
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	70	1	584	3	N	-0-					12
07	744	N	608	-0-	-136	-0-	55	1	553	3	N	-0-					12
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	35	1	508	3	N	-0-					12
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					12

PUIG, L. F. WELL #: 17 RRCID -> 197772 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6061 - 6107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	511	N	511	-0-	-0-	-0-	50	1	461	3	Y	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	30	1	255	3	Y	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	41	1	421	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	495	-0-	-32	-0-	62	1	433	3	Y	-0-					-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	85	1	350	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 5 RRCID -> 197776 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6777 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	62	1	242	3	N	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	70	1	261	3	N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	60	1	253	3	N	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	55	1	261	3	N	-0-					-0-
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	36	1	302	3	N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	990	N	990	-0-	-0-	-0-	96	1	894	3	Y	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	48	1	415	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	775	-0-	-125	-0-	69	1	706	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	954	-0-	-69	-0-	120	1	834	3	Y	-0-					-0-
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	151	1	621	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-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	574	N	574	-0-	-0-	-0-	161	1	413	3	Y	-0-					5
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	137	1	474	3	Y	-0-					5
06	600	N	586	-0-	-14	-0-	136	1	450	3	Y	-0-					5
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	152	1	457	3	Y	-0-					5
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	109	1	487	3	Y	-0-					5
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					5

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	149	-0-	-1	-0-	42	1	107	3	Y	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	35	1	119	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	33	1	110	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	39	1	116	3	Y	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	28	1	128	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN BRISCOE STATE 1724 WELL #: 1 RRCID -> 204903 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7308 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	16	1	133	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	4	1	148	3	Y	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	2	1	149	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-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	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	35	1	286	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	304	-0-	-6	-0-	8	1	296	3	Y	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	4	1	284	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-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	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-					-0-
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	54	1	446	3	Y	-0-					-0-
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	15	1	534	3	Y	-0-					-0-
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	9	1	555	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	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	262	-0-	-38	-0-	28	1	234	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	205	-0-	-105	-0-	5	1	200	3	Y	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	4	1	281	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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, E.A. 1140 WELL #: 7 RRCID -> 208825 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7296 - 7319

04	390	N	330	-0-	-60	-0-	20	1	310	3	N	-0-					-0-
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	25	1	377	3	N	-0-					-0-
06	420	N	403	-0-	-17	-0-	23	1	380	3	N	-0-					-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	23	1	415	3	N	-0-					-0-
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	30	1	481	3	N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-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

04	180	N	101	-0-	-79	-0-	28	1	72	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-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-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 8 RRCID -> 209802 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7350 - 7404

04	180	N	159	-0-	-21	-0-	45	1	114	3	Y	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	39	1	133	3	Y	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	37	1	123	3	Y	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	45	1	133	3	Y	-0-					-0-
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	34	1	150	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-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

04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	105	1	268	3	Y	-0-					4
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	79	1	270	3	Y	-0-					4
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	71	1	235	3	Y	-0-					4
07	341	N	321	-0-	-20	-0-	80	1	241	3	Y	-0-					4
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	57	1	256	3	Y	-0-					4
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					4

OWEN BRISCOE STATE 1724 WELL #: 3 RRCID -> 210508 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7330 - 7358

04	240	N	193	-0-	-47	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			Y	-0-					-0-
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	130	1	1073	3	Y	-0-					-0-
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	24	1	885	3	Y	-0-					-0-
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	15	1	957	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	541	N	541	-0-	-0-	-0-	152	1	389	3	Y	-0-					-0-
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	126	1	436	3	Y	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	126	1	417	3	Y	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	140	1	419	3	Y	-0-					-0-
08	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	223	1	999	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 2 RRCID -> 210525 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7324 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	80	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	2	1	89	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	1	1	92	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 12 RRCID -> 210942 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7102 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	592	-0-	-8	-0-	51	1	541	3	Y	-0-					-0-
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	45	1	599	3	Y	-0-					-0-
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	41	1	624	3	Y	-0-					-0-
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	68	1	588	3	Y	-0-					-0-
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	50	1	557	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-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	810	N	758	-0-	-52	-0-	758	3			N	-0-					-0-
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
06	780	N	757	-0-	-23	-0-	82	1	675	3	N	-0-					-0-
07	775	N	744	-0-	-31	-0-	20	1	724	3	N	-0-					-0-
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	11	1	699	3	N	-0-					-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-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	936	N	936	-0-	-0-	-0-	160	1	776	3	Y	-0-					1
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	196	1	784	3	Y	-0-					1
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	161	1	933	3	Y	-0-					1
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	84	1	990	3	Y	-0-					1
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	133	1	958	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-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	60	N	57	-0-	-3	-0-	16	1	41	3	Y	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	13	1	47	3	Y	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	17	1	56	3	Y	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	17	1	52	3	Y	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	16	1	72	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	210	N	110	-0-	-100	-0-	31	1	79	3	Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-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-

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	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-			-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-			-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	76	3	N	-0-			-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	2	1	78	3	N	-0-			-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	63	3	N	-0-			-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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	239	-0-	-1	-0-	46	1	193	3	Y	-0-			1
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	44	1	196	3	Y	-0-			1
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	40	1	208	3	Y	-0-			1
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	44	1	206	3	Y	-0-			1
*08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	42	1	206	3	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	450	N	391	-0-	-59	-0-	76	1	315	3	Y	-0-			-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	69	1	310	3	Y	-0-			-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	68	1	355	3	Y	-0-			-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	84	1	390	3	Y	-0-			-0-
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	76	1	368	3	Y	-0-			-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-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	661	N	661	-0-	-0-	-0-	58	1	603	3	Y	-0-			-0-
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	49	1	654	3	Y	-0-			-0-
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	43	1	652	3	Y	-0-			-0-
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	78	1	676	3	Y	-0-			-0-
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	61	1	668	3	Y	-0-			-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-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	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-			-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	N	-0-			-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	1	1	56	3	N	-0-			-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	68	3	N	-0-			-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3			Y	-0-			-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-			-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	Y	-0-			-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	3	Y	-0-			-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	1	1	53	3	Y	-0-			-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	210	-0-	-0-	-0-	59	1	151	3	Y	-0-			-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	49	1	168	3	Y	-0-			-0-
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	48	1	159	3	Y	-0-			-0-
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	54	1	161	3	Y	-0-			-0-
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	39	1	175	3	Y	-0-			-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-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	180	N	176	-0-	-4	-0-	49	1	127	3	Y	-0-			-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	42	1	145	3	Y	-0-			-0-
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	43	1	140	3	Y	-0-			-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	47	1	140	3	Y	-0-			-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	34	1	152	3	Y	-0-			-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 26 RRCID -> 216537 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	43	1	109	3	Y	-0-			-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	35	1	120	3	Y	-0-			-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	35	1	115	3	Y	-0-			-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	39	1	116	3	Y	-0-			-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	29	1	128	3	Y	-0-			-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-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	180	N	64	-0-	-116	-0-	18	1	46	3	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN WELL #: 3 RRCID -> 216924 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7414 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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	300	N	273	-0-	-27	-0-	77	1	196	3	Y	-0-			-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	63	1	219	3	Y	-0-			-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	65	1	213	3	Y	-0-			-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	73	1	220	3	Y	-0-			-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	55	1	246	3	Y	-0-			-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 27 RRCID -> 218435 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7278 - 7329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	43	1	111	3	Y	-0-			-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	36	1	124	3	Y	-0-			-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	35	1	115	3	Y	-0-			-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	39	1	116	3	Y	-0-			-0-
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	27	1	120	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

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	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	26	1	210	3	Y	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	8	1	305	3	Y	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	3	1	202	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 28 RRCID -> 218956 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7368 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	65	1	168	3	Y	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	55	1	189	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	56	1	184	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	232	-0-	-16	-0-	58	1	174	3	Y	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	44	1	196	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-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	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	3	Y	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	Y	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 6 RRCID -> 219670 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7295 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	638	-0-	-52	-0-	638	3			Y	-0-					-0-
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			Y	-0-					-0-
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	73	1	598	3	Y	-0-					-0-
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	18	1	663	3	Y	-0-					-0-
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	10	1	669	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWENS, E. ARLEIGH WELL #: 2 RRCID -> 220125 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5652 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4320	X	3509	-0-	-811	-0-	3509	3			Y	-0-					11
05	4402	X	4133	-0-	-269	-0-	4133	3			Y	-0-					11
06	4260	X	3931	-0-	-329	-0-	426	1	3505	3	Y	-0-					11
07	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	112	1	4103	3	Y	-0-					11
08	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	75	1	4812	3	Y	-0-					11
09	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					11

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN WELL #: 4 RRCID -> 221785 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7377 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-			-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-			-0-
06	120	N	80	-0-	-40	-0-	9	1	71	3	Y	-0-			-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	2	1	82	3	Y	-0-			-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	68	3	Y	-0-			-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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

04	300	N	207	-0-	-93	-0-	207	3			Y	-0-			-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-			-0-
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	22	1	177	3	Y	-0-			-0-
07	217	N	195	-0-	-22	-0-	5	1	190	3	Y	-0-			-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	3	1	210	3	Y	-0-			-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-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

04	180	N	168	-0-	-12	-0-	47	1	121	3	Y	-0-			-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	39	1	136	3	Y	-0-			-0-
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	39	1	128	3	Y	-0-			-0-
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	43	1	130	3	Y	-0-			-0-
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	68	1	307	3	Y	-0-			-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-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

04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	177	1	452	3	N	-0-			-0-
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	127	1	436	3	N	-0-			-0-
06	690	N	583	-0-	-107	-0-	136	1	447	3	N	-0-			-0-
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	183	1	550	3	N	-0-			-0-
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	122	1	548	3	N	-0-			-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT			-0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 4 RRCID -> 222757 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7294 - 7334

04	540	N	467	-0-	-73	-0-	467	3			Y	-0-			-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-			-0-
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	57	1	465	3	Y	-0-			-0-
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	16	1	566	3	Y	-0-			-0-
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	8	1	526	3	Y	-0-			-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 4 RRCID -> 222759 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7374 - 7420

04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-			-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-			-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	Y	-0-			-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	Y	-0-			-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	59	3	Y	-0-			-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWEN 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	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	19	1	158	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	5	1	181	3	Y	-0-					-0-
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	3	1	182	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	840	N	631	-0-	-209	-0-	631	3			Y	-0-					2
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			Y	-0-					2
06	780	N	726	-0-	-54	-0-	79	1	647	3	Y	-0-					2
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	22	1	793	3	Y	-0-					2
*08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	15	1	931	3	Y	-0-					2
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-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	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	29	1	239	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	272	-0-	-7	-0-	7	1	265	3	Y	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	4	1	266	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	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					33
05	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1732	3	8	9	N	7					40
06	1290	N	1238	-0-	-52	-0-	134	1	1104	3	N	-0-					40
07	1488	N	1402	-0-	-86	-0-	37	1	1365	3	N	-0-					40
08	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	26	1	1637	3	N	-0-					40
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					40

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	743	N	743	-0-	-0-	-0-	292	1	451	3	Y	-0-					-0-
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	308	1	435	3	Y	-0-					-0-
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	256	1	477	3	Y	-0-					-0-
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	317	1	605	3	Y	-0-					-0-
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	285	1	531	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-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	364	N	364	-0-	-0-	-0-	70	1	294	3	Y	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	69	1	310	3	Y	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	68	1	358	3	Y	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	83	1	388	3	Y	-0-					-0-
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	66	1	323	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JONES WELL #: 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	651	N	651	-0-	-0-	-0-	256	1	395	3	N	-0-					-0-
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	275	1	388	3	N	-0-					-0-
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	225	1	421	3	N	-0-					-0-
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	240	1	460	3	N	-0-					-0-
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	231	1	432	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	690	N	573	-0-	-117	-0-	161	1	412	3	Y	-0-					-0-
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	157	1	540	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	597	-0-	-33	-0-	139	1	458	3	Y	-0-					-0-
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	170	1	510	3	Y	-0-					-0-
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	124	1	556	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-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	390	N	198	-0-	-192	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	161	-0-	-49	-0-	17	1	144	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	178	-0-	-39	-0-	5	1	172	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	4	1	244	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-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	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	42	1	345	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	403	-0-	-31	-0-	11	1	392	3	Y	-0-					-0-
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	6	1	379	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN WELL #: 5 RRCID -> 234934 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7325 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	348	3	1	9	Y	1					3
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-	2	1			1
06	360	N	317	-0-	-43	-0-	34	1	283	3	Y	-0-					1
07	372	N	285	-0-	-87	-0-	8	1	277	3	Y	-0-					1
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	4	1	264	3	Y	-0-					1
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-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	360	N	347	-0-	-13	-0-	346	3	1	9	Y	1					3
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-	1	1			2
06	330	N	328	-0-	-2	-0-	36	1	292	3	Y	-0-					2
07	372	N	371	-0-	-1	-0-	10	1	361	3	Y	-0-					2
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	6	1	364	3	Y	-0-					2
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					2

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	240	N	154	-0-	-86	-0-	151	3	3	9	Y	3					22
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	137	3	3	9	Y	3	11	1			14
06	150	N	115	-0-	-35	-0-	13	1	102	3	Y	-0-					14
07	155	N	93	-0-	-62	-0-	2	1	91	3	Y	-0-					14
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	1	1	92	3	Y	-0-					14
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					14

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	416	N	416	-0-	-0-	-0-	413	3	3	9	Y	3					15
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	401	3	3	9	Y	3	7	1			11
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	43	1	355	3	Y	-0-					11
07	434	N	357	-0-	-77	-0-	10	1	347	3	Y	-0-					11
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	6	1	357	3	Y	-0-					11
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					11

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	904	N	904	-0-	-0-	-0-	97	1	807	3	Y	-0-					20
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	100	1	709	3	Y	-0-					20
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	85	1	717	3	Y	-0-					20
07	930	N	787	-0-	-143	-0-	71	1	716	3	Y	-0-					20
*08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	52	1	747	3	Y	-0-					20
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-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-

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	665	N	665	-0-	-0-	-0-	661	3	4	9	Y	4					25
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	457	3	3	9	Y	3	10	1			18
06	840	N	396	-0-	-444	-0-	43	1	353	3	Y	-0-					18
07	682	N	360	-0-	-322	-0-	10	1	350	3	Y	-0-					18
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	5	1	328	3	Y	-0-					18
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					18

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	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					5
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-	2	1			3
06	510	N	473	-0-	-37	-0-	51	1	422	3	Y	-0-					3
07	527	N	441	-0-	-86	-0-	12	1	429	3	Y	-0-					3
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	5	1	351	3	Y	-0-					3
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-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	694	-0-	-56	-0-	694	3			N	-0-					2
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					2
06	720	N	702	-0-	-18	-0-	76	1	626	3	N	-0-					2
07	713	N	675	-0-	-38	-0-	18	1	657	3	N	-0-					2
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	12	1	747	3	N	-0-					2
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					2

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN WELL #: 6 RRCID -> 242200 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7443 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	635	3	4	9	Y	4					17
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	577	3	2	9	Y	2	8	1			11
06	660	N	520	-0-	-140	-0-	56	1	464	3	Y	-0-					11
07	651	N	327	-0-	-324	-0-	9	1	318	3	Y	-0-					11
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	5	1	315	3	Y	-0-					11
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					11

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	2130	X	1683	-0-	-447	-0-	1683	3			Y	-0-					-0-
05	2170	X	2017	-0-	-153	-0-	2017	3			Y	-0-					-0-
06	2100	X	1784	-0-	-316	-0-	193	1	1591	3	Y	-0-					-0-
07	2139	X	1902	-0-	-237	-0-	51	1	1851	3	Y	-0-					-0-
08	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	31	1	2006	3	Y	-0-					-0-
09	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-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	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	206	1	1702	3	Y	-0-					-0-
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	184	1	1303	3	Y	-0-					-0-
06	1380	N	960	-0-	-420	-0-	102	1	858	3	Y	-0-					-0-
07	1984	N	1402	-0-	-582	-0-	126	1	1276	3	Y	-0-					-0-
08	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	134	1	1926	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	584	N	584	-0-	-0-	-0-	583	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	545	-0-	-25	-0-	59	1	486	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	531	-0-	-58	-0-	14	1	517	3	Y	-0-					-0-
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	8	1	490	3	Y	75	59	1	1	8	15
							83	9									
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-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	1140	X	1045	-0-	-95	-0-	1045	3			Y	-0-					-0-
05	1178	X	724	-0-	-454	-0-	724	3			Y	-0-					-0-
06	1140	X	904	-0-	-236	-0-	98	1	806	3	Y	-0-					-0-
07	1085	X	293	-0-	-792	-0-	8	1	285	3	Y	-0-					-0-
08	1085	X	45	-0-	-1040	-0-	1	1	44	3	Y	-0-					-0-
09	1050	X	NO RPT	-0-	-1050	-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	536	-0-	-4	-0-	104	1	432	3	Y	-0-					-0-
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	102	1	452	3	Y	-0-					-0-
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	98	1	519	3	Y	-0-					-0-
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	122	1	573	3	Y	-0-					-0-
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	113	1	552	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	210	N	186	-0-	-24	-0-	184	3	2	9	Y	2					15
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					15
06	210	N	164	-0-	-46	-0-	17	1	144	3	Y	3					18
							3	9									
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	5	1	181	3	Y	-0-					18
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	3	1	169	3	Y	-0-					18
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					18

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	930	N	892	-0-	-38	-0-	93	1	798	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	159	1	768	3	Y	-0-					-0-
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	128	1	789	3	Y	-0-					-0-
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	139	1	836	3	Y	-0-					-0-
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	93	1	870	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-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	360	N	-0-	-0-	-360	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	2	1	158	3	Y	-0-					1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	12	1	94	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	3	1	95	3	Y	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	1	1	95	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-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	1290	N	1057	-0-	-233	-0-	83	1	974	3	N	-0-					-0-
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	139	1	1402	3	N	-0-					-0-
06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	163	1	1270	3	N	-0-					-0-
07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	113	1	1129	3	N	-0-					-0-
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	87	1	885	3	N	-0-					-0-
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-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	480	N	404	-0-	-76	-0-	404	3			Y	-0-					7
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					7
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	48	1	399	3	Y	-0-					7
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	12	1	447	3	Y	-0-					7
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	7	1	442	3	Y	1	1	8			7
							1	9									
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					7

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	540	N	523	-0-	-17	-0-	523	3			Y	-0-					1
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			Y	-0-					1
06	540	N	493	-0-	-47	-0-	53	1	440	3	Y	-0-					1
07	527	N	494	-0-	-33	-0-	13	1	481	3	Y	-0-					1
*08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	8	1	484	3	Y	-0-					1
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-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	630	N	569	-0-	-61	-0-	59	1	510	3	Y	-0-					1
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	104	1	506	3	Y	-0-					1
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	80	1	491	3	Y	-0-					1
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	88	1	535	3	Y	-0-					1
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	60	1	570	3	Y	-0-					1
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-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	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					17
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	106	3	4	9	Y	4	17	1			4
06	240	N	150	-0-	-90	-0-	16	1	134	3	Y	-0-					4
07	403	N	119	-0-	-284	-0-	3	1	115	3	Y	1	1	8			4
							1	9									
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	1	1	75	3	Y	1	1	8			4
							1	9									
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 12 RRCID -> 248836 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5592 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			Y	-0-					-0-
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			Y	-0-					-0-
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	123	1	1008	3	Y	-0-					-0-
07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	29	1	1060	3	Y	-0-					-0-
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	9	1	561	3	Y	-0-					-0-
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-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	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			Y	-0-					-0-
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			Y	-0-					-0-
06	990	N	669	-0-	-321	-0-	73	1	596	3	Y	-0-					-0-
07	961	N	600	-0-	-361	-0-	16	1	584	3	Y	-0-					-0-
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	9	1	562	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART TRUST STATE WELL #: 1 RRCID -> 249000 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 6334 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

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	450	N	415	-0-	-35	-0-	411	3	4	9	Y	4					20
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	464	3	3	9	Y	3	8	1			15
06	480	N	380	-0-	-100	-0-	41	1	339	3	Y	-0-					15
07	434	N	368	-0-	-66	-0-	10	1	358	3	Y	-0-					15
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	5	1	350	3	Y	-0-					15
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					15

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	480	N	339	-0-	-141	-0-	19	1	320	3	N	-0-					-0-
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	43	1	508	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	24	1	465	3	N	-0-					-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	32	1	498	3	N	-0-					-0-
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	21	1	427	3	N	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-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-

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	6750	X	6249	-0-	-501	-0-	497	1	5751	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	781	1	6432	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	7560	X	6018	-0-	-1542	-0-	582	1	5435	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	7812	X	7100	-0-	-712	-0-	528	1	6571	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	240	1	8528	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	6990	X	NO RPT	-0-	-6990	-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	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	819	1	6780	3	N	1					58
							1	9									
05	7347	X	7307	-0-	-40	-0-	903	1	6404	3	N	-0-					58
06	7110	X	6776	-0-	-334	-0-	719	1	6042	3	N	14					72
							15	9									
07	7843	X	6700	-0-	-1143	-0-	602	1	6097	3	N	1	1	8			72
							1	9									
*08	7843	X	6529	-0-	-1314	-0-	426	1	6103	3	N	-0-					72
09	7590	X	NO RPT	-0-	-7590	-0-					N	NO RPT					72

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	254	1	2104	3	Y	-0-					5
05	2418	X	2206	-0-	-212	-0-	273	1	1933	3	Y	-0-					5
06	2340	X	2115	-0-	-225	-0-	225	1	1890	3	Y	-0-					5
07	2449	X	2145	-0-	-304	-0-	193	1	1952	3	Y	-0-					5
08	2449	X	2118	-0-	-331	-0-	138	1	1974	3	Y	5					10
							6	9									
09	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					10

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	4350	X	3933	-0-	-417	-0-	216	1	3705	3	N	11	55	1	1	8	48
							12	9									
05	4340	X	3750	-0-	-590	-0-	290	1	3454	3	N	5					53
							6	9									
06	4200	X	3644	-0-	-556	-0-	181	1	3430	3	N	30					83
							33	9									
07	4154	X	3812	-0-	-342	-0-	233	1	3561	3	N	16	50	1	1	8	48
							18	9									
08	4154	X	3187	-0-	-967	-0-	153	1	3034	3	N	-0-					48
09	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT					48

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	5940	X	4756	-0-	-1184	-0-	39	1	4688	3	Y	26					53
							29	9									
05	6138	X	3725	-0-	-2413	-0-	135	1	3566	3	Y	22	44	1	1	8	30
							24	9									
06	5940	X	4621	-0-	-1319	-0-	146	1	4453	3	Y	20	26	1			24
							22	9									
07	5952	X	4643	-0-	-1309	-0-	112	1	4507	3	Y	22	25	1	4	8	17
							24	9									
08	5828	X	3830	-0-	-1998	-0-	3782	3	48	9	Y	44	42	1	2	8	17
09	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					Y	NO RPT					17

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	9810	X	8476	-0-	-1334	-0-	8476	3			Y	-0-					-0-
05	9827	X	8859	-0-	-968	-0-	8859	3			Y	-0-					-0-
06	8610	X	8512	-0-	-98	-0-	8512	3			Y	-0-					-0-
07	8773	X	8300	-0-	-473	-0-	223	1	8077	3	Y	-0-					-0-
08	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	166	1	9070	3	Y	-0-					-0-
09	8580	X	NO RPT	-0-	-8580	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	179	1	3850	3	N	29					57
							32	9									
05	4061	X	3409	-0-	-652	-0-	20	1	3386	3	N	3					60
							3	9									
06	3900	X	2272	-0-	-1628	-0-	66	1	2200	3	N	5					65
							6	9									
07	4185	X	3495	-0-	-690	-0-	21	1	3466	3	N	7					72
							8	9									
08	4185	X	3075	-0-	-1110	-0-	41	1	3033	3	N	1					73
							1	9									
09	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT					73

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	5280	-0-	-60	-0-	152	1	5128	3	N	-0-					2
05	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	138	1	5196	3	N	-0-					2
06	5370	X	5040	-0-	-330	-0-	139	1	4901	3	N	-0-					2
07	5549	X	4931	-0-	-618	-0-	174	1	4757	3	N	-0-					2
*08	5549	X	4441	-0-	-1108	-0-	206	1	4235	3	N	-0-					2
09	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-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	1470	X	1117	-0-	-353	-0-	33	1	976	3	Y	98	122	1	1	8	32
							108	9									
05	1240	X	997	-0-	-243	-0-	159	1	759	3	Y	72	77	1	1	8	26
							79	9									
06	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	1212	3	76	9	Y	69	66	1	2	8	27
07	1147	X	1010	-0-	-137	-0-	95	1	827	3	Y	80	63	1	1	8	43
							88	9									
08	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	160	1	1108	3	Y	65	60	1	3	8	45
							72	9									
09	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					45

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	2040	X	1795	-0-	-245	-0-	1794	3	1	9	Y	1	1	8			5
05	2108	X	1558	-0-	-550	-0-	1497	3	61	9	Y	55	49	1	1	8	10
06	1950	X	1355	-0-	-595	-0-	147	1	1208	3	Y	-0-					10
07	2015	X	1564	-0-	-451	-0-	42	1	1521	3	Y	1	1	8			10
							1	9									
08	1984	X	967	-0-	-1017	-0-	15	1	952	3	Y	-0-					10
09	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					10

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	10997	X	10997	-0-	-0-	-0-	871	1	10081	3	Y	41					62
							45	9									
05	10722	X	10722	-0-	-0-	-0-	1158	1	9531	3	Y	30					92
							33	9									
06	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	880	1	8228	3	Y	13	87	1			18
							14	9									
07	11377	X	8011	-0-	-3366	-0-	580	1	7421	3	Y	9					27
							10	9									
08	11377	X	8606	-0-	-2771	-0-	235	1	8354	3	Y	15	27	1			15
							17	9									
09	11010	X	NO RPT	-0-	-11010	-0-					Y	NO RPT					15

SAN ROMAN A WELL #: 2H RRCID -> 255806 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6678 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	X	2152	-0-	-188	-0-	69	1	2074	3	N	8	20	1	1	8	15
							9	9									
05	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	96	1	2051	3	N	4	1	8			18
							4	9									
06	2160	N	979	-0-	-1181	-0-	979	3			N	-0-					18
07	2232	N	1020	-0-	-1212	-0-	1016	3	4	9	N	4					22
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					22
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					22

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 4H RRCID -> 255859 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6786 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8520	X	7883	-0-	-637	-0-	226	1	7643	3	N	13	13	1	1	8	17
							14	9									
05	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	233	1	8785	3	N	-0-					17
06	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	248	1	8757	3	N	11	1	8			27
							12	9									
07	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	319	1	8688	3	N	11	21	1	2	8	15
							12	9									
08	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	240	1	8511	3	N	9	2	8			22
							10	9									
09	9030	X	NO RPT	-0-	-9030	-0-					N	NO RPT					22

LAUREL, F. D. B WELL #: 17H RRCID -> 256530 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7174 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13920	X	12836	-0-	-1084	-0-	1081	1	11746	3	N	8	1	8			55
							9	9									
05	14322	X	13674	-0-	-648	-0-	1452	1	12210	3	N	11	1	8			65
							12	9									
06	13860	X	11615	-0-	-2245	-0-	566	1	11039	3	N	9	1	8			73
							10	9									
07	14229	X	10999	-0-	-3230	-0-	3275	1	7724	3	N	-0-					73
08	13826	X	10463	-0-	-3363	-0-	4832	1	5608	3	N	21	1	8			93
							23	9									
09	13230	X	NO RPT	-0-	-13230	-0-					N	NO RPT					93

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	6030	X	4290	-0-	-1740	-0-	35	1	4222	3	Y	30					44
							33	9									
05	6014	X	5150	-0-	-864	-0-	186	1	4938	3	Y	24	42	1			26
							26	9									
06	5940	X	5073	-0-	-867	-0-	161	1	4886	3	Y	24	27	1			23
							26	9									
07	6138	X	4716	-0-	-1422	-0-	114	1	4579	3	Y	21	28	1			16
							23	9									
08	6014	X	4415	-0-	-1599	-0-	4359	3	56	9	Y	51	52	1			15
09	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					Y	NO RPT					15

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	6090	X	5655	-0-	-435	-0-	246	1	5395	3	N	13	1	8			35
							14	9									
05	6293	X	5141	-0-	-1152	-0-	201	1	4940	3	N	-0-					35
06	6660	X	3177	-0-	-3483	-0-	141	1	3036	3	N	-0-					35
07	6882	X	4123	-0-	-2759	-0-	127	1	3994	3	N	2					37
							2	9									
08	6882	X	6848	-0-	-34	-0-	611	1	6214	3	N	21					58
							23	9									
09	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					N	NO RPT					58

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	13350	X	12415	-0-	-935	-0-	1043	1	11343	3	N	26	28	1	1	8	60
							29	9									
05	13795	X	12187	-0-	-1608	-0-	1294	1	10884	3	N	8					68
							9	9									
06	13350	X	7904	-0-	-5446	-0-	384	1	7505	3	N	14					82
							15	9									
07	12834	X	10899	-0-	-1935	-0-	3242	1	7647	3	N	9	1	8			90
							10	9									
08	12834	X	8969	-0-	-3865	-0-	4149	1	4816	3	N	4	1	8			93
							4	9									
09	12420	X	NO RPT	-0-	-12420	-0-					N	NO RPT					93

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	5370	X	1865	-0-	-3505	-0-	53	1	1798	3	Y	13	11	1	3	8	12
							14	9									
05	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	131	1	4934	3	Y	7	2	8			17
							8	9									
06	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	166	1	5872	3	Y	5	5	8			17
							6	9									
07	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	185	1	5054	3	Y	-0-					17
08	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	135	1	4780	3	Y	18	15	8			20
							20	9									
09	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					Y	NO RPT					20

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	10565	X	10565	-0-	-0-	-0-	303	1	10250	3	Y	11	11	1			13
							12	9									
05	12262	X	12262	-0-	-0-	-0-	316	1	11939	3	Y	6					19
							7	9									
06	11979	X	11979	-0-	-0-	-0-	330	1	11649	3	Y	-0-					19
07	11906	X	11906	-0-	-0-	-0-	421	1	11485	3	Y	-0-					19
08	11564	X	11564	-0-	-0-	-0-	316	1	11229	3	Y	17	15	8			21
							19	9									
09	11970	X	NO RPT	-0-	-11970	-0-					Y	NO RPT					21

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	10590	X	9665	-0-	-925	-0-	540	1	9105	3	N	18	50	1	1	8	17
							20	9									
05	10261	X	9401	-0-	-860	-0-	450	1	8949	3	N	2	1	8			18
							2	9									
06	10620	X	8369	-0-	-2251	-0-	336	1	8018	3	N	14					32
							15	9									
07	10974	X	8881	-0-	-2093	-0-	536	1	8335	3	N	9	23	1	2	8	16
							10	9									
08	11598	X	11598	-0-	-0-	-0-	317	1	11270	3	N	10	1	8			25
							11	9									
09	9660	X	NO RPT	-0-	-9660	-0-					N	NO RPT					25

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	3960	X	3105	-0-	-855	-0-	263	1	2841	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	525	1	5517	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	365	1	3808	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	3813	X	3284	-0-	-529	-0-	395	1	2882	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
08	3348	X	2582	-0-	-766	-0-	216	1	2360	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
09	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1131 WELL #: 1H RRCID -> 258940 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 5616 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1760	3	54	9	N	49	1	8			98
05	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2266	3	42	9	N	38	85	1	1	8	50
06	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	230	1	1893	3	N	43					93
							47	9									
07	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	58	1	2121	3	N	39	2	8			130
							43	9									
08	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	32	1	2018	3	N	19	114	1	2	8	33
							21	9									
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					33

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	8730	X	4552	-0-	-4178	-0-	385	1	4158	3	Y	8	26	1	1	8	23
							9	9									
05	8277	X	856	-0-	-7421	-0-	74	1	780	3	Y	2	1	8			24
							2	9									
06	6960	X	5880	-0-	-1080	-0-	562	1	5314	3	Y	4	1	8			27
							4	9									
07	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	902	1	6716	3	Y	9					36
							10	9									
08	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	590	1	6432	3	Y	5					41
							6	9									
09	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT					41

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	9090	X	8707	-0-	-383	-0-	369	1	8330	3	Y	7					22
							8	9									
05	9393	X	8735	-0-	-658	-0-	412	1	8312	3	Y	10	14	1	2	8	16
							11	9									
06	9180	X	7042	-0-	-2138	-0-	341	1	6699	3	Y	2					18
							2	9									
07	9486	X	6875	-0-	-2611	-0-	103	1	6768	3	Y	4					22
							4	9									
08	9145	X	7074	-0-	-2071	-0-	214	1	6858	3	Y	2					24
							2	9									
09	8700	X	NO RPT	-0-	-8700	-0-					Y	NO RPT					24

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	16740	X	14003	-0-	-2737	-0-	784	1	13204	3	N	14					28
							15	9									
05	15701	X	15701	-0-	-0-	-0-	752	1	14932	3	N	15	24	1	2	8	17
							17	9									
06	17910	X	13645	-0-	-4265	-0-	548	1	13086	3	N	10					27
							11	9									
07	18507	X	12248	-0-	-6259	-0-	737	1	11511	3	N	-0-					27
08	20142	X	20142	-0-	-0-	-0-	551	1	19581	3	N	9	21	1	5	8	10
							10	9									
09	15180	X	NO RPT	-0-	-15180	-0-					N	NO RPT					10

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	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	44	1	5354	3	Y	-0-					-0-
05	5146	X	5133	-0-	-13	-0-	187	1	4946	3	Y	-0-					-0-
06	5640	X	3341	-0-	-2299	-0-	106	1	3235	3	Y	-0-					-0-
07	5828	X	3083	-0-	-2745	-0-	75	1	3008	3	Y	-0-					-0-
08	5828	X	5159	-0-	-669	-0-	5159	3			Y	-0-					-0-
09	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART STATE WELL #: 7H RRCID -> 259323 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 6173 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15660	X	13358	-0-	-2302	-0-	845	1	12513	3	N	-0-					17
05	15438	X	13192	-0-	-2246	-0-	693	1	12499	3	N	-0-					17
06	14820	X	11455	-0-	-3365	-0-	504	1	10951	3	N	-0-					17
07	15190	X	10129	-0-	-5061	-0-	711	1	9415	3	N	3					20
							3	9									
08	16455	X	16455	-0-	-0-	-0-	451	1	16002	3	N	2					22
							2	9									
09	13350	X	NO RPT	-0-	-13350	-0-					N	NO RPT					22

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	6420	X	5797	-0-	-623	-0-	166	1	5603	3	N	25	79	1	1	8	25
							28	9									
05	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	196	1	7411	3	N	39	1	8			63
							43	9									
06	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	205	1	7245	3	N	3	1	8			65
							3	9									
07	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	246	1	6704	3	N	12	9	8			68
							13	9									
08	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	180	1	6396	3	N	3	3	8			68
							3	9									
09	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					68

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	4170	X	3819	-0-	-351	-0-	110	1	3701	3	N	7	16	1	1	8	10
							8	9									
05	3782	X	3690	-0-	-92	-0-	95	1	3591	3	N	4	1	8			13
							4	9									
06	3840	X	3585	-0-	-255	-0-	98	1	3476	3	N	10					23
							11	9									
07	3968	X	3598	-0-	-370	-0-	127	1	3456	3	N	14	2	8			35
							15	9									
08	3968	X	3404	-0-	-564	-0-	157	1	3239	3	N	7	2	8			40
							8	9									
09	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT					40

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	10590	X	9438	-0-	-1152	-0-	77	1	9315	3	Y	42	35	1	5	8	21
							46	9									
05	10943	X	9666	-0-	-1277	-0-	350	1	9291	3	Y	23	12	1	2	8	30
							25	9									
06	9030	X	6365	-0-	-2665	-0-	202	1	6144	3	Y	17	8	1	4	8	35
							19	9									
07	9765	X	5673	-0-	-4092	-0-	137	1	5525	3	Y	10	20	1	3	8	22
							11	9									
08	9765	X	4434	-0-	-5331	-0-	4362	3	72	9	Y	65	52	1	2	8	33
09	9450	X	NO RPT	-0-	-9450	-0-					Y	NO RPT					33

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	7320	X	6920	-0-	-400	-0-	199	1	6708	3	Y	12	16	1	4	8	3
							13	9									
05	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	229	1	8621	3	Y	7	4	1	2	8	4
							8	9									
06	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	253	1	8919	3	Y	7	5	1	4	8	2
							8	9									
07	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	302	1	8225	3	Y	7	3	8			6
							8	9									
08	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	232	1	8252	3	Y	3	2	8			7
							3	9									
09	9180	X	NO RPT	-0-	-9180	-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	19740	X	19616	-0-	-124	-0-	563	1	19029	3	Y	22	24	1	3	8	8
							24	9									
05	20367	X	20340	-0-	-27	-0-	525	1	19796	3	Y	17	11	1	2	8	12
							19	9									
06	19680	X	13097	-0-	-6583	-0-	360	1	12724	3	Y	12	11	1	2	8	11
							13	9									
07	20305	X	13049	-0-	-7256	-0-	461	1	12575	3	Y	12	6	1	3	8	14
							13	9									
08	20274	X	14566	-0-	-5708	-0-	399	1	14165	3	Y	2	9	1			7
							2	9									
09	19680	X	NO RPT	-0-	-19680	-0-					Y	NO RPT					7

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	13890	X	13830	-0-	-60	-0-	397	1	13413	3	Y	18	24	1			11
							20	9									
05	14322	X	14321	-0-	-1	-0-	369	1	13937	3	Y	14	11	1			14
							15	9									
06	13860	X	11472	-0-	-2388	-0-	316	1	11145	3	Y	10	11	1			13
							11	9									
07	14291	X	11492	-0-	-2799	-0-	406	1	11074	3	Y	11	6	1	3	8	15
							12	9									
08	14291	X	11194	-0-	-3097	-0-	307	1	10885	3	Y	2	9	1			8
							2	9									
09	13860	X	NO RPT	-0-	-13860	-0-					Y	NO RPT					8

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	1830	X	1559	-0-	-271	-0-	66	1	1493	3	Y	-0-					-0-
05	1705	X	1548	-0-	-157	-0-	73	1	1475	3	Y	-0-					-0-
06	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	86	1	1701	3	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	27	1	1802	3	Y	-0-					-0-
08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	47	1	1507	3	Y	-0-					-0-
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BENAVIDES, G.G. WELL #: 5H RRCID -> 260626 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6058 - 10166

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	6510	X	6294	-0-	-216	-0-	397	1 9	5888	3	N	8	20	1	1	8	15
05	6479	X	5998	-0-	-481	-0-	315	1 10 9	5673	3	N	9	1	8			23
06	6900	X	4629	-0-	-2271	-0-	201	1 4 9	4424	3	N	4					27
07	7130	X	4215	-0-	-2915	-0-	293	1 12 9	3910	3	N	11	3	8			35
08	6975	X	5979	-0-	-996	-0-	164	1 1 9	5814	3	N	1	1	8			35
09	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					N	NO RPT					35

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 1 RRCID -> 260640 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7247 - 11566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9150	X	7851	-0-	-1299	-0-	226	1 1 9	7624	3	N	1	1	8			32
05	9455	X	8081	-0-	-1374	-0-	208	1 10 9	7863	3	N	9	23	1	2	8	16
06	8760	X	8060	-0-	-700	-0-	222	1 13 9	7825	3	N	12	1	8			27
07	8711	X	7958	-0-	-753	-0-	281	1 17 9	7660	3	N	15	2	8			40
08	8494	X	8064	-0-	-430	-0-	221	1 3 9	7840	3	N	3	3	8			40
09	8070	X	NO RPT	-0-	-8070	-0-					N	NO RPT					40

STEWART TRUST WELL #: 3H RRCID -> 260909 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6028 - 10301

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10890	X	10229	-0-	-661	-0-	294	1 13 9	9922	3	Y	12	23	1			12
05	12610	X	12610	-0-	-0-	-0-	325	1 8 9	12277	3	Y	7	5	1			14
06	13070	X	13070	-0-	-0-	-0-	360	1 4 9	12706	3	Y	4	7	1			11
07	12236	X	12236	-0-	-0-	-0-	432	1 10 9	11794	3	Y	9	4	8			16
08	12147	X	12147	-0-	-0-	-0-	333	1 6 9	11808	3	Y	5	3	8			18
09	13080	X	NO RPT	-0-	-13080	-0-					Y	NO RPT					18

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5970	X	4914	-0-		-1056	-0-	141	1 4 9	4769	3	Y	4	1	8			31
05	6169	X	5996	-0-		-173	-0-	155	1 2 9	5839	3	Y	2	2	8			31
06	7656	X	7656	-0-		-0-	-0-	211	1 7 9	7438	3	Y	6	19	1	1	8	17
07	7381	X	7381	-0-		-0-	-0-	261	1 7 9	7113	3	Y	6	6	8			17
08	7445	X	7445	-0-		-0-	-0-	204	1 11 9	7230	3	Y	10	5	8			22
09	7650	X	NO RPT	-0-		-7650	-0-					Y	NO RPT					22

LONG, J. S. WELL #: 2H RRCID -> 261708 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5652 - 11169

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5207	X	5207	-0-		-0-	-0-	149	1 22 9	5036	3	Y	20	1	8			42
05	7101	X	7101	-0-		-0-	-0-	182	1 43 9	6876	3	Y	39	62	1	2	8	17
06	7107	X	7107	-0-		-0-	-0-	195	1 18 9	6894	3	Y	16	3	8			30
07	6778	X	6778	-0-		-0-	-0-	239	1 9 9	6530	3	Y	8	19	1	5	8	14
08	6230	X	6230	-0-		-0-	-0-	170	1 9 9	6051	3	Y	8	5	8			17
09	7110	X	NO RPT	-0-		-7110	-0-					Y	NO RPT					17

LA MOCA GAS UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 261709 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5708 - 11343

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8180	X	8180	-0-		-0-	-0-	235	1 7 9	7938	3	N	6	6	8			29
05	10164	X	10164	-0-		-0-	-0-	262	1 1 9	9901	3	N	1	1	8			29
06	12002	X	12002	-0-		-0-	-0-	331	1 2 9	11669	3	N	2	2	8			29
07	11498	X	11498	-0-		-0-	-0-	406	1 12 9	11080	3	N	11	10	8			30
08	10690	X	10690	-0-		-0-	-0-	293	1 6 9	10391	3	N	5	5	8			30
09	12000	X	NO RPT	-0-		-12000	-0-					N	NO RPT					30

SAN ROMAN "A" WELL #: 6H RRCID -> 261818 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6180 - 11014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12270	X	10338	-0-		-1932	-0-	875	1 11 9	9452	3	Y	10	32	1	1	8	26
05	12648	X	10567	-0-		-2081	-0-	919	1 4 9	9644	3	Y	4	1	8			29
06	12150	X	10314	-0-		-1836	-0-	935	1 7 9	9372	3	Y	6	1	8			34
07	12524	X	10828	-0-		-1696	-0-	1281	1 12 9	9535	3	Y	11					45
08	11470	X	10738	-0-		-732	-0-	901	1 7 9	9830	3	Y	6					51
09	10350	X	NO RPT	-0-		-10350	-0-					Y	NO RPT					51

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

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	6000	X	5139	-0-	-861	-0-	148	1 2 9	4989	3	Y	2					6
05	6200	X	4848	-0-	-1352	-0-	125	1 7 9	4716	3	Y	6	8	1			4
06	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	226	1 1 9	7968	3	Y	1					5
07	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	233	1 4 9	6349	3	Y	4	3	8			6
08	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	193	1 3 9	6836	3	Y	3	4	1			5
09	8190	X	NO RPT	-0-	-8190	-0-					Y	NO RPT					5

COX, G. A. WELL #: 9H RRCID -> 261862 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 5733 - 9554

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	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	263	1 10 9	8891	3	Y	9					16
05	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	257	1 28 9	9704	3	Y	25	33	1			8
06	12448	X	12448	-0-	-0-	-0-	343	1 4 9	12101	3	Y	4					12
07	12166	X	12166	-0-	-0-	-0-	430	1 20 9	11716	3	Y	18	13	8			17
08	13101	X	13101	-0-	-0-	-0-	358	1 14 9	12729	3	Y	13	19	1			11
09	12450	X	NO RPT	-0-	-12450	-0-					Y	NO RPT					11

LA MOCA GU "O" WELL #: 7H RRCID -> 261863 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5655 - 10344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	6930	X	6465	-0-	-465	-0-	185	1 17 9	6263	3	N	15	81	1	1	8	20
05	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	227	1 57 9	8545	3	N	52	2	8			70
06	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	241	1 26 9	8490	3	N	24	61	1	3	8	30
07	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	295	1 21 9	8037	3	N	19	27	1	3	8	19
08	7192	X	6870	-0-	-322	-0-	187	1 34 9	6649	3	N	31	5	8			45
09	8760	X	NO RPT	-0-	-8760	-0-					N	NO RPT					45

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 14H RRCID -> 261865 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6818 - 10661

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	6780	X	4528	-0-	-2252	-0-	130	1 2 9	4396	3	Y	2					19
05	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	195	1	7342	3	Y	-0-					19
06	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	234	1 6 9	8273	3	Y	5	19	1			5
07	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	300	1	8175	3	Y	-0-					5
08	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	224	1 7 9	7951	3	Y	6					11
09	8520	X	NO RPT	-0-	-8520	-0-					Y	NO RPT					11

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	5700	X	5407	-0-	-293	-0-	155	1	5246	3	Y	5	1	8			8
							6	9									
05	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	215	1	8097	3	Y	15	14	1	4	8	5
							17	9									
06	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	217	1	7677	3	Y	3	2	8			6
							3	9									
07	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	238	1	6493	3	Y	9	6	8			9
							10	9									
08	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	191	1	6771	3	Y	13	8	1	9	8	5
							14	9									
09	8070	X	NO RPT	-0-	-8070	-0-					Y	NO RPT					5

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	11138	X	11138	-0-	-0-	-0-	319	1	10780	3	Y	35	30	1			16
							39	9									
05	13091	X	13091	-0-	-0-	-0-	337	1	12707	3	Y	43					59
							47	9									
06	14015	X	14015	-0-	-0-	-0-	386	1	13610	3	Y	17	59	1			17
							19	9									
07	12909	X	12909	-0-	-0-	-0-	456	1	12433	3	Y	18	13	1	5	8	17
							20	9									
08	12286	X	12286	-0-	-0-	-0-	336	1	11926	3	Y	22	16	1			23
							24	9									
09	14010	X	NO RPT	-0-	-14010	-0-					Y	NO RPT					23

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	564	X	564	-0-	-0-	-0-	16	1	547	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	465	X	400	-0-	-65	-0-	10	1	389	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	540	N	386	-0-	-154	-0-	11	1	371	3	Y	4	1	8			3
							4	9									
07	589	N	25	-0-	-564	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	1	1	4	8	3
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					3

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	7320	X	6800	-0-	-520	-0-	195	1	6591	3	Y	13	1	8			40
							14	9									
05	7440	X	6984	-0-	-456	-0-	180	1	6789	3	Y	14	24	1	1	8	29
							15	9									
06	7110	X	6584	-0-	-526	-0-	181	1	6389	3	Y	13					42
							14	9									
07	7254	X	6777	-0-	-477	-0-	239	1	6527	3	Y	10	2	8			50
							11	9									
08	7161	X	6863	-0-	-298	-0-	188	1	6668	3	Y	6	3	8			53
							7	9									
09	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					Y	NO RPT					53

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	14490	X	11614	-0-	-2876	-0-	333	1	11258	3	Y	21	26	1	1	8	8
							23	9									
05	13431	X	13431	-0-	-0-	-0-	346	1	13062	3	Y	21	18	1	1	8	10
							23	9									
06	14649	X	14649	-0-	-0-	-0-	403	1	14232	3	Y	13	11	1	3	8	9
							14	9									
07	14161	X	14161	-0-	-0-	-0-	500	1	13643	3	Y	16	5	8			20
							18	9									
08	13209	X	13209	-0-	-0-	-0-	361	1	12835	3	Y	12	8	1	6	8	18
							13	9									
09	14640	X	NO RPT	-0-	-14640	-0-					Y	NO RPT					18

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	11490	X	11276	-0-	-214	-0-	323	1	10912	3	Y	37	33	1	1	8	19
							41	9									
05	12796	X	12796	-0-	-0-	-0-	330	1	12455	3	Y	10	1	8			28
							11	9									
06	14092	X	14092	-0-	-0-	-0-	388	1	13681	3	Y	21	33	1	6	8	10
							23	9									
07	14152	X	14152	-0-	-0-	-0-	500	1	13631	3	Y	19	10	1	5	8	14
							21	9									
08	13369	X	13369	-0-	-0-	-0-	365	1	12971	3	Y	30	15	1	4	8	25
							33	9									
09	14100	X	NO RPT	-0-	-14100	-0-					Y	NO RPT					25

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	9510	X	8114	-0-	-1396	-0-	683	1	7430	3	N	1	1	8			58
							1	9									
05	9827	X	6903	-0-	-2924	-0-	733	1	6169	3	N	1	1	8			58
							1	9									
06	8820	X	5794	-0-	-3026	-0-	282	1	5512	3	N	-0-					58
07	9114	X	4837	-0-	-4277	-0-	1439	1	3396	3	N	2	2	8			58
							2	9									
08	9114	X	5030	-0-	-4084	-0-	2328	1	2701	3	N	1	1	8			58
							1	9									
09	8100	X	NO RPT	-0-	-8100	-0-					N	NO RPT					58

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	7350	X	7296	-0-	-54	-0-	210	1	7086	3	Y	-0-					4
05	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	253	1	9542	3	Y	12	14	1			2
							13	9									
06	10451	X	10451	-0-	-0-	-0-	288	1	10163	3	Y	-0-					2
07	10356	X	10356	-0-	-0-	-0-	366	1	9981	3	Y	8	3	8			7
							9	9									
08	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	270	1	9590	3	Y	2	2	8			7
							2	9									
09	10440	X	NO RPT	-0-	-10440	-0-					Y	NO RPT					7

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	11010	X	10531	-0-	-479	-0-	1362	1	9141	3	Y	25	31	1	1	8	11
							28	9									
05	11377	X	10294	-0-	-1083	-0-	1634	1	8642	3	Y	16	18	1	1	8	8
							18	9									
06	10680	X	7817	-0-	-2863	-0-	516	1	7282	3	Y	17	10	1			15
							19	9									
07	11036	X	7722	-0-	-3314	-0-	336	1	7345	3	Y	37	41	1	2	8	9
							41	9									
08	10881	X	7579	-0-	-3302	-0-	360	1	7209	3	Y	9	2	8			16
							10	9									
09	10530	X	NO RPT	-0-	-10530	-0-					Y	NO RPT					16

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 262807 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6618 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25410	X	20971	-0-	-4439	-0-	602	1	20334	3	Y	32	41	1	1	8	36
							35	9									
05	26257	X	21942	-0-	-4315	-0-	566	1	21353	3	Y	21					57
							23	9									
06	23670	X	22034	-0-	-1636	-0-	606	1	21409	3	Y	17	37	1	3	8	34
							19	9									
07	23529	X	21612	-0-	-1917	-0-	763	1	20824	3	Y	23	20	1	5	8	32
							25	9									
08	23250	X	20843	-0-	-2407	-0-	569	1	20219	3	Y	50	19	1	8	8	55
							55	9									
09	22020	X	NO RPT	-0-	-22020	-0-					Y	NO RPT					55

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	19920	X	18611	-0-	-1309	-0-	534	1	18043	3	Y	31	38	1			30
							34	9									
05	20653	X	20653	-0-	-0-	-0-	533	1	20103	3	Y	15					45
							17	9									
06	21327	X	21327	-0-	-0-	-0-	587	1	20725	3	Y	14	32	1			27
							15	9									
07	21439	X	21439	-0-	-0-	-0-	757	1	20656	3	Y	24	19	1	6	8	26
							26	9									
08	21058	X	21058	-0-	-0-	-0-	576	1	20450	3	Y	29	16	1			39
							32	9									
09	21330	X	NO RPT	-0-	-21330	-0-					Y	NO RPT					39

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	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	232	1	7841	3	Y	-0-					-0-
05	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	213	1	8044	3	Y	-0-					-0-
06	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	269	1	9510	3	Y	-0-					-0-
07	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	335	1	9151	3	Y	-0-					-0-
08	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	233	1	8280	3	Y	-0-					-0-
09	9780	X	NO RPT	-0-	-9780	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	13890	X	12602	-0-	-1288	-0-	362	1	12217	3	N	21	1	8			45
							23	9									
05	13423	X	8723	-0-	-4700	-0-	225	1	8488	3	N	9	1	8			53
							10	9									
06	13554	X	13554	-0-	-0-	-0-	373	1	13152	3	N	26	50	1	1	8	28
							29	9									
07	13361	X	13141	-0-	-220	-0-	464	1	12669	3	N	7	5	8			30
							8	9									
08	13497	X	13497	-0-	-0-	-0-	369	1	13122	3	N	5	3	8			32
							6	9									
09	13560	X	NO RPT	-0-	-13560	-0-					N	NO RPT					32

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	5850	X	5466	-0-	-384	-0-	157	1	5302	3	N	6	1	8			22
							7	9									
05	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	169	1	6372	3	N	2	1	8			23
							2	9									
06	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	179	1	6315	3	N	10	15	1	2	8	16
							11	9									
07	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	225	1	6134	3	N	9	3	8			22
							10	9									
08	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	170	1	6039	3	N	10	4	8			28
							11	9									
09	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					28

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	6330	X	5485	-0-	-845	-0-	789	1	4665	3	N	28	34	1	1	8	24
							31	9									
05	6324	X	5608	-0-	-716	-0-	493	1	5096	3	N	17	1	8			40
							19	9									
06	6330	X	5499	-0-	-831	-0-	551	1	4939	3	N	8	1	8			47
							9	9									
07	6541	X	5599	-0-	-942	-0-	470	1	5128	3	N	1	1	8			47
							1	9									
08	6293	X	5306	-0-	-987	-0-	391	1	4914	3	N	1	1	8			47
							1	9									
09	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					N	NO RPT					47

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	10530	X	7332	-0-	-3198	-0-	7331	3	1	9	N	1	50	1	1	8	17
05	10881	X	9261	-0-	-1620	-0-	269	1	8968	3	N	22	1	8			38
							24	9									
06	9630	X	8344	-0-	-1286	-0-	229	1	8046	3	N	63	87	1	1	8	13
							69	9									
07	9114	X	8500	-0-	-614	-0-	331	1	8140	3	N	26	1	8			38
							29	9									
08	7781	X	7444	-0-	-337	-0-	263	1	7153	3	N	25	1	8			62
							28	9									
09	8970	X	NO RPT	-0-	-8970	-0-					N	NO RPT					62

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

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	12060	X	11850	-0-	-210	-0-	341	1	11508	3	Y	1	1	8			26
							1	9									
05	17574	X	17574	-0-	-0-	-0-	454	1	17109	3	Y	10	22	1	1	8	13
							11	9									
06	18951	X	18951	-0-	-0-	-0-	522	1	18427	3	Y	2	2	8			13
							2	9									
07	18472	X	18472	-0-	-0-	-0-	653	1	17810	3	Y	8	3	8			18
							9	9									
08	17476	X	17476	-0-	-0-	-0-	478	1	16988	3	Y	9	8	8			19
							10	9									
09	18960	X	NO RPT	-0-	-18960	-0-					Y	NO RPT					19

LA MOCA GAS UNIT G WELL #: 15H RRCID -> 264273 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 6064 - 11041

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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	13590	X	12561	-0-	-1029	-0-	360	1	12143	3	Y	53	36	1			33
							58	9									
05	14998	X	14998	-0-	-0-	-0-	386	1	14571	3	Y	37	45	1			25
							41	9									
06	15426	X	15426	-0-	-0-	-0-	424	1	14970	3	Y	29	48	1			6
							32	9									
07	15411	X	15411	-0-	-0-	-0-	544	1	14824	3	Y	39	20	1	6	8	19
							43	9									
08	15508	X	15508	-0-	-0-	-0-	424	1	15043	3	Y	37	28	1			28
							41	9									
09	15420	X	NO RPT	-0-	-15420	-0-					Y	NO RPT					28

TREVINO, J. J. WELL #: 2H RRCID -> 264274 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 5332 - 10337

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	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	188	1	6351	3	N	9					37
							10	9									
05	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	197	1	7413	3	N	1					38
							1	9									
06	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	209	1	7388	3	N	9	31	1	5	8	11
							10	9									
07	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	275	1	7511	3	N	7					18
							8	9									
08	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	209	1	7426	3	N	-0-					18
09	7620	X	NO RPT	-0-	-7620	-0-					N	NO RPT					18

VOLZ 1125 WELL #: 2H RRCID -> 264275 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5997 - 10646

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	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	470	1	10637	3	Y	17					60
							19	9									
05	11408	X	10856	-0-	-552	-0-	512	1	10330	3	Y	13	53	1			20
							14	9									
06	9960	X	9644	-0-	-316	-0-	466	1	9159	3	Y	17					37
							19	9									
07	11501	X	8110	-0-	-3391	-0-	121	1	7980	3	Y	8					45
							9	9									
08	11501	X	6539	-0-	-4962	-0-	198	1	6331	3	Y	9	32	1			22
							10	9									
09	11130	X	NO RPT	-0-	-11130	-0-					Y	NO RPT					22

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 1H RRCID -> 264276 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5853 - 10314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6973	-0-	-797	-0-	200	1	6747	3	Y	24	19	1	2	8	31
							26	9									
05	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	225	1	8472	3	Y	8	2	8			37
							9	9									
06	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	243	1	8578	3	Y	9	30	1	5	8	11
							10	9									
07	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	313	1	8544	3	Y	6	8	1	3	8	6
							7	9									
08	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	228	1	8092	3	Y	6	2	8			10
							7	9									
09	8820	X	NO RPT	-0-	-8820	-0-					Y	NO RPT					10

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 9H RRCID -> 264528 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6664 - 11341

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2979	-0-	-3021	-0-	86	1	2893	3	Y	-0-					-0-
05	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	206	1	7765	3	Y	-0-					-0-
06	11600	X	11600	-0-	-0-	-0-	320	1	11280	3	Y	-0-					-0-
07	12579	X	12579	-0-	-0-	-0-	445	1	12134	3	Y	-0-					-0-
08	12383	X	12383	-0-	-0-	-0-	339	1	12044	3	Y	-0-					-0-
09	11610	X	NO RPT	-0-	-11610	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN STATE 1128 WELL #: 3H RRCID -> 264687 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5964 - 10041

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2324	-0-	-436	-0-	98	1	2218	3	Y	7					11
							8	9									
05	2852	X	1843	-0-	-1009	-0-	87	1	1748	3	Y	7	10	1			8
							8	9									
06	2760	X	1813	-0-	-947	-0-	88	1	1723	3	Y	2					10
							2	9									
07	2511	X	2494	-0-	-17	-0-	37	1	2457	3	Y	-0-					10
08	2511	X	2186	-0-	-325	-0-	66	1	2119	3	Y	1					11
							1	9									
09	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					11

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 2 RRCID -> 264910 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 6758 - 6774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20026	X	20026	-0-	-0-	-0-	574	1	19372	3	Y	73	63	1			39
							80	9									
05	23121	X	23121	-0-	-0-	-0-	594	1	22408	3	Y	108	115	1			32
							119	9									
06	23085	X	23085	-0-	-0-	-0-	632	1	22329	3	Y	113	119	1			26
							124	9									
07	22700	X	22700	-0-	-0-	-0-	800	1	21814	3	Y	78	78	1	5	8	21
							86	9									
08	21238	X	21238	-0-	-0-	-0-	580	1	20586	3	Y	65	44	1	3	8	39
							72	9									
09	23100	X	NO RPT	-0-	-23100	-0-					Y	NO RPT					39

LA MOCA GAS UNIT L WELL #: 8H RRCID -> 265095 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 6184 - 10747

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10230	X	9855	-0-	-375	-0-	9852	3	3	9	N	3	1	8			40
05	10571	X	9645	-0-	-926	-0-	280	1	9344	3	N	19	23	1	1	8	35
							21	9									
06	10230	X	7760	-0-	-2470	-0-	214	1	7527	3	N	17	31	1	1	8	20
							19	9									
07	10540	X	9073	-0-	-1467	-0-	354	1	8702	3	N	15					35
							17	9									
08	10540	X	7764	-0-	-2776	-0-	274	1	7465	3	N	23	1	8			57
							25	9									
09	9870	X	NO RPT	-0-	-9870	-0-					N	NO RPT					57

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	5940	X	5765	-0-	-175	-0-	165	1	5557	3	N	39	29	1	1	8	44
							43	9									
05	6138	X	6085	-0-	-53	-0-	156	1	5901	3	N	25	34	1	2	8	33
							28	9									
06	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	166	1	5854	3	N	22	2	8			53
							24	9									
07	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	221	1	6018	3	N	11	7	8			57
							12	9									
08	6107	X	5463	-0-	-644	-0-	148	1	5262	3	N	48	79	1	8	8	18
							53	9									
09	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					N	NO RPT					18

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	4470	X	2375	-0-	-2095	-0-	390	1	1762	3	Y	203	246	1	1	8	125
							223	9									
05	4619	X	4561	-0-	-58	-0-	369	1	3811	3	Y	346	96	1	1	8	374
							381	9									
06	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	975	1	5665	3	Y	315	641	1			48
							347	9									
07	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	746	1	5798	3	Y	310	262	1	6	8	90
							341	9									
08	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	624	1	5072	3	Y	269	299	1	3	8	57
							296	9									
09	6990	X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					Y	NO RPT					57

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	14370	X	13314	-0-	-1056	-0-	381	1	12877	3	Y	51	35	1	1	8	39
							56	9									
05	14849	X	14648	-0-	-201	-0-	377	1	14231	3	Y	36	43	1	1	8	31
							40	9									
06	14370	X	14277	-0-	-93	-0-	392	1	13850	3	Y	32	49	1	2	8	12
							35	9									
07	14494	X	14494	-0-	-0-	-0-	511	1	13950	3	Y	30	16	1	4	8	22
							33	9									
08	14320	X	14320	-0-	-0-	-0-	391	1	13886	3	Y	39	24	1	8	8	29
							43	9									
09	14280	X	NO RPT	-0-	-14280	-0-					Y	NO RPT					29

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	13170	X	9070	-0-	-4100	-0-	261	1	8799	3	N	9	1	8			33
							10	9									
05	12630	X	12630	-0-	-0-	-0-	326	1	12301	3	N	3	1	8			35
							3	9									
06	13631	X	13631	-0-	-0-	-0-	375	1	13249	3	N	6	15	1	3	8	23
							7	9									
07	12155	X	12155	-0-	-0-	-0-	430	1	11715	3	N	9	7	8			25
							10	9									
08	11628	X	11628	-0-	-0-	-0-	318	1	11303	3	N	6	6	8			25
							7	9									
09	13620	X	NO RPT	-0-	-13620	-0-					N	NO RPT					25

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
NORTHEAST COMPLEX WELL #: 2H RRCID -> 266223 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6822 - 11071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21	X	21	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	T. A.		14	-0-	14	14	1	1	12	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	25	X	11	-0-	-14	-0-	1	1	9	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON VESTAL WELL #: 2H RRCID -> 266483 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5432 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6990	X	6365	-0-	-625	-0-	183	1	6176	3	Y	5	8	1			4
							6	9									
05	7223	X	6334	-0-	-889	-0-	164	1	6169	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
06	7020	X	6551	-0-	-469	-0-	180	1	6371	3	Y	-0-	3	1			-0-
07	7254	X	6289	-0-	-965	-0-	222	1	6067	3	Y	-0-					-0-
08	6944	X	6268	-0-	-676	-0-	172	1	6096	3	Y	-0-					-0-
09	6540	X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART TRUST WELL #: 9H RRCID -> 266533 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 5664 PERF. 6079 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10110	X	9430	-0-	-680	-0-	271	1	9140	3	Y	17	32	1			9
							19	9									
05	10382	X	10382	-0-	-0-	-0-	268	1	10103	3	Y	10	7	1			12
							11	9									
06	10125	X	10125	-0-	-0-	-0-	279	1	9839	3	Y	6	10	1			8
							7	9									
07	10214	X	10214	-0-	-0-	-0-	361	1	9841	3	Y	11	5	8			14
							12	9									
08	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	273	1	9693	3	Y	6	4	8			16
							7	9									
09	10140	X	NO RPT	-0-	-10140	-0-					Y	NO RPT					16

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	5130	X	4594	-0-	-536	-0-	132	1	4451	3	Y	10	23	1	1	8	9
							11	9									
05	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	164	1	6177	3	Y	10	3	8			16
							11	9									
06	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	177	1	6259	3	Y	39	47	1	2	8	6
							43	9									
07	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	221	1	6031	3	Y	36	23	1	8	8	11
							40	9									
08	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	162	1	5750	3	Y	24	13	1	7	8	15
							26	9									
09	6480	X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					Y	NO RPT					15

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 10H RRCID -> 266702 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6779 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12450	X	7796	-0-	-4654	-0-	224	1	7562	3	Y	9	11	1			13
							10	9									
05	12544	X	12544	-0-	-0-	-0-	324	1	12214	3	Y	5					18
							6	9									
06	11368	X	11368	-0-	-0-	-0-	313	1	11055	3	Y	-0-					18
07	11201	X	11201	-0-	-0-	-0-	396	1	10805	3	Y	-0-					18
08	10696	X	10696	-0-	-0-	-0-	293	1	10388	3	Y	14	12	8			20
							15	9									
09	12150	X	NO RPT	-0-	-12150	-0-					Y	NO RPT					20

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 11H RRCID -> 266704 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6779 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	297	-0-	-93	-0-	8	1	281	3	Y	7	8	1			8
							8	9									
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	7	1	269	3	Y	3					11
							3	9									
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	10	1	342	3	Y	-0-					11
07	310	N	199	-0-	-111	-0-	7	1	192	3	Y	-0-					11
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	68	3	Y	3	3	8			11
							3	9									
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 24H RRCID -> 266705 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5565 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10620	X	10338	-0-	-282	-0-	85	1	10217	3	Y	33	38	1			31
							36	9									
05	10602	X	10212	-0-	-390	-0-	370	1	9821	3	Y	19	12	1			38
							21	9									
06	10530	X	7329	-0-	-3201	-0-	233	1	7084	3	Y	11	8	1			41
							12	9									
07	10881	X	8956	-0-	-1925	-0-	217	1	8729	3	Y	9	19	1	2	8	29
							10	9									
08	12186	X	12186	-0-	-0-	-0-	12120	3	66	9	Y	60	49	1	2	8	38
09	10350	X	NO RPT	-0-	-10350	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 25H RRCID -> 266796 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 5800 - 11071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8010	X	7174	-0-	-836	-0-	7154	3	20	9	N	18	1	8			57
05	7905	X	6940	-0-	-965	-0-	6928	3	12	9	N	11	1	8			67
06	7650	X	5718	-0-	-1932	-0-	5711	3	7	9	N	6	52	1			21
07	7719	X	5416	-0-	-2303	-0-	146	1	5259	3	N	10	1	8			30
							11	9									
08	7440	X	5262	-0-	-2178	-0-	94	1	5164	3	N	4	1	8			33
							4	9									
09	7170	X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					N	NO RPT					33

STEWART TRUST WELL #: 8H RRCID -> 266968 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5349 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13320	X	10557	-0-	-2763	-0-	303	1	10234	3	Y	18	33	1			9
							20	9									
05	14160	X	14160	-0-	-0-	-0-	365	1	13783	3	Y	11	7	1			13
							12	9									
06	14998	X	14998	-0-	-0-	-0-	413	1	14578	3	Y	6	10	1			9
							7	9									
07	12975	X	12975	-0-	-0-	-0-	458	1	12503	3	Y	13	6	8			16
							14	9									
08	11687	X	11339	-0-	-348	-0-	310	1	11021	3	Y	7	4	8			19
							8	9									
09	15000	X	NO RPT	-0-	-15000	-0-					Y	NO RPT					19

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	3930	X	2902	-0-	-1028	-0-	83 26	1 9	2793	3	Y	24	14	1	2	8	13
05	3503	X	2943	-0-	-560	-0-	76 13	1 9	2854	3	Y	12	10	1	1	8	14
06	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	94 33	1 9	3308	3	Y	30	26	1	3	8	15
07	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	204 29	1 9	5551	3	Y	26	14	1	8	8	19
08	3007	X	1717	-0-	-1290	-0-	47 7	1 9	1663	3	Y	6	4	8			21
09	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					21

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	7410	X	6300	-0-	-1110	-0-	181 19	1 9	6100	3	N	17	34	1	1	8	25
05	10232	X	10232	-0-	-0-	-0-	264 1	1 9	9967	3	N	1	1	8			25
06	11258	X	11258	-0-	-0-	-0-	310 3	1 9	10945	3	N	3	1	8			27
07	10753	X	10753	-0-	-0-	-0-	380 4	1 9	10369	3	N	4	4	8			27
08	10509	X	10509	-0-	-0-	-0-	288 6	1 9	10215	3	N	5	4	8			28
09	11250	X	NO RPT	-0-	-11250	-0-					N	NO RPT					28

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	6480	X	6183	-0-	-297	-0-	50 142	1 9	5991	3	Y	129	147	1			86
05	6262	X	5944	-0-	-318	-0-	213 83	1 9	5648	3	Y	75	45	1			116
06	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	217 45	1 9	6601	3	Y	41	30	1			127
07	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	156 37	1 9	6275	3	Y	34	74	1	9	8	78
08	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	6586	3	256	9	Y	233	189	1	7	8	115
09	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					Y	NO RPT					115

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	6900	X	4930	-0-	-1970	-0-	40 18	1 9	4872	3	Y	16	19	1			9
05	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	286 11	1 9	7598	3	Y	10	6	1			13
06	6960	X	6903	-0-	-57	-0-	220 7	1 9	6676	3	Y	6	4	1			15
07	7192	X	5874	-0-	-1318	-0-	142 4	1 9	5728	3	Y	4	10	1	1	8	8
08	7068	X	4499	-0-	-2569	-0-	4466	3	33	9	Y	30	23	1	1	8	14
09	7650	X	NO RPT	-0-	-7650	-0-					Y	NO RPT					14

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6660	-0-	-930	-0-	191	1	6457	3	Y	11	5	1	3	8	9
							12	9									
05	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	192	1	7237	3	Y	7	6	1	3	8	7
							8	9									
06	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	196	1	6902	3	Y	16	2	1	4	8	17
							18	9									
07	7130	X	7111	-0-	-19	-0-	251	1	6842	3	Y	16	10	8			23
							18	9									
08	6882	X	6823	-0-	-59	-0-	186	1	6617	3	Y	18	16	8			25
							20	9									
09	7200	X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					Y	NO RPT					25

STEWART STATE WELL #: 11H RRCID -> 267367 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 6169 - 10880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14790	X	14670	-0-	-120	-0-	421	1	14224	3	Y	23	19	1			13
							25	9									
05	15220	X	15220	-0-	-0-	-0-	393	1	14820	3	Y	6	12	1	1	8	6
							7	9									
06	14651	X	14651	-0-	-0-	-0-	403	1	14236	3	Y	11	11	1	1	8	5
							12	9									
07	15159	X	14415	-0-	-744	-0-	510	1	13899	3	Y	5	5	1	3	8	2
							6	9									
08	15159	X	13603	-0-	-1556	-0-	372	1	13227	3	Y	4					6
							4	9									
09	14730	X	NO RPT	-0-	-14730	-0-					Y	NO RPT					6

SLAUGHTER WELL #: 2H RRCID -> 267377 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6224 - 10362

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4770	X	2383	-0-	-2387	-0-	68	1	2300	3	Y	14	4	1	12	8	1
							15	9									
05	4061	X	3643	-0-	-418	-0-	94	1	3545	3	Y	4	2	1	3	8	-0-
							4	9									
06	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	89	1	3144	3	Y	17	9	1	7	8	1
							19	9									
07	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	107	1	2908	3	Y	9	7	1	2	8	1
							10	9									
08	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	96	1	3403	3	Y	6	4	1	1	8	2
							7	9									
09	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					2

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 3H RRCID -> 267617 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6756 - 11778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	283	-0-	-137	-0-	24	1	259	3	Y	-0-					-0-
05	434	X	317	-0-	-117	-0-	28	1	289	3	Y	-0-					-0-
06	300	X	84	-0-	-216	-0-	7	1	77	3	Y	-0-					-0-
07	310	X	169	-0-	-141	-0-	20	1	149	3	Y	-0-					-0-
08	310	X	223	-0-	-87	-0-	19	1	204	3	Y	-0-					-0-
09	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	16770	X	16098	-0-	-672	-0-	462 19	1 9	15617	3	Y	17	13	1	4	8	8
05	18392	X	18392	-0-	-0-	-0-	475 10	1 9	17907	3	Y	9	11	1	1	8	5
06	17970	X	17729	-0-	-241	-0-	488 9	1 9	17232	3	Y	8	9	1	1	8	3
07	18569	X	17071	-0-	-1498	-0-	604 7	1 9	16460	3	Y	6	4	1	4	8	1
08	18569	X	15765	-0-	-2804	-0-	432 7	1 9	15326	3	Y	6					7
09	17790	X	NO RPT	-0-	-17790	-0-					Y	NO RPT					7

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	3540	X	2380	-0-	-1160	-0-	68 20	1 9	2292	3	Y	18	12	1	1	8	6
05	3658	X	1777	-0-	-1881	-0-	44 86	1 9	1647	3	Y	78	66	1	1	8	17
06	3090	X	1672	-0-	-1418	-0-	44 70	1 9	1558	3	Y	64	67	1	1	8	13
07	2542	X	1748	-0-	-794	-0-	60 46	1 9	1642	3	Y	42	44	1			11
08	2449	X	1650	-0-	-799	-0-	44 45	1 9	1561	3	Y	41	28	1			24
09	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					24

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	8160	X	7457	-0-	-703	-0-	7392	3	65	9	Y	59	138	1	1	8	15
05	8153	X	7487	-0-	-666	-0-	7445	3	42	9	Y	38	1	8			52
06	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	8216	3	39	9	Y	35	2	8			85
07	10251	X	10251	-0-	-0-	-0-	275 19	1 9	9957	3	Y	17	80	1	2	8	20
08	10366	X	10366	-0-	-0-	-0-	185 34	1 9	10147	3	Y	31	36	1	1	8	14
09	8250	X	NO RPT	-0-	-8250	-0-					Y	NO RPT					14

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	9900	X	7813	-0-	-2087	-0-	223 61	1 9	7529	3	N	55	1	8			82
05	10230	X	10167	-0-	-63	-0-	261 67	1 9	9839	3	N	61	86	1	1	8	56
06	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	261 67	1 9	9219	3	N	61	61	1	1	8	55
07	9455	X	8664	-0-	-791	-0-	305 37	1 9	8322	3	N	34	50	1	3	8	36
08	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	254 55	1 9	9032	3	N	50	60	1	3	8	23
09	9840	X	NO RPT	-0-	-9840	-0-					N	NO RPT					23

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	4920	X	4284	-0-	-636	-0-	123	1	4161	3	Y	-0-					-0-
05	4805	X	4454	-0-	-351	-0-	115	1	4339	3	Y	-0-					-0-
06	4620	X	3722	-0-	-898	-0-	103	1	3619	3	Y	-0-					-0-
07	4619	X	3438	-0-	-1181	-0-	122	1	3316	3	Y	-0-					-0-
08	4619	X	3334	-0-	-1285	-0-	91	1	3243	3	Y	-0-					-0-
09	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SANCHEZ, DANIEL GU B WELL #: 3H RRCID -> 268638 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6291 - 11687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5820	X	2033	-0-	-3787	-0-	57 51	1 9	1925	3	Y	46	24	1	1	8	37
05	6014	X	2784	-0-	-3230	-0-	72 8	1 9	2704	3	Y	7	16	1	1	8	27
06	5670	X	2569	-0-	-3101	-0-	70 18	1 9	2481	3	Y	16	27	1	1	8	15
07	5766	X	2636	-0-	-3130	-0-	93 7	1 9	2536	3	Y	6	4	8			17
08	3565	X	3172	-0-	-393	-0-	87 9	1 9	3076	3	Y	8	1	8			24
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					24

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	5520	X	4718	-0-	-802	-0-	400	1	4318	3	Y	-0-					50
05	4836	X	4715	-0-	-121	-0-	410	1	4305	3	Y	-0-					50
06	4350	X	2838	-0-	-1512	-0-	249 12	1 9	2577	3	Y	11	27	1	11	8	23
07	4867	X	3452	-0-	-1415	-0-	408 9	1 9	3035	3	Y	8					31
08	4867	X	2851	-0-	-2016	-0-	239	1	2612	3	Y	-0-					31
09	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT					31

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	5550	X	4325	-0-	-1225	-0-	123 42	1 9	4160	3	Y	38	24	1	2	8	19
05	5735	X	3799	-0-	-1936	-0-	97 28	1 9	3674	3	Y	25					44
06	5550	X	3561	-0-	-1989	-0-	97 26	1 9	3438	3	Y	24	1	8			67
07	5363	X	2817	-0-	-2546	-0-	99 28	1 9	2690	3	Y	25	49	1	7	8	36
08	4991	X	3849	-0-	-1142	-0-	105 21	1 9	3723	3	Y	19	2	8			53
09	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					53

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	11310	X	9997	-0-	-1313	-0-	287 14	1 9	9696	3	Y	13	13	1	1	8	9
05	11687	X	10027	-0-	-1660	-0-	259 12	1 9	9756	3	Y	11					20
06	11310	X	9332	-0-	-1978	-0-	257 10	1 9	9065	3	Y	9	16	1	1	8	12
07	10974	X	9762	-0-	-1212	-0-	345 15	1 9	9402	3	Y	14	3	8			23
08	10571	X	6362	-0-	-4209	-0-	174 6	1 9	6182	3	Y	5	23	1	5	8	-0-
09	9990	X	NO RPT	-0-	-9990	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TREVINO, J. J. WELL #: 3H RRCID -> 268720 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5794 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	X	204	-0-	-276	-0-	6	1	198	3	Y	-0-					-0-
05	496	X	205	-0-	-291	-0-	5	1	198	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	480	X	185	-0-	-295	-0-	5	1	180	3	Y	-0-					1
07	226	X	226	-0-	-0-	-0-	8	1	218	3	Y	-0-					1
08	217	X	210	-0-	-7	-0-	6	1	204	3	Y	-0-					1
09	210	X	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					1

LA MOCA GAS UNIT T WELL #: 20H RRCID -> 268737 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6578 - 10306

04	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	115	1	3900	3	N	1	1	8			33
							1	9									
05	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	108	1	4086	3	N	8	1	8			40
							9	9									
06	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	114	1	4021	3	N	12	33	1			19
							13	9									
07	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	152	1	4144	3	N	-0-					19
08	4185	X	4181	-0-	-4	-0-	114	1	4046	3	N	19					38
							21	9									
09	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT					38

ZAMORA A WELL #: 2H RRCID -> 268821 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6986 - 11026

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-

AGNELLO-GARCIA WELL #: 1H RRCID -> 268822 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6943 - 10974

04	2880	X	2059	-0-	-821	-0-	59	1	1999	3	N	1	1	8			71
							1	9									
05	2170	X	2025	-0-	-145	-0-	52	1	1973	3	N	-0-					71
06	2490	X	1956	-0-	-534	-0-	54	1	1902	3	N	-0-					71
07	2573	X	2266	-0-	-307	-0-	80	1	2185	3	N	1	1	8			71
							1	9									
*08	2387	X	2209	-0-	-178	-0-	60	1	2148	3	N	1	1	8			71
							1	9									
09	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					71

LA MOCA GAS UNIT D WELL #: 21H RRCID -> 268829 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5889 - 10770

04	7890	X	6886	-0-	-1004	-0-	198	1	6687	3	N	1	1	8			23
							1	9									
05	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	223	1	8406	3	N	1	1	8			23
							1	9									
06	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	232	1	8205	3	N	45	1	8			67
							50	9									
07	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	314	1	8569	3	N	16	10	8			73
							18	9									
08	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	234	1	8294	3	N	58	3	8			128
							64	9									
09	8490	X	NO RPT	-0-	-8490	-0-					N	NO RPT					128

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEWIS, M. WELL #: 2H RRCID -> 268830 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 6190 - 10780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4207	-0-	-263	-0-	120	1	4054	3	Y	30	18	1			19
							33	9									
05	4619	X	4371	-0-	-248	-0-	112	1	4238	3	Y	19	16	1			22
							21	9									
06	4800	X	3111	-0-	-1689	-0-	85	1	3001	3	Y	23	27	1			18
							25	9									
07	4960	X	3107	-0-	-1853	-0-	109	1	2976	3	Y	20	15	1			23
							22	9									
08	4960	X	2990	-0-	-1970	-0-	82	1	2906	3	Y	2					25
							2	9									
09	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					25

NEEL WELL #: 7H RRCID -> 268831 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 5644 PERF. 5984 - 10061

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3265	-0-	-1475	-0-	104	1	3075	3	Y	78	97	1			21
							86	9									
05	4340	X	3293	-0-	-1047	-0-	560	1	2670	3	Y	57	62	1			16
							63	9									
06	4050	X	3354	-0-	-696	-0-	3296	3	58	9	Y	53	53	1			16
07	4185	X	4100	-0-	-85	-0-	416	1	3616	3	Y	62	49	1			29
							68	9									
08	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	506	1	3507	3	Y	50	48	1			31
							55	9									
09	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					31

GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 2H RRCID -> 268847 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5847 - 10194

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7410	X	6892	-0-	-518	-0-	198	1	6682	3	Y	11	5	1			8
							12	9									
05	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	191	1	7215	3	Y	4					12
							4	9									
06	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	199	1	7029	3	Y	6	13	1			5
							7	9									
07	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	259	1	7072	3	Y	6	5	1	3	8	3
							7	9									
08	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	197	1	7007	3	Y	8	3	8			8
							9	9									
09	7230	X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					Y	NO RPT					8

ZAMORA B WELL #: 3H RRCID -> 268848 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 6733 - 11863

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	2752	-0-	-68	-0-	78	1	2638	3	N	33	27	1	1	8	40
							36	9									
05	2914	X	2854	-0-	-60	-0-	71	1	2693	3	N	82	64	1			58
							90	9									
06	2850	X	1898	-0-	-952	-0-	52	1	1836	3	N	9					67
							10	9									
07	2945	X	1699	-0-	-1246	-0-	60	1	1638	3	N	1	1	8			67
							1	9									
08	2945	X	1686	-0-	-1259	-0-	43	1	1542	3	N	92	140	1	1	8	18
							101	9									
09	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					18

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART TRUST WELL #: 12H RRCID -> 268851 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6177 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13050	X	11892	-0-	-1158	-0-	342	1	11541	3	Y	8	3	8			22
							9	9									
05	13096	X	13096	-0-	-0-	-0-	338	1	12746	3	Y	11	21	1	2	8	10
							12	9									
06	12576	X	12576	-0-	-0-	-0-	346	1	12210	3	Y	18	14	1	2	8	12
							20	9									
07	12741	X	12486	-0-	-255	-0-	441	1	12016	3	Y	26	13	1	13	8	12
							29	9									
08	12462	X	12142	-0-	-320	-0-	332	1	11801	3	Y	8	5	8			15
							9	9									
09	12660	X	NO RPT	-0-	-12660	-0-					Y	NO RPT					15

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	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	143	1	4835	3	Y	19					46
							21	9									
05	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	152	1	5737	3	Y	4	48	1			2
							4	9									
06	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	187	1	6616	3	Y	15					17
							17	9									
07	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	227	1	6195	3	Y	18	21	1	11	8	3
							20	9									
08	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	166	1	5907	3	Y	14	9	8			8
							15	9									
09	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					Y	NO RPT					8

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	5940	X	3531	-0-	-2409	-0-	101	1	3428	3	Y	2	9	1			8
							2	9									
05	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	118	1	4441	3	Y	38	34	1			12
							42	9									
06	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	110	1	3899	3	Y	57	59	1			10
							63	9									
07	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	129	1	3515	3	Y	23	21	1	5	8	7
							25	9									
08	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	112	1	3990	3	Y	10	10	1	1	8	6
							11	9									
09	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					6

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 4H RRCID -> 268884 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 7175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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
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	1110	N	1087	-0-	-23	-0-	30 29	1 9	1028	3	N	26	55	1	4	8	25
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	25 6	1 9	938	3	N	5					30
06	1020	N	880	-0-	-140	-0-	24	1	856	3	N	-0-					30
07	1116	N	839	-0-	-277	-0-	29 6	1 9	804	3	N	5					35
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	17	1	613	3	N	-0-					35
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					35

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	7500	X	6786	-0-	-714	-0-	195 1	1 9	6590	3	N	1	1	8			29
05	7440	X	7142	-0-	-298	-0-	184 1	1 9	6957	3	N	1	1	8			29
06	7140	X	6927	-0-	-213	-0-	190 13	1 9	6724	3	N	12	27	1			14
07	7254	X	6911	-0-	-343	-0-	244 11	1 9	6656	3	N	10	2	8			22
08	7161	X	6590	-0-	-571	-0-	180 21	1 9	6389	3	N	19	1	8			40
09	6930	X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					N	NO RPT					40

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	4560	X	2780	-0-	-1780	-0-	79 28	1 9	2673	3	Y	25	17	1			17
05	4712	X	68	-0-	-4644	-0-	1 20	1 9	47	3	Y	18					35
06	4560	X	3837	-0-	-723	-0-	105 18	1 9	3714	3	Y	16					51
07	3565	X	3051	-0-	-514	-0-	107 14	1 9	2930	3	Y	13	34	1			30
08	3348	X	3310	-0-	-38	-0-	90 13	1 9	3207	3	Y	12					42
09	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					42

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	6420	X	5388	-0-	-1032	-0-	154 28	1 9	5206	3	N	25	1	8			58
05	6324	X	5118	-0-	-1206	-0-	132 14	1 9	4972	3	N	13	1	8			70
06	6090	X	5673	-0-	-417	-0-	156 24	1 9	5493	3	N	22	64	1	1	8	27
07	6076	X	5597	-0-	-479	-0-	198 1	1 9	5398	3	N	1	1	8			27
08	6076	X	5433	-0-	-643	-0-	148 24	1 9	5261	3	N	22	2	8			47
09	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					N	NO RPT					47

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

SAN ROMAN 1507 WELL #: 8H RRCID -> 268959 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6652 - 11953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8190	X	7043	-0-	-1147	-0-	594	1	6419	3	Y	27	21	1	1	8	29
							30	9									
05	7719	X	6494	-0-	-1225	-0-	561	1	5896	3	Y	34	35	1	2	8	26
							37	9									
06	7830	X	5846	-0-	-1984	-0-	529	1	5306	3	Y	10	8	1	1	8	27
							11	9									
07	8091	X	6862	-0-	-1229	-0-	804	1	6030	3	Y	25	2	8			50
							28	9									
08	8091	X	6200	-0-	-1891	-0-	520	1	5668	3	Y	11	4	8			57
							12	9									
09	7050	X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					Y	NO RPT					57

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	20460	X	17807	-0-	-2653	-0-	512	1	17289	3	Y	5	1	1	4	8	4
							6	9									
05	20677	X	18566	-0-	-2111	-0-	479	1	18069	3	Y	16	12	1	3	8	5
							18	9									
06	19470	X	18204	-0-	-1266	-0-	500	1	17642	3	Y	56	48	1	2	8	11
							62	9									
07	19251	X	18624	-0-	-627	-0-	655	1	17860	3	Y	99	78	1	3	8	29
							109	9									
08	18972	X	18389	-0-	-583	-0-	501	1	17789	3	Y	90	60	1	4	8	55
							99	9									
09	18210	X	NO RPT	-0-	-18210	-0-					Y	NO RPT					55

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	5100	X	4359	-0-	-741	-0-	125	1	4210	3	Y	22	12	1			26
							24	9									
05	5270	X	4268	-0-	-1002	-0-	110	1	4158	3	Y	-0-					26
06	5100	X	4502	-0-	-598	-0-	124	1	4378	3	Y	-0-					26
07	4991	X	4438	-0-	-553	-0-	157	1	4281	3	Y	-0-					26
08	4495	X	4264	-0-	-231	-0-	117	1	4147	3	Y	-0-					26
09	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT					26

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	20430	X	18254	-0-	-2176	-0-	797	1	17425	3	N	29	35	1	1	8	40
							32	9									
05	19530	X	18488	-0-	-1042	-0-	723	1	17737	3	N	25	2	8			63
							28	9									
06	18930	X	14055	-0-	-4875	-0-	621	1	13421	3	N	12	61	1	1	8	13
							13	9									
07	19561	X	13359	-0-	-6202	-0-	410	1	12932	3	N	15					28
							17	9									
08	18941	X	13169	-0-	-5772	-0-	1177	1	11979	3	N	12	23	1	1	8	16
							13	9									
09	18240	X	NO RPT	-0-	-18240	-0-					N	NO RPT					16

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 4H RRCID -> 268985 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 6759 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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	23130	X	20470	-0-	-2660	-0-	586	1	19808	3	Y	69	57	1			37
							76	9									
05	23405	X	19887	-0-	-3518	-0-	511	1	19290	3	Y	78	89	1			26
							86	9									
06	21690	X	19186	-0-	-2504	-0-	526	1	18552	3	Y	98	100	1			24
							108	9									
07	21142	X	19097	-0-	-2045	-0-	672	1	18338	3	Y	79	78	1			25
							87	9									
08	21142	X	18623	-0-	-2519	-0-	508	1	18046	3	Y	63	44	1			44
							69	9									
09	20460	X	NO RPT	-0-	-20460	-0-					Y	NO RPT					44

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	6030	X	4866	-0-	-1164	-0-	40	1	4813	3	Y	12	1	8			17
							13	9									
05	6231	X	5176	-0-	-1055	-0-	188	1	4980	3	Y	7	12	1	1	8	11
							8	9									
06	6720	X	5177	-0-	-1543	-0-	165	1	5009	3	Y	3					14
							3	9									
07	6944	X	5884	-0-	-1060	-0-	143	1	5741	3	Y	-0-					14
08	5890	X	4913	-0-	-977	-0-	4910	3	3	9	Y	3	12	1	2	8	3
09	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-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	11730	X	8734	-0-	-2996	-0-	250	1	8440	3	Y	40	30	1	9	8	7
							44	9									
05	11594	X	9857	-0-	-1737	-0-	254	1	9577	3	Y	24	20	1	5	8	6
							26	9									
06	10110	X	10048	-0-	-62	-0-	276	1	9732	3	Y	36	35	1	7	8	-0-
							40	9									
07	10122	X	10122	-0-	-0-	-0-	358	1	9763	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	10060	X	10060	-0-	-0-	-0-	274	1	9743	3	Y	39	23	1	6	8	10
							43	9									
09	10050	X	NO RPT	-0-	-10050	-0-					Y	NO RPT					10

SLAUGHTER WELL #: 4H RRCID -> 269009 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5858 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	1865	-0-	-1465	-0-	51	1	1725	3	Y	81	71	1			49
							89	9									
05	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	64	1	2411	3	Y	111	126	1			34
							122	9									
06	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	65	1	2290	3	Y	6	36	1			4
							7	9									
07	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	79	1	2166	3	Y	44	34	1	9	8	5
							48	9									
08	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	62	1	2197	3	Y	26	21	1	3	8	7
							29	9									
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					7

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN 1508 WELL #: 9H RRCID -> 269023 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6814 - 11342

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	11391	X	11391	-0-	-0-	-0-	328	1	11061	3	Y	2	2	8			12
							2	9									
05	11830	X	11830	-0-	-0-	-0-	305	1	11524	3	Y	1	1	8			12
							1	9									
06	11084	X	11084	-0-	-0-	-0-	305	1	10777	3	Y	2	1	8			13
							2	9									
07	11780	X	10727	-0-	-1053	-0-	379	1	10341	3	Y	6	6	8			13
							7	9									
08	11780	X	11652	-0-	-128	-0-	319	1	11322	3	Y	10	5	8			18
							11	9									
09	11460	X	NO RPT	-0-	-11460	-0-					Y	NO RPT					18

SAN ROMAN 1508 WELL #: 14H RRCID -> 269027 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6814 - 10754

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	8010	X	6689	-0-	-1321	-0-	192	1	6497	3	Y	-0-					8
05	8184	X	6488	-0-	-1696	-0-	168	1	6320	3	Y	-0-					8
06	7920	X	6335	-0-	-1585	-0-	174	1	6159	3	Y	2					10
							2	9									
07	7471	X	5684	-0-	-1787	-0-	201	1	5476	3	Y	6					16
							7	9									
08	7471	X	6105	-0-	-1366	-0-	167	1	5936	3	Y	2					18
							2	9									
09	6690	X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					Y	NO RPT					18

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 30H RRCID -> 269033 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 6050 - 10336

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	8970	X	8696	-0-	-274	-0-	8696	3			Y	-0-					-0-
05	9269	X	8782	-0-	-487	-0-	8782	3			Y	-0-					-0-
06	8970	X	7508	-0-	-1462	-0-	7508	3			Y	-0-					-0-
07	9114	X	7518	-0-	-1596	-0-	202	1	7316	3	Y	-0-					-0-
08	8990	X	7821	-0-	-1169	-0-	140	1	7681	3	Y	-0-					-0-
09	8700	X	NO RPT	-0-	-8700	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZAMORA A WELL #: 4H RRCID -> 269055 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7034 - 11240

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	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-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 19H RRCID -> 269056 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6621 - 11382

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	9600	X	8213	-0-	-1387	-0-	235	1	7948	3	Y	27	20	1	9	8	8
							30	9									
05	9548	X	8329	-0-	-1219	-0-	215	1	8093	3	Y	19	13	1	7	8	7
							21	9									
06	8940	X	7722	-0-	-1218	-0-	212	1	7487	3	Y	21	14	1	6	8	8
							23	9									
07	8866	X	8216	-0-	-650	-0-	288	1	7852	3	Y	69	26	1	27	8	24
							76	9									
08	8711	X	7981	-0-	-730	-0-	217	1	7714	3	Y	45	39	1	20	8	10
							50	9									
09	8220	X	NO RPT	-0-	-8220	-0-					Y	NO RPT					10

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	16020	X	14564	-0-	-1456	-0-	419	1	14137	3	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
05	16461	X	14756	-0-	-1705	-0-	381	1	14369	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
06	15480	X	14006	-0-	-1474	-0-	386	1	13616	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
07	15500	X	14272	-0-	-1228	-0-	505	1	13767	3	Y	-0-					-0-
08	15221	X	13987	-0-	-1234	-0-	383	1	13604	3	Y	-0-					-0-
09	14550	X	NO RPT	-0-	-14550	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	5880	X	4984	-0-	-896	-0-	143	1	4840	3	N	1	1	8			27
							1	9									
05	5890	X	5012	-0-	-878	-0-	129	1	4883	3	N	-0-					27
06	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	152	1	5381	3	N	1					28
							1	9									
07	5611	X	5492	-0-	-119	-0-	194	1	5298	3	N	-0-					28
08	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	150	1	5332	3	N	4					32
							4	9									
09	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					N	NO RPT					32

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	7290	X	7001	-0-	-289	-0-	57	1	6932	3	Y	11					54
							12	9									
05	7440	X	7172	-0-	-268	-0-	260	1	6904	3	Y	7	27	1			34
							8	9									
06	7530	X	5004	-0-	-2526	-0-	159	1	4841	3	Y	4					38
							4	9									
07	7781	X	4750	-0-	-3031	-0-	115	1	4627	3	Y	7					45
							8	9									
08	7595	X	3139	-0-	-4456	-0-	3138	3	1	9	Y	1	28	1			18
09	6990	X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					Y	NO RPT					18

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	4620	X	3874	-0-	-746	-0-	32	1	3841	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	4774	X	4733	-0-	-41	-0-	172	1	4560	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	5100	X	3695	-0-	-1405	-0-	118	1	3577	3	Y	-0-					-0-
07	5270	X	3312	-0-	-1958	-0-	80	1	3231	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	5053	X	2824	-0-	-2229	-0-	2815	3	9	9	Y	8	6	1			2
09	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					2

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	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					63
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					63
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					63
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					63
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					63
09	210	X	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					63

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	6210	X	5495	-0-	-715	-0-	157	1	5305	3	Y	30	81	1			16
							33	9									
05	6417	X	5644	-0-	-773	-0-	145	1	5464	3	Y	32					48
							35	9									
06	6210	X	5475	-0-	-735	-0-	150	1	5299	3	Y	24	40	1			32
							26	9									
07	6014	X	5536	-0-	-478	-0-	195	1	5316	3	Y	23	24	1			31
							25	9									
08	5859	X	5456	-0-	-403	-0-	149	1	5289	3	Y	16	30	1			17
							18	9									
09	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					Y	NO RPT					17

JACKSON-VESTAL WELL #: 3H RRCID -> 269232 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 5118 PERF. 5510 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7560	X	7177	-0-	-383	-0-	206	1	6962	3	Y	8	10	1			3
							9	9									
05	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	210	1	7915	3	Y	10	5	1			8
							11	9									
06	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	215	1	7595	3	Y	7	8	1			7
							8	9									
07	7843	X	6925	-0-	-918	-0-	245	1	6677	3	Y	3					10
							3	9									
08	7626	X	6778	-0-	-848	-0-	186	1	6592	3	Y	-0-					10
09	7860	X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					Y	NO RPT					10

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	16410	X	14380	-0-	-2030	-0-	67	1	14298	3	Y	14	28	1			9
							15	9									
05	20463	X	20463	-0-	-0-	-0-	86	1	20353	3	Y	22	20	1			11
							24	9									
06	19338	X	19338	-0-	-0-	-0-	147	1	19181	3	Y	9	12	1			8
							10	9									
07	17729	X	17729	-0-	-0-	-0-	159	1	17564	3	Y	5	5	8			8
							6	9									
08	17385	X	17385	-0-	-0-	-0-	119	1	17264	3	Y	2	3	1			7
							2	9									
09	19800	X	NO RPT	-0-	-19800	-0-					Y	NO RPT					7

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	15990	X	13761	-0-	-2229	-0-	396	1	13364	3	Y	1	1	8			52
							1	9									
05	15469	X	15411	-0-	-58	-0-	398	1	15006	3	Y	6	34	1	1	8	23
							7	9									
06	14970	X	14928	-0-	-42	-0-	410	1	14489	3	Y	26	27	1	2	8	20
							29	9									
07	15004	X	14789	-0-	-215	-0-	523	1	14257	3	Y	8	5	8			23
							9	9									
08	14694	X	14213	-0-	-481	-0-	389	1	13807	3	Y	15	5	8			33
							17	9									
09	14940	X	NO RPT	-0-	-14940	-0-					Y	NO RPT					33

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SANCHEZ, DANIEL GU A WELL #: 1H RRCID -> 269265 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6168 - 11488

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	5790	X	4662	-0-	-1128	-0-	133	1	4481	3	Y	44	23	1			38
							48	9									
05	5704	X	4741	-0-	-963	-0-	122	1	4612	3	Y	6	16	1			28
							7	9									
06	5940	X	4677	-0-	-1263	-0-	128	1	4534	3	Y	14	27	1			15
							15	9									
07	6138	X	4893	-0-	-1245	-0-	173	1	4719	3	Y	1	1	8			15
							1	9									
08	5487	X	4760	-0-	-727	-0-	130	1	4623	3	Y	6					21
							7	9									
09	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT					21

DE LA GARZA SAN ROMAN G. U. WELL #: 2H RRCID -> 269270 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6734 - 11811

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7710	X	6845	-0-	-865	-0-	579	1	6254	3	Y	11	1	8			43
							12	9									
05	7409	X	6925	-0-	-484	-0-	601	1	6310	3	Y	13	1	8			55
							14	9									
06	7350	X	5278	-0-	-2072	-0-	470	1	4807	3	Y	1	39	1	1	8	16
							1	9									
07	7595	X	5014	-0-	-2581	-0-	586	1	4424	3	Y	4					20
							4	9									
08	7285	X	4732	-0-	-2553	-0-	397	1	4333	3	Y	2	2	8			20
							2	9									
09	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					Y	NO RPT					20

SAN ROMAN "A" WELL #: 20H RRCID -> 269273 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6493 - 11055

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	15840	X	13617	-0-	-2223	-0-	391	1	13197	3	Y	26	23	1			11
							29	9									
05	14322	X	13335	-0-	-987	-0-	342	1	12917	3	Y	69	40	1			40
							76	9									
06	14430	X	11914	-0-	-2516	-0-	328	1	11563	3	Y	21	54	1			7
							23	9									
07	14911	X	12076	-0-	-2835	-0-	426	1	11620	3	Y	27	28	1			6
							30	9									
08	14911	X	11511	-0-	-3400	-0-	314	1	11167	3	Y	27	4	8			29
							30	9									
09	13620	X	NO RPT	-0-	-13620	-0-					Y	NO RPT					29

NORTHEAST COMPLEX-DE LA GARZA GU WELL #: 5H RRCID -> 269287 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6585 - 10787

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	15510	X	14244	-0-	-1266	-0-	1206	1	13037	3	N	1	1	8			13
							1	9									
05	15655	X	13227	-0-	-2428	-0-	1150	1	12076	3	N	1	1	8			13
							1	9									
06	15420	X	12385	-0-	-3035	-0-	1124	1	11260	3	N	1	1	8			13
							1	9									
07	15934	X	11701	-0-	-4233	-0-	1379	1	10321	3	N	1	1	8			13
							1	9									
08	14973	X	10436	-0-	-4537	-0-	876	1	9559	3	N	1	1	8			13
							1	9									
09	14250	X	NO RPT	-0-	-14250	-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	1410	X	1122	-0-	-288	-0-	5	1	1114	3	N	3					43
							3	9									
05	1457	X	669	-0-	-788	-0-	3	1	666	3	N	-0-					43
06	1860	X	729	-0-	-1131	-0-	5	1	724	3	N	-0-					43
07	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	20	1	2138	3	N	-0-					43
08	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	19	1	2679	3	N	14					57
							15	9									
09	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					57

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	9300	X	9012	-0-	-288	-0-	259	1	8732	3	Y	19	9	1			11
							21	9									
05	11884	X	11884	-0-	-0-	-0-	307	1	11573	3	Y	4					15
							4	9									
06	12020	X	12020	-0-	-0-	-0-	331	1	11683	3	Y	5	18	1			2
							6	9									
07	11924	X	11924	-0-	-0-	-0-	421	1	11495	3	Y	7	5	1	4	8	-0-
							8	9									
08	11510	X	11510	-0-	-0-	-0-	315	1	11189	3	Y	5	2	8			3
							6	9									
09	12030	X	NO RPT	-0-	-12030	-0-					Y	NO RPT					3

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	14190	X	12554	-0-	-1636	-0-	361	1	12192	3	Y	1					3
							1	9									
05	14136	X	13880	-0-	-256	-0-	358	1	13519	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
06	13680	X	13035	-0-	-645	-0-	359	1	12675	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	13609	X	12963	-0-	-646	-0-	458	1	12505	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	13330	X	12423	-0-	-907	-0-	340	1	12082	3	Y	1					1
							1	9									
09	13440	X	NO RPT	-0-	-13440	-0-					Y	NO RPT					1

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	7560	X	6956	-0-	-604	-0-	199	1	6716	3	Y	37	25	1			14
							41	9									
05	10210	X	10210	-0-	-0-	-0-	263	1	9918	3	Y	26					40
							29	9									
06	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	211	1	7443	3	Y	24					64
							26	9									
07	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	291	1	7936	3	Y	19	50	1			33
							21	9									
08	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	202	1	7177	3	Y	18					51
							20	9									
09	9870	X	NO RPT	-0-	-9870	-0-					Y	NO RPT					51

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	8760	X	8651	-0-	-109	-0-	248	1	8372	3	Y	28	68	1	1	8	9
							31	9									
05	9052	X	8671	-0-	-381	-0-	223	1	8414	3	Y	31	1	8			39
							34	9									
06	9180	X	8112	-0-	-1068	-0-	223	1	7863	3	Y	24	37	1	1	8	25
							26	9									
07	9486	X	8264	-0-	-1222	-0-	291	1	7945	3	Y	25	22	1	2	8	26
							28	9									
08	9238	X	7430	-0-	-1808	-0-	203	1	7204	3	Y	21	28	1	4	8	15
							23	9									
09	8640	X	NO RPT	-0-	-8640	-0-					Y	NO RPT					15

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	13770	X	9528	-0-	-4242	-0-	273	1	9229	3	Y	24	18	1	4	8	15
							26	9									
05	13516	X	10349	-0-	-3167	-0-	267	1	10080	3	Y	2	6	1	2	8	9
							2	9									
06	12480	X	10788	-0-	-1692	-0-	297	1	10489	3	Y	2	9	1	2	8	-0-
							2	9									
07	12183	X	10406	-0-	-1777	-0-	368	1	10029	3	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
08	11656	X	10074	-0-	-1582	-0-	275	1	9778	3	Y	19	3	8			16
							21	9									
09	10800	X	NO RPT	-0-	-10800	-0-					Y	NO RPT					16

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	11250	X	9186	-0-	-2064	-0-	264	1	8922	3	Y	-0-					25
05	17113	X	17113	-0-	-0-	-0-	442	1	16668	3	Y	3					28
							3	9									
06	18255	X	18255	-0-	-0-	-0-	503	1	17744	3	Y	7					35
							8	9									
07	18738	X	18738	-0-	-0-	-0-	662	1	18064	3	Y	11	1	8			45
							12	9									
08	16404	X	16404	-0-	-0-	-0-	449	1	15955	3	Y	-0-	18	1			27
09	18270	X	NO RPT	-0-	-18270	-0-					Y	NO RPT					27

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	15030	X	9916	-0-	-5114	-0-	285	1	9622	3	Y	8	14	1			4
							9	9									
05	14545	X	14545	-0-	-0-	-0-	375	1	14161	3	Y	8	6	1	2	8	4
							9	9									
06	15825	X	15825	-0-	-0-	-0-	436	1	15385	3	Y	4	4	1	4	8	-0-
							4	9									
07	15245	X	15245	-0-	-0-	-0-	539	1	14706	3	Y	-0-					-0-
08	14084	X	14084	-0-	-0-	-0-	386	1	13698	3	Y	-0-					-0-
09	15840	X	NO RPT	-0-	-15840	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	11370	X	10252	-0-	-1118	-0-	294	1	9940	3	Y	16	19	1			12
							18	9									
05	11753	X	11753	-0-	-0-	-0-	303	1	11433	3	Y	15	19	1			8
							17	9									
06	11490	X	11490	-0-	-0-	-0-	316	1	11166	3	Y	7	12	1			3
							8	9									
07	11377	X	11377	-0-	-0-	-0-	402	1	10971	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
08	11165	X	11165	-0-	-0-	-0-	306	1	10856	3	Y	3					4
							3	9									
09	11490	X	NO RPT	-0-	-11490	-0-					Y	NO RPT					4

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	13380	X	12380	-0-	-1000	-0-	356	1	12018	3	Y	5	7	1			4
							6	9									
05	13709	X	13709	-0-	-0-	-0-	354	1	13344	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
06	13134	X	13134	-0-	-0-	-0-	362	1	12765	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
07	13360	X	13360	-0-	-0-	-0-	472	1	12884	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
08	13029	X	13029	-0-	-0-	-0-	357	1	12665	3	Y	6	2	8			6
							7	9									
09	13260	X	NO RPT	-0-	-13260	-0-					Y	NO RPT					6

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	6870	X	5626	-0-	-1244	-0-	5564	3	62	9	Y	56					128
05	7099	X	4822	-0-	-2277	-0-	4781	3	41	9	Y	37	123	1			42
06	6870	X	2871	-0-	-3999	-0-	2813	3	58	9	Y	53					95
07	6944	X	1611	-0-	-5333	-0-	43	1	1559	3	Y	8					103
							9	9									
08	6324	X	1665	-0-	-4659	-0-	29	1	1606	3	Y	27	100	1			30
							30	9									
09	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					30

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	6660	X	6359	-0-	-301	-0-	6359	3			Y	-0-					-0-
05	6479	X	6475	-0-	-4	-0-	6475	3			Y	-0-					-0-
06	6330	X	5914	-0-	-416	-0-	5914	3			Y	-0-					-0-
07	6572	X	5383	-0-	-1189	-0-	145	1	5238	3	Y	-0-					-0-
08	6572	X	5449	-0-	-1123	-0-	98	1	5351	3	Y	-0-					-0-
09	6360	X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	8910	X	8002	-0-	-908	-0-	229	1	7733	3	Y	36	25	1			23
							40	9									
05	9145	X	8007	-0-	-1138	-0-	206	1	7773	3	Y	25					48
							28	9									
06	8580	X	7655	-0-	-925	-0-	210	1	7421	3	Y	22					70
							24	9									
07	8618	X	7786	-0-	-832	-0-	275	1	7491	3	Y	18	49	1			39
							20	9									
08	8432	X	7716	-0-	-716	-0-	211	1	7486	3	Y	17					56
							19	9									
09	8010	X	NO RPT	-0-	-8010	-0-					Y	NO RPT					56

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN "A" WELL #: 12H RRCID -> 270004 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6334 - 11283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10080	X	9215	-0-	-865	-0-	264	1	8918	3	Y	30	24	1	4	8	15
							33	9									
05	10416	X	9600	-0-	-816	-0-	247	1	9328	3	Y	23	32	1	2	8	4
							25	9									
06	9870	X	9084	-0-	-786	-0-	250	1	8808	3	Y	24	18	1	2	8	8
							26	9									
07	10013	X	8967	-0-	-1046	-0-	317	1	8636	3	Y	13	13	1	4	8	4
							14	9									
08	9796	X	8723	-0-	-1073	-0-	238	1	8457	3	Y	25	8	8			21
							28	9									
09	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT					21

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	10950	X	9985	-0-	-965	-0-	286	1	9671	3	Y	25	28	1			11
							28	9									
05	11456	X	11456	-0-	-0-	-0-	295	1	11137	3	Y	22	12	1			21
							24	9									
06	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	295	1	10426	3	Y	7	13	1			15
							8	9									
07	10695	X	10409	-0-	-286	-0-	368	1	10038	3	Y	3					18
							3	9									
08	10540	X	10231	-0-	-309	-0-	280	1	9949	3	Y	2					20
							2	9									
09	11100	X	NO RPT	-0-	-11100	-0-					Y	NO RPT					20

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	5640	X	4404	-0-	-1236	-0-	36	1	4311	3	Y	52	37	1	2	8	32
							57	9									
05	5828	X	4825	-0-	-1003	-0-	175	1	4648	3	Y	2	2	8			32
							2	9									
06	5640	X	4105	-0-	-1535	-0-	131	1	3972	3	Y	2	2	8			32
							2	9									
07	5704	X	519	-0-	-5185	-0-	12	1	500	3	Y	6	6	8			32
							7	9									
08	5332	X	4309	-0-	-1023	-0-	4230	3	79	9	Y	72	53	1	6	8	45
09	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT					45

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	6180	X	4541	-0-	-1639	-0-	37	1	4448	3	Y	51	44	1			33
							56	9									
05	6386	X	5060	-0-	-1326	-0-	184	1	4876	3	Y	-0-					33
06	6180	X	4459	-0-	-1721	-0-	142	1	4317	3	Y	-0-					33
07	6293	X	5459	-0-	-834	-0-	132	1	5319	3	Y	7					40
							8	9									
08	5921	X	4952	-0-	-969	-0-	4885	3	67	9	Y	61	58	1			43
09	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					43

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 37H RRCID -> 270035 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5896 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	36	1	4325	3	Y	11					19
							12	9									
05	4247	X	3842	-0-	-405	-0-	139	1	3695	3	Y	7	13	1			13
							8	9									
06	5550	X	4205	-0-	-1345	-0-	134	1	4068	3	Y	3					16
							3	9									
07	5735	X	4242	-0-	-1493	-0-	103	1	4139	3	Y	-0-					16
08	4929	X	4612	-0-	-317	-0-	4611	3	1	9	Y	1	13	1			4
09	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					4

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	13380	X	10238	-0-	-3142	-0-	10202	3	36	9	N	33	32	1	1	8	43
05	12865	X	9394	-0-	-3471	-0-	9393	3	1	9	N	1	1	8			43
06	12210	X	8952	-0-	-3258	-0-	8952	3			N	-0-					43
07	12617	X	9008	-0-	-3609	-0-	242	1	8747	3	N	17	2	8			58
							19	9									
08	11873	X	8345	-0-	-3528	-0-	150	1	8193	3	N	2	42	1	1	8	17
							2	9									
09	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					N	NO RPT					17

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	20850	X	18022	-0-	-2828	-0-	518	1	17502	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	20584	X	17963	-0-	-2621	-0-	464	1	17486	3	Y	12	8	1			4
							13	9									
06	19200	X	17003	-0-	-2197	-0-	468	1	16533	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
07	19840	X	16938	-0-	-2902	-0-	599	1	16328	3	Y	10	4	1	4	8	3
							11	9									
08	19003	X	16345	-0-	-2658	-0-	447	1	15868	3	Y	27	2	1	11	8	17
							30	9									
09	18030	X	NO RPT	-0-	-18030	-0-					Y	NO RPT					17

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	3960	X	2568	-0-	-1392	-0-	74	1	2494	3	Y	-0-					3
05	3534	X	2520	-0-	-1014	-0-	65	1	2455	3	Y	-0-					3
06	3300	X	2762	-0-	-538	-0-	76	1	2685	3	Y	1					4
							1	9									
07	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	99	1	2699	3	Y	-0-					4
08	2666	X	2565	-0-	-101	-0-	70	1	2493	3	Y	2					6
							2	9									
09	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					6

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	4560	X	2503	-0-	-2057	-0-	21	1	2481	3	Y	1	7	1			2
							1	9									
05	4433	X	1402	-0-	-3031	-0-	51	1	1351	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	5100	X	3442	-0-	-1658	-0-	110	1	3332	3	Y	-0-					-0-
07	5270	X	3010	-0-	-2260	-0-	73	1	2937	3	Y	-0-					-0-
08	4619	X	3462	-0-	-1157	-0-	3462	3			Y	-0-					-0-
09	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-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 #: 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	5580	X	2860	-0-	-2720	-0-	23	1	2836	3	Y	1	10	1			2
							1	9									
05	5766	X	5004	-0-	-762	-0-	182	1	4822	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	5580	X	3832	-0-	-1748	-0-	122	1	3710	3	Y	-0-					-0-
07	4805	X	3456	-0-	-1349	-0-	84	1	3372	3	Y	-0-					-0-
08	4681	X	2420	-0-	-2261	-0-	2420	3			Y	-0-					-0-
09	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 5H RRCID -> 270081 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5868 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	241	1	8150	3	Y	13	6	1			10
							14	9									
05	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	240	1	9050	3	Y	4					14
							4	9									
06	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	248	1	8760	3	Y	6	15	1			5
							7	9									
07	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	323	1	8802	3	Y	8	5	1	4	8	4
							9	9									
08	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	242	1	8596	3	Y	24	9	8			19
							26	9									
09	9030	X	NO RPT	-0-	-9030	-0-					Y	NO RPT					19

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	10980	X	10580	-0-	-400	-0-	304	1	10267	3	Y	8	5	1			12
							9	9									
05	13290	X	13290	-0-	-0-	-0-	343	1	12943	3	Y	4	6	1			10
							4	9									
06	13364	X	13364	-0-	-0-	-0-	368	1	12996	3	Y	-0-	1	1			9
07	12860	X	12860	-0-	-0-	-0-	455	1	12402	3	Y	3	2	8			10
							3	9									
08	12214	X	12214	-0-	-0-	-0-	335	1	11879	3	Y	-0-					10
09	13350	X	NO RPT	-0-	-13350	-0-					Y	NO RPT					10

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	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	154	1	5202	3	Y	61	60	1			26
							67	9									
05	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	181	1	6823	3	Y	60					86
							66	9									
06	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	181	1	6400	3	Y	4	79	1			11
							4	9									
07	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	213	1	5813	3	Y	25	21	1	5	8	10
							28	9									
08	5611	X	5605	-0-	-6	-0-	153	1	5422	3	Y	27	17	1			20
							30	9									
09	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					Y	NO RPT					20

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	4650	X	4564	-0-	-86	-0-	129	1	4365	3	Y	64	36	1	5	8	23
							70	9									
05	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	137	1	5163	3	Y	88	86	1	2	8	23
							97	9									
06	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	128	1	4530	3	Y	105	87	1	5	8	36
							116	9									
07	4712	X	4399	-0-	-313	-0-	152	1	4141	3	Y	96	87	1	16	8	29
							106	9									
08	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	136	1	4815	3	Y	55	59	1	8	8	17
							61	9									
09	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					17

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

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	3660	X	3040	-0-	-620	-0-	87	1	2940	3	Y	12	12	1	2	8	17
							13	9									
05	3565	X	2914	-0-	-651	-0-	75	1	2833	3	Y	5	7	1	2	8	13
							6	9									
06	3240	X	2650	-0-	-590	-0-	73	1	2564	3	Y	12	14	1	2	8	9
							13	9									
07	3162	X	2140	-0-	-1022	-0-	75	1	2053	3	Y	11	6	8			14
							12	9									
08	3162	X	2286	-0-	-876	-0-	62	1	2218	3	Y	5	5	8			14
							6	9									
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					14

SLAUGHTER WELL #: 5H RRCID -> 270192 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5986 - 10324

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	5460	X	2710	-0-	-2750	-0-	76	1	2572	3	Y	56	37	1			25
							62	9									
05	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	88	1	3308	3	Y	8	27	1			6
							9	9									
06	2580	X	2120	-0-	-460	-0-	58	1	2043	3	Y	17	21	1			2
							19	9									
07	2790	X	929	-0-	-1861	-0-	33	1	896	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	96	1	3407	3	Y	34	22	1	4	8	8
							37	9									
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					8

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 8H RRCID -> 270197 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7279 - 11533

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	27900	X	23847	-0-	-4053	-0-	681	1	22992	3	Y	158	167	1	2	8	25
							174	9									
05	27838	X	24460	-0-	-3378	-0-	626	1	23611	3	Y	203	205	1	1	8	22
							223	9									
06	25770	X	23402	-0-	-2368	-0-	636	1	22458	3	Y	280	256	1	2	8	44
							308	9									
07	24800	X	23196	-0-	-1604	-0-	817	1	22271	3	Y	98	107	1	5	8	30
							108	9									
08	24800	X	22698	-0-	-2102	-0-	618	1	21945	3	Y	123	105	1	4	8	44
							135	9									
09	23850	X	NO RPT	-0-	-23850	-0-					Y	NO RPT					44

LYSSY GU A WELL #: 4H RRCID -> 270198 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8739 - 14198

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	270	N	12	-0-	-258	-0-	2	1	10	3	Y	-0-	59	1			-0-
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	36	1	376	3	Y	75	15	1			60
							83	9									
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	38	1	217	3	Y	66	116	1			10
							73	9									
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	51	1	398	3	Y	12	16	1			6
							13	9									
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	37	1	304	3	Y	52	48	1			10
							57	9									
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					10

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	3540	X	3273	-0-	-267	-0-	564 161	1 9	2548	3	Y	146	249	1	1	8	41
05	3658	X	3370	-0-	-288	-0-	277 227	1 9	2866	3	Y	206	145	1	2	8	100
06	3420	X	3156	-0-	-264	-0-	445 124	1 9	2587	3	Y	113	116	1	1	8	96
07	3534	X	3026	-0-	-508	-0-	326 163	1 9	2537	3	Y	148	146	1	1	8	97
08	3410	X	2819	-0-	-591	-0-	291 161	1 9	2367	3	Y	146	161	1			82
09	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					82

MALTSBERGER, W. A. WELL #: 3H RRCID -> 270331 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7738 - 12412

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

04	13110	X	11518	-0-	-1592	-0-	331 12	1 9	11175	3	Y	11	10	1	3	8	9
05	13715	X	13715	-0-	-0-	-0-	354 10	1 9	13351	3	Y	9	6	1	2	8	10
06	13379	X	13379	-0-	-0-	-0-	369 1	1 9	13009	3	Y	1					11
07	12729	X	12729	-0-	-0-	-0-	450 6	1 9	12273	3	Y	5					16
08	12369	X	11233	-0-	-1136	-0-	308 1	1 9	10924	3	Y	1					17
09	13380	X	NO RPT	-0-	-13380	-0-					Y	NO RPT					17

STEWART TRUST STATE WELL #: 18H RRCID -> 270344 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6465 - 11099

04	13680	X	11553	-0-	-2127	-0-	332 2	1 9	11219	3	N	2					25
05	13826	X	12544	-0-	-1282	-0-	324 13	1 9	12207	3	N	12					37
06	12900	X	12137	-0-	-763	-0-	334 14	1 9	11789	3	N	13	32	1	3	8	15
07	12679	X	12295	-0-	-384	-0-	435 8	1 9	11852	3	N	7					22
08	12586	X	11839	-0-	-747	-0-	324 12	1 9	11503	3	N	11					33
09	12150	X	NO RPT	-0-	-12150	-0-					N	NO RPT					33

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT B WELL #: 29H RRCID -> 270554 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6162 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13980	X	13105	-0-	-875	-0-	376	1	12705	3	Y	22	29	1			6
							24	9									
05	18838	X	18838	-0-	-0-	-0-	486	1	18333	3	Y	17	13	1			10
							19	9									
06	19744	X	19744	-0-	-0-	-0-	544	1	19188	3	Y	11	13	1			8
							12	9									
07	18403	X	18403	-0-	-0-	-0-	650	1	17740	3	Y	12	6	1	3	8	11
							13	9									
08	16538	X	16538	-0-	-0-	-0-	453	1	16082	3	Y	3	10	1			4
							3	9									
09	19740	X	NO RPT	-0-	-19740	-0-					Y	NO RPT					4

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	20760	X	17201	-0-	-3559	-0-	487	1	16458	3	Y	233	228	1			37
							256	9									
05	20429	X	14115	-0-	-6314	-0-	360	1	13577	3	Y	162	177	1			22
							178	9									
06	18480	X	16355	-0-	-2125	-0-	447	1	15783	3	Y	114	114	1			22
							125	9									
07	17763	X	11608	-0-	-6155	-0-	409	1	11166	3	Y	30	39	1			13
							33	9									
08	17763	X	14805	-0-	-2958	-0-	405	1	14394	3	Y	5	12	1			6
							6	9									
09	17190	X	NO RPT	-0-	-17190	-0-					Y	NO RPT					6

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	15300	X	10820	-0-	-4480	-0-	311	1	10507	3	Y	2					5
							2	9									
05	21327	X	21327	-0-	-0-	-0-	550	1	20759	3	Y	16	15	1			6
							18	9									
06	21623	X	21623	-0-	-0-	-0-	595	1	21018	3	Y	9	9	1			6
							10	9									
07	18739	X	18739	-0-	-0-	-0-	663	1	18076	3	Y	-0-	6	1			-0-
08	15514	X	15514	-0-	-0-	-0-	425	1	15088	3	Y	1					1
							1	9									
09	21630	X	NO RPT	-0-	-21630	-0-					Y	NO RPT					1

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	7140	X	6929	-0-	-211	-0-	198	1	6700	3	Y	28	17	1			17
							31	9									
05	7223	X	7018	-0-	-205	-0-	181	1	6817	3	Y	18	15	1			20
							20	9									
06	7170	X	6709	-0-	-461	-0-	184	1	6507	3	Y	16	22	1			14
							18	9									
07	7409	X	6937	-0-	-472	-0-	245	1	6680	3	Y	11	10	1			15
							12	9									
08	7409	X	6270	-0-	-1139	-0-	172	1	6096	3	Y	2					17
							2	9									
09	6930	X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					Y	NO RPT					17

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 13H RRCID -> 271154 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7239 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31440	X	27637	-0-	-3803	-0-	791 122	1 9	26724	3	Y	111	117	1			7
05	31031	X	24780	-0-	-6251	-0-	636 152	1 9	23992	3	Y	138	141	1			4
06	28830	X	23742	-0-	-5088	-0-	651 107	1 9	22984	3	Y	97	95	1			6
07	28892	X	24357	-0-	-4535	-0-	843 530	1 9	22984	3	Y	482	384	1			104
08	28892	X	23609	-0-	-5283	-0-	635 440	1 9	22534	3	Y	400	357	1			147
09	27630	X	NO RPT	-0-	-27630	-0-					Y	NO RPT					147

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	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	190 31	1 9	6414	3	Y	28	17	1			20
05	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	173 19	1 9	6544	3	Y	17	15	1			22
06	6540	X	6378	-0-	-162	-0-	175 18	1 9	6185	3	Y	16	22	1			16
07	6851	X	6336	-0-	-515	-0-	224 12	1 9	6100	3	Y	11	10	1			17
08	6851	X	6161	-0-	-690	-0-	169 2	1 9	5990	3	Y	2					19
09	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					Y	NO RPT					19

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	11730	X	11102	-0-	-628	-0-	938 23	1 9	10141	3	Y	21	16	1			37
05	12121	X	11703	-0-	-418	-0-	1015 36	1 9	10652	3	Y	33	31	1			39
06	11730	X	10965	-0-	-765	-0-	993 31	1 9	9941	3	Y	28					67
07	11656	X	10656	-0-	-1000	-0-	1255 23	1 9	9378	3	Y	21	26	1			62
08	11470	X	5065	-0-	-6405	-0-	424 14	1 9	4627	3	Y	13					75
09	11340	X	NO RPT	-0-	-11340	-0-					Y	NO RPT					75

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	10740	X	9861	-0-	-879	-0-	283 28	1 9	9550	3	Y	25	23	1			5
05	10664	X	9848	-0-	-816	-0-	254 14	1 9	9580	3	Y	13	14	1			4
06	9960	X	9472	-0-	-488	-0-	261 15	1 9	9196	3	Y	14	18	1			-0-
07	10199	X	9610	-0-	-589	-0-	340 6	1 9	9264	3	Y	5	4	1	1	8	-0-
08	10199	X	9405	-0-	-794	-0-	258 1	1 9	9146	3	Y	1	1	1			-0-
09	9870	X	NO RPT	-0-	-9870	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SANTA ELENA WELL #: 1H RRCID -> 272322 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7114 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18870	X	18217	-0-	-653	-0-	523 46	1 9	17648	3	Y	42	38	1	8	8	9
05	19499	X	18406	-0-	-1093	-0-	473 92	1 9	17841	3	Y	84	68	1	5	8	20
06	19050	X	17378	-0-	-1672	-0-	477 56	1 9	16845	3	Y	51	47	1	7	8	17
07	19685	X	16829	-0-	-2856	-0-	594 40	1 9	16195	3	Y	36	32	1	2	8	19
08	19468	X	13613	-0-	-5855	-0-	629 21	1 9	12963	3	Y	19	33	1	1	8	4
09	18210	X	NO RPT	-0-	-18210	-0-					Y	NO RPT					4

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	21000	X	19618	-0-	-1382	-0-	560 139	1 9	18919	3	Y	126	130	1			29
05	20677	X	19722	-0-	-955	-0-	507 90	1 9	19125	3	Y	82	85	1	1	8	25
06	20040	X	19064	-0-	-976	-0-	522 108	1 9	18434	3	Y	98	92	1			31
07	20708	X	16371	-0-	-4337	-0-	577 69	1 9	15725	3	Y	63	58	1	4	8	32
08	20584	X	16704	-0-	-3880	-0-	771 51	1 9	15882	3	Y	46	69	1	2	8	7
09	19620	X	NO RPT	-0-	-19620	-0-					Y	NO RPT					7

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	5250	X	4808	-0-	-442	-0-	135 116	1 9	4557	3	Y	105	79	1			56
05	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	174 19	1 9	6580	3	Y	17	56	1			17
06	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	163 33	1 9	5752	3	Y	30	40	1			7
07	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	198 58	1 9	5394	3	Y	53	40	1	11	8	9
08	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	155 50	1 9	5515	3	Y	45	34	1	5	8	15
09	6540	X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					Y	NO RPT					15

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	5970	X	4312	-0-	-1658	-0-	35 1	1 9	4276	3	Y	1	7	1			6
05	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	264	1	7004	3	Y	-0-	6	1			-0-
06	5520	X	4120	-0-	-1400	-0-	131	1	3989	3	Y	-0-					-0-
07	5673	X	3564	-0-	-2109	-0-	86	1	3478	3	Y	-0-					-0-
08	5642	X	2681	-0-	-2961	-0-	2681	3			Y	-0-					-0-
09	7020	X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
S. ZAMORA WELL #: 1H RRCID -> 272964 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6443 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	11	1	432	3	N	102	110	1			37
							112	9									
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	6	1	228	3	N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	4	1	136	3	N	169	174	1			32
							186	9									
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					32

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	15030	X	14405	-0-	-625	-0-	359	1	13999	3	Y	43					57
							47	9									
05	15531	X	13013	-0-	-2518	-0-	383	1	12594	3	Y	33	72	1			18
							36	9									
06	15030	X	12041	-0-	-2989	-0-	265	1	11745	3	Y	28	30	1			16
							31	9									
07	14880	X	13046	-0-	-1834	-0-	299	1	12714	3	Y	30	25	1	10	8	11
							33	9									
08	14880	X	10402	-0-	-4478	-0-	233	1	10155	3	Y	13	5	8			19
							14	9									
09	14400	X	NO RPT	-0-	-14400	-0-					Y	NO RPT					19

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	9540	X	8365	-0-	-1175	-0-	8365	3			Y	-0-					-0-
05	9858	X	8034	-0-	-1824	-0-	8034	3			Y	-0-					-0-
06	8190	X	7645	-0-	-545	-0-	7645	3			Y	-0-					-0-
07	8649	X	6631	-0-	-2018	-0-	178	1	6453	3	Y	-0-					-0-
08	8649	X	6776	-0-	-1873	-0-	122	1	6654	3	Y	-0-					-0-
09	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					-0-

E. ARLEIGH OWENS G.U. WELL #: 4H RRCID -> 273009 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6021 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19290	X	18265	-0-	-1025	-0-	773	1	17491	3	N	1	1	8			25
							1	9									
05	19623	X	18002	-0-	-1621	-0-	851	1	17150	3	N	1	1	8			25
							1	9									
06	18480	X	15423	-0-	-3057	-0-	747	1	14675	3	N	1	1	8			25
							1	9									
07	19096	X	14115	-0-	-4981	-0-	210	1	13904	3	N	1	1	8			25
							1	9									
08	18879	X	13542	-0-	-5337	-0-	411	1	13130	3	N	1	1	8			25
							1	9									
09	18270	X	NO RPT	-0-	-18270	-0-					N	NO RPT					25

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	27690	X	24067	-0-	-3623	-0-	692	1	23375	3	N	-0-					19
05	27838	X	25239	-0-	-2599	-0-	652	1	24583	3	N	4					23
							4	9									
06	26250	X	23962	-0-	-2288	-0-	660	1	23296	3	N	5					28
							6	9									
07	25823	X	24047	-0-	-1776	-0-	850	1	23193	3	N	4					32
							4	9									
08	25730	X	23562	-0-	-2168	-0-	645	1	22916	3	N	1					33
							1	9									
09	24420	X	NO RPT	-0-	-24420	-0-					N	NO RPT					33

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 22H RRCID -> 273015 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6776 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12840	X	11362	-0-	-1478	-0-	326	1	11006	3	Y	27	28	1			7
							30	9									
05	12896	X	11475	-0-	-1421	-0-	296	1	11166	3	Y	12	16	1			3
							13	9									
06	12120	X	9567	-0-	-2553	-0-	263	1	9284	3	Y	18	17	1			4
							20	9									
07	12183	X	11279	-0-	-904	-0-	399	1	10880	3	Y	-0-	4	1			-0-
08	11935	X	10982	-0-	-953	-0-	301	1	10681	3	Y	-0-					-0-
09	11370	X	NO RPT	-0-	-11370	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	3780	X	2292	-0-	-1488	-0-	65	1	2197	3	Y	27	17	1			13
							30	9									
05	3906	X	2719	-0-	-1187	-0-	70	1	2631	3	Y	16	14	1			15
							18	9									
06	3570	X	3364	-0-	-206	-0-	92	1	3254	3	Y	16	22	1			9
							18	9									
07	3689	X	3448	-0-	-241	-0-	122	1	3314	3	Y	11	10	1			10
							12	9									
08	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	91	1	3249	3	Y	1					11
							1	9									
09	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					11

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	13890	X	11780	-0-	-2110	-0-	339	1	11440	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	13826	X	11698	-0-	-2128	-0-	302	1	11395	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	12780	X	11195	-0-	-1585	-0-	308	1	10887	3	Y	-0-					-0-
07	12710	X	11203	-0-	-1507	-0-	396	1	10807	3	Y	-0-					-0-
08	12369	X	10872	-0-	-1497	-0-	298	1	10574	3	Y	-0-					-0-
09	11790	X	NO RPT	-0-	-11790	-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	5700	X	4246	-0-	-1454	-0-	122	1	4115	3	Y	8	8	1			11
							9	9									
05	5456	X	4964	-0-	-492	-0-	128	1	4817	3	Y	17	11	1			17
							19	9									
06	4980	X	4790	-0-	-190	-0-	132	1	4649	3	Y	8	16	1			9
							9	9									
07	4960	X	4804	-0-	-156	-0-	170	1	4626	3	Y	7					16
							8	9									
08	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	124	1	4403	3	Y	15					31
							17	9									
09	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT					31

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
J. J. TREVINO WELL #: 6H RRCID -> 273097 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 5361 PERF. 5778 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10980	X	9598	-0-	-1382	-0-	276	1	9310	3	Y	11	13	1			9
							12	9									
05	10695	X	10411	-0-	-284	-0-	269	1	10133	3	Y	8	7	1			10
							9	9									
06	10350	X	10307	-0-	-43	-0-	284	1	10021	3	Y	2					12
							2	9									
07	10447	X	10209	-0-	-238	-0-	361	1	9835	3	Y	12	7	8			17
							13	9									
08	10230	X	10121	-0-	-109	-0-	277	1	9835	3	Y	8	7	8			18
							9	9									
09	10320	X	NO RPT	-0-	-10320	-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	9750	X	7904	-0-	-1846	-0-	227	1	7662	3	Y	14	16	1			8
							15	9									
05	10075	X	7877	-0-	-2198	-0-	203	1	7661	3	Y	12					20
							13	9									
06	9750	X	7504	-0-	-2246	-0-	206	1	7288	3	Y	9	18	1			11
							10	9									
07	9362	X	7593	-0-	-1769	-0-	268	1	7311	3	Y	13					24
							14	9									
08	8463	X	7409	-0-	-1054	-0-	203	1	7194	3	Y	11	20	1			15
							12	9									
09	7890	X	NO RPT	-0-	-7890	-0-					Y	NO RPT					15

HUISACHE CATTLE CO. B WELL #: 6H RRCID -> 273105 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6900 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9360	X	932	-0-	-8428	-0-	27	1	905	3	Y	-0-					-0-
05	5580	X	193	-0-	-5387	-0-	5	1	188	3	Y	-0-					-0-
06	1830	X	945	-0-	-885	-0-	26	1	919	3	Y	-0-					-0-
07	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	48	1	1317	3	Y	-0-					-0-
08	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	37	1	1304	3	Y	-0-					-0-
09	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART TRUST 1523 WELL #: 20H RRCID -> 273190 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6522 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25650	X	22237	-0-	-3413	-0-	637	1	21525	3	N	68	28	1	1	8	56
							75	9									
05	25792	X	22397	-0-	-3395	-0-	577	1	21781	3	N	35	34	1	2	8	55
							39	9									
06	24240	X	21194	-0-	-3046	-0-	583	1	20585	3	N	24	44	1			35
							26	9									
07	23932	X	22066	-0-	-1866	-0-	779	1	21258	3	N	26	4	8			57
							29	9									
08	23839	X	21481	-0-	-2358	-0-	588	1	20868	3	N	23	5	8			75
							25	9									
09	22230	X	NO RPT	-0-	-22230	-0-					N	NO RPT					75

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN 1508 WELL #: 22H RRCID -> 274185 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 6817 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13957	-0-	-1223	-0-	394	1	13313	3	Y	227	172	1			88
							250	9									
05	15655	X	14080	-0-	-1575	-0-	358	1	13490	3	Y	211	273	1			26
							232	9									
06	15030	X	13285	-0-	-1745	-0-	361	1	12752	3	Y	156	158	1			24
							172	9									
07	15190	X	13411	-0-	-1779	-0-	468	1	12758	3	Y	168	142	1	4	8	46
							185	9									
08	14849	X	13118	-0-	-1731	-0-	355	1	12625	3	Y	125	90	1	5	8	76
							138	9									
09	13950	X	NO RPT	-0-	-13950	-0-					Y	NO RPT					76

SAN ROMAN 1508 WELL #: 24H RRCID -> 274186 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6854 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6240	X	5954	-0-	-286	-0-	168	1	5668	3	Y	107	83	1			44
							118	9									
05	6448	X	6239	-0-	-209	-0-	160	1	6029	3	Y	45	80	1			9
							50	9									
06	6240	X	6139	-0-	-101	-0-	168	1	5913	3	Y	53	53	1			9
							58	9									
07	6448	X	4747	-0-	-1701	-0-	167	1	4567	3	Y	12	15	1			6
							13	9									
08	6448	X	5055	-0-	-1393	-0-	138	1	4908	3	Y	8	7	1			7
							9	9									
09	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					Y	NO RPT					7

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	39570	X	37124	-0-	-2446	-0-	1053	1	35566	3	Y	459	509	1			88
							505	9									
05	40331	X	37814	-0-	-2517	-0-	967	1	36473	3	Y	340	377	1			51
							374	9									
06	40244	X	40244	-0-	-0-	-0-	1099	1	38805	3	Y	309	299	1			61
							340	9									
07	40556	X	40556	-0-	-0-	-0-	1430	1	39003	3	Y	112	128	1			45
							123	9									
08	40099	X	40099	-0-	-0-	-0-	1095	1	38871	3	Y	121	111	1			55
							133	9									
09	40230	X	NO RPT	-0-	-40230	-0-					Y	NO RPT					55

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	11040	X	9415	-0-	-1625	-0-	795	1	8596	3	Y	22	23	1			53
							24	9									
05	10478	X	9257	-0-	-1221	-0-	800	1	8401	3	Y	51	47	1			57
							56	9									
06	10170	X	7948	-0-	-2222	-0-	716	1	7217	3	Y	14					71
							15	9									
07	10509	X	7345	-0-	-3164	-0-	860	1	6470	3	Y	14	25	1			60
							15	9									
08	10106	X	6550	-0-	-3556	-0-	549	1	5993	3	Y	7					67
							8	9									
09	9420	X	NO RPT	-0-	-9420	-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 #: 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	13320	X	11517	-0-	-1803	-0-	331	1	11185	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	13299	X	11266	-0-	-2033	-0-	291	1	10974	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	12390	X	10995	-0-	-1395	-0-	303	1	10692	3	Y	-0-					-0-
07	12338	X	11040	-0-	-1298	-0-	390	1	10644	3	Y	5	1	1	2	8	2
							6	9									
08	12090	X	10743	-0-	-1347	-0-	293	1	10415	3	Y	32	2	1	14	8	18
							35	9									
09	11520	X	NO RPT	-0-	-11520	-0-					Y	NO RPT					18

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	9867	X	9867	-0-	-0-	-0-	284	1	9583	3	Y	-0-					-0-
05	11023	X	11023	-0-	-0-	-0-	284	1	10726	3	Y	12	8	1			4
							13	9									
06	10734	X	10734	-0-	-0-	-0-	296	1	10438	3	Y	-0-					4
07	10473	X	10473	-0-	-0-	-0-	370	1	10092	3	Y	10	4	8			10
							11	9									
08	10292	X	9913	-0-	-379	-0-	271	1	9641	3	Y	1					11
							1	9									
09	10740	X	NO RPT	-0-	-10740	-0-					Y	NO RPT					11

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	15960	X	13056	-0-	-2904	-0-	373	1	12593	3	Y	82	88	1			30
							90	9									
05	15965	X	12154	-0-	-3811	-0-	313	1	11790	3	Y	46	50	1			26
							51	9									
06	14760	X	12477	-0-	-2283	-0-	343	1	12092	3	Y	38	44	1			20
							42	9									
07	14229	X	12567	-0-	-1662	-0-	443	1	12070	3	Y	49	24	1	20	8	25
							54	9									
08	13733	X	12023	-0-	-1710	-0-	329	1	11694	3	Y	-0-	25	1			-0-
09	13050	X	NO RPT	-0-	-13050	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	13560	X	12182	-0-	-1378	-0-	349	1	11802	3	N	28	19	1			27
							31	9									
05	13392	X	13093	-0-	-299	-0-	337	1	12727	3	N	26	23	1	1	8	29
							29	9									
06	12780	X	12256	-0-	-524	-0-	337	1	11904	3	N	14	15	1	2	8	26
							15	9									
07	13144	X	12262	-0-	-882	-0-	433	1	11796	3	N	30	27	1	15	8	14
							33	9									
08	12896	X	12353	-0-	-543	-0-	338	1	11994	3	N	19	8	8			25
							21	9									
09	12660	X	NO RPT	-0-	-12660	-0-					N	NO RPT					25

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN 1507 WELL #: 11H RRCID -> 274240 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6684 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12840	X	10488	-0-	-2352	-0-	885	1	9569	3	Y	31	25	1			37
							34	9									
05	12028	X	10082	-0-	-1946	-0-	875	1	9182	3	Y	23	33	1			27
							25	9									
06	11580	X	8897	-0-	-2683	-0-	791	1	8096	3	Y	9	8	1			28
							10	9									
07	10850	X	8867	-0-	-1983	-0-	1042	1	7788	3	Y	34					62
							37	9									
08	10850	X	8960	-0-	-1890	-0-	752	1	8198	3	Y	9					71
							10	9									
09	10500	X	NO RPT	-0-	-10500	-0-					Y	NO RPT					71

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	11310	X	10007	-0-	-1303	-0-	286	1	9662	3	Y	54	44	1			24
							59	9									
05	11267	X	11267	-0-	-0-	-0-	290	1	10940	3	Y	34	49	1			9
							37	9									
06	10555	X	10555	-0-	-0-	-0-	291	1	10255	3	Y	8	15	1			2
							9	9									
07	10354	X	10337	-0-	-17	-0-	365	1	9953	3	Y	17	15	1	3	8	1
							19	9									
08	10383	X	10383	-0-	-0-	-0-	284	1	10077	3	Y	20	18	1	3	8	-0-
							22	9									
09	10890	X	NO RPT	-0-	-10890	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	32340	X	31207	-0-	-1133	-0-	891	1	30101	3	Y	195	202	1			39
							215	9									
05	33418	X	31271	-0-	-2147	-0-	804	1	30323	3	Y	131	136	1			34
							144	9									
06	32340	X	30722	-0-	-1618	-0-	842	1	29708	3	Y	156	146	1			44
							172	9									
07	33232	X	30001	-0-	-3231	-0-	1055	1	28777	3	Y	154	127	1	9	8	62
							169	9									
08	32891	X	18557	-0-	-14334	-0-	854	1	17590	3	Y	103	153	1	4	8	8
							113	9									
09	31200	X	NO RPT	-0-	-31200	-0-					Y	NO RPT					8

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	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	222	1	7493	3	Y	68	49	1			33
							75	9									
05	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	222	1	8368	3	Y	30	51	1			12
							33	9									
06	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	213	1	7522	3	Y	44	51	1			5
							48	9									
07	8060	X	7430	-0-	-630	-0-	262	1	7143	3	Y	23	21	1	5	8	2
							25	9									
08	8060	X	7490	-0-	-570	-0-	205	1	7263	3	Y	20	16	1	2	8	4
							22	9									
09	8340	X	NO RPT	-0-	-8340	-0-					Y	NO RPT					4

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	16890	X	14151	-0-	-2739	-0-	407	1	13744	3	Y	-0-					-0-
05	15841	X	12496	-0-	-3345	-0-	323	1	12173	3	Y	-0-					-0-
06	15330	X	13735	-0-	-1595	-0-	378	1	13357	3	Y	-0-					-0-
07	14880	X	13283	-0-	-1597	-0-	470	1	12813	3	Y	-0-					-0-
08	14880	X	12536	-0-	-2344	-0-	343	1	12193	3	Y	-0-					-0-
09	14160	X	NO RPT	-0-	-14160	-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 #: 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	24870	X	20522	-0-	-4348	-0-	589	1	19905	3	Y	25	23	1			12
							28	9									
05	24893	X	20723	-0-	-4170	-0-	535	1	20171	3	Y	15	14	1			13
							17	9									
06	23190	X	19739	-0-	-3451	-0-	543	1	19161	3	Y	32	39	1			6
							35	9									
07	21700	X	20058	-0-	-1642	-0-	708	1	19320	3	Y	27	26	1			7
							30	9									
08	21700	X	19597	-0-	-2103	-0-	536	1	19046	3	Y	14	2	8			19
							15	9									
09	20520	X	NO RPT	-0-	-20520	-0-					Y	NO RPT					19

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	14040	X	11618	-0-	-2422	-0-	333	1	11251	3	Y	31	29	1			14
							34	9									
05	14508	X	11362	-0-	-3146	-0-	293	1	11052	3	Y	15	16	1			13
							17	9									
06	12450	X	10819	-0-	-1631	-0-	297	1	10502	3	Y	18	25	1			6
							20	9									
07	11997	X	10743	-0-	-1254	-0-	379	1	10324	3	Y	36	30	1	4	8	8
							40	9									
08	11997	X	9839	-0-	-2158	-0-	267	1	9485	3	Y	79	49	1	11	8	27
							87	9									
09	11610	X	NO RPT	-0-	-11610	-0-					Y	NO RPT					27

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	18180	X	14545	-0-	-3635	-0-	418	1	14110	3	Y	15	20	1			1
							17	9									
05	21401	X	21401	-0-	-0-	-0-	552	1	20836	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
06	20841	X	20841	-0-	-0-	-0-	574	1	20258	3	Y	8	9	1			3
							9	9									
07	19785	X	19785	-0-	-0-	-0-	699	1	19076	3	Y	9	5	1	2	8	5
							10	9									
08	15035	X	11729	-0-	-3306	-0-	321	1	11406	3	Y	2	7	1			-0-
							2	9									
09	20850	X	NO RPT	-0-	-20850	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	13380	X	12170	-0-	-1210	-0-	349	1	11798	3	Y	21	11	1			11
							23	9									
05	13423	X	13263	-0-	-160	-0-	342	1	12904	3	Y	15	16	1			10
							17	9									
06	12990	X	12752	-0-	-238	-0-	351	1	12401	3	Y	-0-	10	1			-0-
07	13144	X	12848	-0-	-296	-0-	454	1	12393	3	Y	1					1
							1	9									
08	12958	X	12608	-0-	-350	-0-	345	1	12263	3	Y	-0-					1
09	12840	X	NO RPT	-0-	-12840	-0-					Y	NO RPT					1

SLAUGHTER WELL #: 9H RRCID -> 274255 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 5459 PERF. 5733 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6180	X	4097	-0-	-2083	-0-	118	1	3976	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	212	1	7998	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
06	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	197	1	6970	3	Y	12	13	1			1
							13	9									
07	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	242	1	6610	3	Y	25	19	1	5	8	2
							28	9									
08	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	188	1	6694	3	Y	39	27	1	5	8	9
							43	9									
09	7950	X	NO RPT	-0-	-7950	-0-					Y	NO RPT					9

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	17700	X	15204	-0-	-2496	-0-	436	1	14738	3	Y	27	25	1			15
							30	9									
05	17515	X	13845	-0-	-3670	-0-	357	1	13473	3	Y	14	15	1			14
							15	9									
06	15870	X	13083	-0-	-2787	-0-	360	1	12705	3	Y	16	22	1			8
							18	9									
07	15717	X	12432	-0-	-3285	-0-	440	1	11988	3	Y	4	6	1			6
							4	9									
08	15717	X	11323	-0-	-4394	-0-	310	1	11013	3	Y	-0-	6	1			-0-
09	15210	X	NO RPT	-0-	-15210	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	4410	X	4078	-0-	-332	-0-	101	1	3953	3	Y	22	6	8			21
							24	9									
05	4557	X	4273	-0-	-284	-0-	125	1	4130	3	Y	16	26	1	4	8	7
							18	9									
06	5370	X	4590	-0-	-780	-0-	101	1	4474	3	Y	14	12	1	2	8	7
							15	9									
07	5549	X	4339	-0-	-1210	-0-	99	1	4221	3	Y	17	12	1	6	8	6
							19	9									
08	5549	X	4420	-0-	-1129	-0-	99	1	4299	3	Y	20	7	8			19
							22	9									
09	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					19

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	16740	X	15176	-0-	-1564	-0-	436 12	1 9	14728	3	N	11	13	1	3	8	17
05	17298	X	15103	-0-	-2195	-0-	390 7	1 9	14706	3	N	6					23
06	16140	X	14624	-0-	-1516	-0-	403	1	14221	3	N	-0-					23
07	16120	X	14742	-0-	-1378	-0-	521	1	14221	3	N	-0-					23
08	15810	X	14409	-0-	-1401	-0-	395	1	14014	3	N	-0-					23
09	15180	X	NO RPT	-0-	-15180	-0-					N	NO RPT					23

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	15750	X	13814	-0-	-1936	-0-	397 4	1 9	13413	3	Y	4	5	1			2
05	15934	X	13967	-0-	-1967	-0-	361 6	1 9	13600	3	Y	5	5	1			2
06	14520	X	13293	-0-	-1227	-0-	366 6	1 9	12921	3	Y	5	5	1			2
07	14787	X	13444	-0-	-1343	-0-	475	1	12969	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	14539	X	13166	-0-	-1373	-0-	361	1	12805	3	Y	-0-					-0-
09	13800	X	NO RPT	-0-	-13800	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	38730	X	37419	-0-	-1311	-0-	1067 301	1 9	36051	3	Y	274	291	1			56
05	40021	X	38699	-0-	-1322	-0-	998 56	1 9	37645	3	Y	51	87	1			20
06	38730	X	37318	-0-	-1412	-0-	1020 278	1 9	36020	3	Y	253	210	1			63
07	39587	X	36209	-0-	-3378	-0-	1270 296	1 9	34643	3	Y	269	213	1	16	8	103
08	39184	X	29635	-0-	-9549	-0-	1363 187	1 9	28085	3	Y	170	255	1	7	8	11
09	37440	X	NO RPT	-0-	-37440	-0-					Y	NO RPT					11

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	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	28 89	1 9	957	3	Y	81	88	1			18
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	23 123	1 9	880	3	Y	112	113	1			17
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	22 17	1 9	785	3	Y	15	24	1			8
07	1116	N	548	-0-	-568	-0-	19	1	529	3	Y	-0-	8	1			-0-
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	18 13	1 9	641	3	Y	12	8	1			4
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					4

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	847	X	847	-0-	-0-	-0-	24 10	1 9	813	3	Y	9	13	1			2
05	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	51 29	1 9	1935	3	Y	26	24	1			4
06	840	X	287	-0-	-553	-0-	8 12	1 9	267	3	Y	11	11	1			4
07	868	X	106	-0-	-762	-0-	4	1	102	3	Y	-0-	4	1			-0-
08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
09	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, J.S. WELL #: 9H RRCID -> 274295 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5891 - 10377

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8670	X	7097	-0-	-1573	-0-	202	1	6821	3	Y	67	51	1			35
							74	9									
05	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	234	1	8845	3	Y	45	62	1			18
							50	9									
06	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	233	1	8218	3	Y	8	17	1			9
							9	9									
07	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	284	1	7735	3	Y	5	8	1	1	8	5
							6	9									
08	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	226	1	8019	3	Y	28	21	1	4	8	8
							31	9									
09	8820	X	NO RPT	-0-	-8820	-0-					Y	NO RPT					8

SAN ROMAN 1508 WELL #: 21H RRCID -> 274350 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 6814 - 12721

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18150	X	16371	-0-	-1779	-0-	467	1	15772	3	Y	120	87	1			44
							132	9									
05	18445	X	16528	-0-	-1917	-0-	423	1	15956	3	Y	135	164	1			15
							149	9									
06	17520	X	15632	-0-	-1888	-0-	427	1	15065	3	Y	127	123	1			19
							140	9									
07	17670	X	15841	-0-	-1829	-0-	555	1	15130	3	Y	142	118	1	4	8	39
							156	9									
08	17298	X	15578	-0-	-1720	-0-	423	1	15022	3	Y	121	83	1	5	8	72
							133	9									
09	16380	X	NO RPT	-0-	-16380	-0-					Y	NO RPT					72

SAN ROMAN 'A' WELL #: 25H RRCID -> 274827 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5847 - 11441

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28260	X	24712	-0-	-3548	-0-	708	1	23920	3	Y	76	69	1	6	8	35
							84	9									
05	28427	X	24313	-0-	-4114	-0-	626	1	23618	3	Y	63	85	1	3	8	10
							69	9									
06	27090	X	22953	-0-	-4137	-0-	630	1	22245	3	Y	71	66	1	4	8	11
							78	9									
07	27218	X	23243	-0-	-3975	-0-	819	1	22324	3	Y	91	79	1	10	8	13
							100	9									
08	26350	X	23199	-0-	-3151	-0-	633	1	22477	3	Y	81	73	1	7	8	14
							89	9									
09	24720	X	NO RPT	-0-	-24720	-0-					Y	NO RPT					14

SLAUGHTER WELL #: 11H RRCID -> 274844 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 5716 - 10918

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10860	X	10170	-0-	-690	-0-	292	1	9865	3	Y	12	7	1			5
							13	9									
05	11884	X	11884	-0-	-0-	-0-	305	1	11490	3	Y	81	69	1			17
							89	9									
06	11108	X	11108	-0-	-0-	-0-	304	1	10734	3	Y	64	73	1			8
							70	9									
07	11651	X	11651	-0-	-0-	-0-	409	1	11162	3	Y	73	57	1	15	8	9
							80	9									
08	11471	X	11471	-0-	-0-	-0-	312	1	11083	3	Y	69	51	1	8	8	19
							76	9									
09	11490	X	NO RPT	-0-	-11490	-0-					Y	NO RPT					19

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 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	7140	X	6165	-0-	-975	-0-	176	1	5957	3	Y	29	25	1			7
							32	9									
05	7192	X	6198	-0-	-994	-0-	159	1	5992	3	Y	43	35	1			15
							47	9									
06	6570	X	5767	-0-	-803	-0-	158	1	5570	3	Y	35	50	1			-0-
							39	9									
07	6696	X	5387	-0-	-1309	-0-	185	1	5060	3	Y	129	102	1	15	8	12
							142	9									
08	6386	X	5906	-0-	-480	-0-	160	1	5695	3	Y	46	38	1	7	8	13
							51	9									
09	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					Y	NO RPT					13

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	6450	X	5695	-0-	-755	-0-	735	1	4929	3	Y	28	53	1			24
							31	9									
05	6665	X	4437	-0-	-2228	-0-	704	1	3726	3	Y	6	18	1			12
							7	9									
06	6900	X	3901	-0-	-2999	-0-	257	1	3637	3	Y	6	6	1			12
							7	9									
07	7130	X	4102	-0-	-3028	-0-	179	1	3920	3	Y	3	10	1			5
							3	9									
08	6510	X	3853	-0-	-2657	-0-	183	1	3668	3	Y	2					7
							2	9									
09	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					Y	NO RPT					7

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	25290	X	15034	-0-	-10256	-0-	429	1	14475	3	Y	118	121	1	1	8	22
							130	9									
05	19189	X	18524	-0-	-665	-0-	476	1	17961	3	Y	79	82	1			19
							87	9									
06	19590	X	16033	-0-	-3557	-0-	439	1	15510	3	Y	76	74	1			21
							84	9									
07	20243	X	16090	-0-	-4153	-0-	566	1	15449	3	Y	68	58	1	4	8	27
							75	9									
08	19344	X	15567	-0-	-3777	-0-	708	1	14583	3	Y	251	255	1	10	8	13
							276	9									
09	17940	X	NO RPT	-0-	-17940	-0-					Y	NO RPT					13

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	10350	X	10068	-0-	-282	-0-	289	1	9746	3	Y	30	27	1			9
							33	9									
05	10478	X	10175	-0-	-303	-0-	260	1	9790	3	Y	114	82	1			41
							125	9									
06	9990	X	9186	-0-	-804	-0-	252	1	8902	3	Y	29	66	1			4
							32	9									
07	10416	X	9274	-0-	-1142	-0-	325	1	8861	3	Y	80	66	1	9	8	9
							88	9									
08	10416	X	9046	-0-	-1370	-0-	247	1	8781	3	Y	16	17	1	2	8	6
							18	9									
09	10080	X	NO RPT	-0-	-10080	-0-					Y	NO RPT					6

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	12870	X	12170	-0-	-700	-0-	301 116	1 9	11753	3	Y	105	37	1	2	8	82
05	13113	X	12782	-0-	-331	-0-	373 116	1 9	12293	3	Y	105	108	1	2	8	77
06	12480	X	12094	-0-	-386	-0-	266 25	1 9	11803	3	Y	23	1	8			99
07	12617	X	11320	-0-	-1297	-0-	260 11	1 9	11049	3	Y	10	8	8			101
08	12617	X	10599	-0-	-2018	-0-	237 13	1 9	10349	3	Y	12	36	1	7	8	70
09	12360	X	NO RPT	-0-	-12360	-0-					Y	NO RPT					70

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	14490	X	12892	-0-	-1598	-0-	320 69	1 9	12503	3	Y	63	16	1			66
05	14973	X	13537	-0-	-1436	-0-	399 10	1 9	13128	3	Y	9	43	1			32
06	13170	X	11918	-0-	-1252	-0-	263 2	1 9	11653	3	Y	2					34
07	13609	X	11313	-0-	-2296	-0-	260 2	1 9	11051	3	Y	2	2	8			34
08	13609	X	10256	-0-	-3353	-0-	230	1	10026	3	Y	-0-	11	1			23
09	13110	X	NO RPT	-0-	-13110	-0-					Y	NO RPT					23

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	11340	X	10243	-0-	-1097	-0-	292 90	1 9	9861	3	Y	82	59	1	3	8	48
05	11346	X	10059	-0-	-1287	-0-	258 72	1 9	9729	3	Y	65	87	1	3	8	23
06	10560	X	9767	-0-	-793	-0-	268 55	1 9	9444	3	Y	50	48	1	2	8	23
07	10850	X	9893	-0-	-957	-0-	348 67	1 9	9478	3	Y	61	30	1	7	8	47
08	10664	X	9683	-0-	-981	-0-	264 41	1 9	9378	3	Y	37	43	1	8	8	33
09	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					Y	NO RPT					33

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	19735	X	19735	-0-	-0-	-0-	565 79	1 9	19091	3	Y	72	67	1	6	8	12
05	19819	X	19819	-0-	-0-	-0-	510 85	1 9	19224	3	Y	77	60	1	3	8	26
06	20010	X	17748	-0-	-2262	-0-	488 21	1 9	17239	3	Y	19	36	1	6	8	3
07	20677	X	17330	-0-	-3347	-0-	610 77	1 9	16643	3	Y	70	61	1	2	8	10
08	20677	X	17190	-0-	-3487	-0-	794 30	1 9	16366	3	Y	27	36	1	1	8	-0-
09	19740	X	NO RPT	-0-	-19740	-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	48270	X	45325	-0-	-2945	-0-	1302	1	43976	3	Y	43	80	1			15
							47	9									
05	49879	X	46217	-0-	-3662	-0-	1191	1	44932	3	Y	85	68	1			32
							94	9									
06	48150	X	44247	-0-	-3903	-0-	1218	1	43007	3	Y	20	45	1			7
							22	9									
07	49755	X	44132	-0-	-5623	-0-	1558	1	42479	3	Y	86	75	1	3	8	15
							95	9									
08	48267	X	42151	-0-	-6116	-0-	1945	1	40085	3	Y	110	118	1	3	8	4
							121	9									
09	45330	X	NO RPT	-0-	-45330	-0-					Y	NO RPT					4

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	21540	X	21497	-0-	-43	-0-	608	1	20523	3	Y	333	356	1			66
							366	9									
05	22258	X	21392	-0-	-866	-0-	545	1	20544	3	Y	275	235	1			106
							303	9									
06	22500	X	19807	-0-	-2693	-0-	538	1	19003	3	Y	242	311	1			37
							266	9									
07	23250	X	17827	-0-	-5423	-0-	622	1	16953	3	Y	229	219	1	7	8	40
							252	9									
08	23250	X	17734	-0-	-5516	-0-	811	1	16715	3	Y	189	219	1	5	8	5
							208	9									
09	21510	X	NO RPT	-0-	-21510	-0-					Y	NO RPT					5

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	18270	X	17186	-0-	-1084	-0-	485	1	16370	3	Y	301	310	1			62
							331	9									
05	18879	X	16887	-0-	-1992	-0-	430	1	16214	3	Y	221	192	1			91
							243	9									
06	18270	X	15726	-0-	-2544	-0-	425	1	15003	3	Y	271	319	1			43
							298	9									
07	18538	X	13017	-0-	-5521	-0-	451	1	12304	3	Y	238	229	1	7	8	45
							262	9									
08	17825	X	11823	-0-	-6002	-0-	537	1	11063	3	Y	203	234	1	5	8	9
							223	9									
09	17190	X	NO RPT	-0-	-17190	-0-					Y	NO RPT					9

BFMT WEST WELL #: 3H RRCID -> 276326 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 4576 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24180	X	22996	-0-	-1184	-0-	574	1	22397	3	Y	23	4	8			102
							25	9									
05	24521	X	22999	-0-	-1522	-0-	678	1	22309	3	Y	11	84	1	5	8	24
							12	9									
06	24210	X	22060	-0-	-2150	-0-	486	1	21566	3	Y	7	1	8			30
							8	9									
07	25017	X	22047	-0-	-2970	-0-	505	1	21491	3	Y	46	42	1	21	8	13
							51	9									
08	24800	X	21154	-0-	-3646	-0-	473	1	20645	3	Y	33	16	8			30
							36	9									
09	23010	X	NO RPT	-0-	-23010	-0-					Y	NO RPT					30

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

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	3720	X	3177	-0-	-543	-0-	90	1	3050	3	N	34	29	1	1	8	29
							37	9									
05	3844	X	3591	-0-	-253	-0-	92	1	3464	3	N	32	1	8			60
							35	9									
06	3750	X	2853	-0-	-897	-0-	79	1	2773	3	N	1	1	8			60
							1	9									
07	3875	X	3076	-0-	-799	-0-	109	1	2963	3	N	4	4	8			60
							4	9									
08	3658	X	2436	-0-	-1222	-0-	67	1	2363	3	N	5	5	8			60
							6	9									
09	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					60

BFMT WEST WELL #: 4H RRCID -> 277368 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 4417 PERF. 4792 - 9922

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	13140	X	12474	-0-	-666	-0-	310	1	12097	3	N	61	49	1	3	8	59
							67	9									
05	12969	X	12969	-0-	-0-	-0-	381	1	12540	3	N	44	39	1	1	8	63
							48	9									
06	12720	X	12230	-0-	-490	-0-	268	1	11904	3	N	53	50	1	1	8	65
							58	9									
07	13144	X	12294	-0-	-850	-0-	281	1	11974	3	N	35	74	1	9	8	17
							39	9									
08	13113	X	11751	-0-	-1362	-0-	262	1	11436	3	N	48	7	8			58
							53	9									
09	12540	X	NO RPT	-0-	-12540	-0-					N	NO RPT					58

BFMT WEST WELL #: 5H RRCID -> 277369 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 4416 PERF. 4842 - 9744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10830	X	8849	-0-	-1981	-0-	221	1	8613	3	N	14	26	1	3	8	18
							15	9									
05	11191	X	8769	-0-	-2422	-0-	258	1	8497	3	N	13	3	8			28
							14	9									
06	10830	X	8312	-0-	-2518	-0-	183	1	8121	3	N	7	18	1	1	8	16
							8	9									
07	9889	X	8347	-0-	-1542	-0-	191	1	8146	3	N	9	9	8			16
							10	9									
08	9517	X	8181	-0-	-1336	-0-	183	1	7988	3	N	9	9	8			16
							10	9									
09	8850	X	NO RPT	-0-	-8850	-0-					N	NO RPT					16

RYAN WELL #: 1H RRCID -> 277476 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5969 - 10123

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27060	X	23095	-0-	-3965	-0-	662	1	22358	3	Y	68	67	1	5	8	41
							75	9									
05	25978	X	25443	-0-	-535	-0-	656	1	24752	3	Y	32	38	1	1	8	34
							35	9									
06	25140	X	24689	-0-	-451	-0-	680	1	23994	3	Y	14	16	1	5	8	27
							15	9									
07	25358	X	24234	-0-	-1124	-0-	857	1	23366	3	Y	10	16	1	4	8	17
							11	9									
08	24583	X	23287	-0-	-1296	-0-	637	1	22631	3	Y	17	13	1	6	8	15
							19	9									
09	24690	X	NO RPT	-0-	-24690	-0-					Y	NO RPT					15

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31740	X	29783	-0-	-1957	-0-	856	1	28906	3	Y	19	24	1			4
							21	9									
05	34218	X	34218	-0-	-0-	-0-	883	1	33312	3	Y	21	19	1			6
							23	9									
06	32514	X	32514	-0-	-0-	-0-	896	1	31615	3	Y	3	6	1			3
							3	9									
07	31353	X	31353	-0-	-0-	-0-	1109	1	30235	3	Y	8	3	1	3	8	5
							9	9									
08	30783	X	29558	-0-	-1225	-0-	809	1	28749	3	Y	-0-	5	1			-0-
09	33120	X	NO RPT	-0-	-33120	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA MOCA GAS UNIT P WELL #: 36H RRCID -> 277503 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6433 - 9857

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16440	X	13259	-0-	-3181	-0-	381	1	12871	3	Y	6	19	1			3
							7	9									
05	15593	X	14886	-0-	-707	-0-	384	1	14499	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
06	16484	X	16484	-0-	-0-	-0-	454	1	16030	3	Y	-0-	1	1			1
07	15738	X	15738	-0-	-0-	-0-	557	1	15181	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	14322	X	13706	-0-	-616	-0-	375	1	13331	3	Y	-0-					-0-
09	16470	X	NO RPT	-0-	-16470	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA MOCA GAS UNIT P WELL #: 35H RRCID -> 277504 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6394 - 9813

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8151	-0-	-2409	-0-	234	1	7905	3	Y	11	17	1			3
							12	9									
05	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	263	1	9916	3	Y	21	18	1			6
							23	9									
06	10384	X	10384	-0-	-0-	-0-	285	1	10045	3	Y	49	40	1			15
							54	9									
07	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	347	1	9469	3	Y	44	17	1	17	8	25
							48	9									
08	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	253	1	8999	3	Y	68	15	1	24	8	54
							75	9									
09	10380	X	NO RPT	-0-	-10380	-0-					Y	NO RPT					54

LA MOCA GAS UNIT J WELL #: 39H RRCID -> 277505 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6230 - 10954

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24300	X	17694	-0-	-6606	-0-	509	1	17176	3	Y	8	15	1			2
							9	9									
05	30887	X	30887	-0-	-0-	-0-	797	1	30062	3	Y	25	21	1			6
							28	9									
06	29449	X	29449	-0-	-0-	-0-	811	1	28636	3	Y	2	6	1			2
							2	9									
07	27430	X	27430	-0-	-0-	-0-	970	1	26459	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	21576	X	20245	-0-	-1331	-0-	554	1	19691	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	29880	X	NO RPT	-0-	-29880	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	12210	X	8129	-0-	-4081	-0-	233	1	7882	3	N	13	20	1	3	8	15
							14	9									
05	12617	X	7649	-0-	-4968	-0-	197	1	7439	3	N	12					27
							13	9									
06	13500	X	6885	-0-	-6615	-0-	189	1	6689	3	N	6	18	1	2	8	13
							7	9									
07	13950	X	5718	-0-	-8232	-0-	202	1	5508	3	N	7					20
							8	9									
08	13950	X	7641	-0-	-6309	-0-	353	1	7279	3	N	8					28
							9	9									
09	8130	X	NO RPT	-0-	-8130	-0-					N	NO RPT					28

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	3240	X	2351	-0-	-889	-0-	67	1	2266	3	Y	16	26	1			22
							18	9									
05	3348	X	2932	-0-	-416	-0-	75	1	2845	3	Y	11	26	1			7
							12	9									
06	3240	X	2959	-0-	-281	-0-	81	1	2856	3	Y	20	18	1			9
							22	9									
07	3224	X	3051	-0-	-173	-0-	107	1	2909	3	Y	32	14	1	4	8	23
							35	9									
08	3224	X	2898	-0-	-326	-0-	79	1	2808	3	Y	10	18	1			15
							11	9									
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					15

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	22470	X	18115	-0-	-4355	-0-	521	1	17584	3	Y	9	10	1			5
							10	9									
05	22134	X	18072	-0-	-4062	-0-	466	1	17595	3	Y	10	9	1			6
							11	9									
06	20430	X	16964	-0-	-3466	-0-	467	1	16493	3	Y	4	6	1			4
							4	9									
07	20026	X	16795	-0-	-3231	-0-	593	1	16184	3	Y	16	7	1	6	8	7
							18	9									
08	19313	X	16089	-0-	-3224	-0-	440	1	15631	3	Y	16	12	1	7	8	4
							18	9									
09	18120	X	NO RPT	-0-	-18120	-0-					Y	NO RPT					4

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	20640	X	16960	-0-	-3680	-0-	487	1	16464	3	Y	8	10	1			3
							9	9									
05	20305	X	16346	-0-	-3959	-0-	422	1	15921	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
06	18660	X	15580	-0-	-3080	-0-	429	1	15151	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	17980	X	15523	-0-	-2457	-0-	549	1	14974	3	Y	-0-					-0-
08	17515	X	15078	-0-	-2437	-0-	413	1	14665	3	Y	-0-					-0-
09	16950	X	NO RPT	-0-	-16950	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LA MOCA GAS UNIT G WELL #: 33H RRCID -> 277521 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 6132 - 10918

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22620	X	19161	-0-	-3459	-0-	551	1	18606	3	Y	4	47	1	1	8	18
							4	9									
05	22072	X	20045	-0-	-2027	-0-	517	1	19495	3	Y	30	1	8			47
							33	9									
06	21000	X	19046	-0-	-1954	-0-	523	1	18451	3	Y	65	87	1	2	8	23
							72	9									
07	21018	X	18988	-0-	-2030	-0-	670	1	18279	3	Y	35	22	1	2	8	34
							39	9									
08	20584	X	18347	-0-	-2237	-0-	502	1	17813	3	Y	29	24	1	3	8	36
							32	9									
09	19410	X	NO RPT	-0-	-19410	-0-					Y	NO RPT					36

LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 38H RRCID -> 277560 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6498 - 10810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19170	X	15736	-0-	-3434	-0-	452	1	15263	3	Y	19	48	1			7
							21	9									
05	18073	X	16733	-0-	-1340	-0-	432	1	16290	3	Y	10	14	1			3
							11	9									
06	17520	X	16545	-0-	-975	-0-	455	1	16078	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
07	18104	X	15811	-0-	-2293	-0-	559	1	15239	3	Y	12	4	1	5	8	6
							13	9									
08	17887	X	14310	-0-	-3577	-0-	392	1	13918	3	Y	-0-	6	1			-0-
09	16560	X	NO RPT	-0-	-16560	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 22H RRCID -> 277743 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 6727 - 12005

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29910	X	25293	-0-	-4617	-0-	724	1	24441	3	N	116	100	1	4	8	47
							128	9									
05	28179	X	26620	-0-	-1559	-0-	685	1	25840	3	N	86	95	1	1	8	37
							95	9									
06	27240	X	25177	-0-	-2063	-0-	691	1	24405	3	N	74	78	1	3	8	30
							81	9									
07	28148	X	25464	-0-	-2684	-0-	898	1	24482	3	N	76	32	1	10	8	64
							84	9									
08	27032	X	22999	-0-	-4033	-0-	628	1	22301	3	N	64	79	1	9	8	40
							70	9									
09	25770	X	NO RPT	-0-	-25770	-0-					N	NO RPT					40

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 30H RRCID -> 277744 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 6400 - 11092

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31830	X	24098	-0-	-7732	-0-	693	1	23397	3	Y	7	4	1	3	8	5
							8	9									
05	30163	X	24069	-0-	-6094	-0-	621	1	23444	3	Y	4	2	1	2	8	5
							4	9									
06	28020	X	22637	-0-	-5383	-0-	623	1	21988	3	Y	24	13	1	3	8	13
							26	9									
07	27621	X	20547	-0-	-7074	-0-	726	1	19787	3	Y	31	15	1	9	8	20
							34	9									
08	26257	X	20953	-0-	-5304	-0-	573	1	20349	3	Y	28	30	1	8	8	10
							31	9									
09	24090	X	NO RPT	-0-	-24090	-0-					Y	NO RPT					10

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	34890	X	32557	-0-	-2333	-0-	934 94	1 9	31529	3	Y	85	87	1			28
05	34525	X	34525	-0-	-0-	-0-	890 67	1 9	33568	3	Y	61	72	1			17
06	35130	X	32177	-0-	-2953	-0-	886 19	1 9	31272	3	Y	17	24	1			10
07	36301	X	30030	-0-	-6271	-0-	1062 4	1 9	28964	3	Y	4	9	1			5
08	36301	X	28690	-0-	-7611	-0-	785 19	1 9	27886	3	Y	17	17	1	5	8	-0-
09	33420	X	NO RPT	-0-	-33420	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	25740	X	23455	-0-	-2285	-0-	674 8	1 9	22773	3	N	7					27
05	25916	X	24258	-0-	-1658	-0-	626 15	1 9	23617	3	N	14	15	1	10	8	16
06	24270	X	22632	-0-	-1638	-0-	623 10	1 9	21999	3	N	9					25
07	24459	X	22910	-0-	-1549	-0-	810	1	22100	3	N	-0-					25
08	24242	X	22260	-0-	-1982	-0-	609 11	1 9	21640	3	N	10					35
09	23490	X	NO RPT	-0-	-23490	-0-					N	NO RPT					35

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	22500	X	12305	-0-	-10195	-0-	354 11	1 9	11940	3	Y	10	24	1			4
05	26919	X	26919	-0-	-0-	-0-	695 14	1 9	26210	3	Y	13	13	1			4
06	29642	X	29642	-0-	-0-	-0-	817	1	28825	3	Y	-0-	3	1			1
07	27322	X	27322	-0-	-0-	-0-	966 1	1 9	26355	3	Y	1	1	1			1
08	24795	X	24795	-0-	-0-	-0-	679	1	24116	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	29640	X	NO RPT	-0-	-29640	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUISACHE STATE HACHAR GU A WELL #: 27H RRCID -> 277870 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6988 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19470	X	16728	-0-	-2742	-0-	481 14	1 9	16233	3	N	13	18	1	2	8	13
05	19561	X	16491	-0-	-3070	-0-	426 6	1 9	16059	3	N	5					18
06	18060	X	15200	-0-	-2860	-0-	418 11	1 9	14771	3	N	10					28
07	18135	X	15373	-0-	-2762	-0-	543 13	1 9	14817	3	N	12	18	1	9	8	13
08	17546	X	15129	-0-	-2417	-0-	414 10	1 9	14705	3	N	9					22
09	16740	X	NO RPT	-0-	-16740	-0-					N	NO RPT					22

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	29940	X	22112	-0-	-7828	-0-	635	1	21451	3	Y	24	24	1			13
							26	9									
05	26722	X	25314	-0-	-1408	-0-	653	1	24651	3	Y	9	9	1			13
							10	9									
06	28733	X	28733	-0-	-0-	-0-	791	1	27934	3	Y	7	11	1			9
							8	9									
07	27216	X	27216	-0-	-0-	-0-	962	1	26229	3	Y	23	16	1	5	8	11
							25	9									
08	25117	X	25117	-0-	-0-	-0-	688	1	24418	3	Y	10					21
							11	9									
09	28740	X	NO RPT	-0-	-28740	-0-					Y	NO RPT					21

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	35460	X	26702	-0-	-8758	-0-	766	1	25864	3	Y	65	64	1	3	8	17
							72	9									
05	33759	X	27273	-0-	-6486	-0-	703	1	26528	3	Y	38	28	1	2	8	25
							42	9									
06	31230	X	25600	-0-	-5630	-0-	704	1	24866	3	Y	27	31	1	2	8	19
							30	9									
07	30473	X	25287	-0-	-5186	-0-	893	1	24351	3	Y	39	22	1	9	8	27
							43	9									
08	28985	X	24229	-0-	-4756	-0-	663	1	23542	3	Y	22	36	1	5	8	8
							24	9									
09	26700	X	NO RPT	-0-	-26700	-0-					Y	NO RPT					8

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	28830	X	23903	-0-	-4927	-0-	687	1	23194	3	Y	20	23	1	2	8	12
							22	9									
05	28675	X	24924	-0-	-3751	-0-	643	1	24268	3	Y	12	10	1	2	8	12
							13	9									
06	26550	X	23957	-0-	-2593	-0-	660	1	23288	3	Y	8	11	1	2	8	7
							9	9									
07	26474	X	23700	-0-	-2774	-0-	837	1	22830	3	Y	30	19	1	7	8	11
							33	9									
08	25482	X	22757	-0-	-2725	-0-	623	1	22117	3	Y	15					26
							17	9									
09	24120	X	NO RPT	-0-	-24120	-0-					Y	NO RPT					26

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	24330	X	18793	-0-	-5537	-0-	540	1	18244	3	Y	8	10	1			3
							9	9									
05	23591	X	18514	-0-	-5077	-0-	478	1	18032	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
06	21480	X	16057	-0-	-5423	-0-	442	1	15615	3	Y	-0-	1	1			1
07	20398	X	16145	-0-	-4253	-0-	571	1	15570	3	Y	4	1	1	1	8	3
							4	9									
08	19964	X	16270	-0-	-3694	-0-	445	1	15814	3	Y	10	6	1	4	8	3
							11	9									
09	18780	X	NO RPT	-0-	-18780	-0-					Y	NO RPT					3

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 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	26400	X	22230	-0-	-4170	-0-	639	1	21572	3	Y	17	18	1			7
							19	9									
05	26102	X	22316	-0-	-3786	-0-	576	1	21727	3	Y	12	13	1			6
							13	9									
06	24150	X	20909	-0-	-3241	-0-	576	1	20327	3	Y	5	7	1			4
							6	9									
07	24242	X	20912	-0-	-3330	-0-	740	1	20172	3	Y	-0-	2	1			2
08	23591	X	20303	-0-	-3288	-0-	556	1	19747	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	22230	X	NO RPT	-0-	-22230	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART STATE WELL #: 24H RRCID -> 278018 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6116 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31680	X	26555	-0-	-5125	-0-	763	1	25770	3	Y	20	26	1			18
							22	9									
05	31372	X	28125	-0-	-3247	-0-	726	1	27380	3	Y	17	23	1			12
							19	9									
06	29850	X	26694	-0-	-3156	-0-	735	1	25946	3	Y	12	16	1			8
							13	9									
07	29574	X	26674	-0-	-2900	-0-	943	1	25718	3	Y	12	14	1			6
							13	9									
08	28427	X	25770	-0-	-2657	-0-	706	1	25061	3	Y	3					9
							3	9									
09	27210	X	NO RPT	-0-	-27210	-0-					Y	NO RPT					9

HACHAR STEWART STATE GU B WELL #: 35H RRCID -> 278058 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6764 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34560	X	26232	-0-	-8328	-0-	752	1	25400	3	Y	73	75	1			24
							80	9									
05	33015	X	27190	-0-	-5825	-0-	701	1	26433	3	Y	51	38	1			37
							56	9									
06	30690	X	25584	-0-	-5106	-0-	704	1	24844	3	Y	33	40	1			30
							36	9									
07	30194	X	25349	-0-	-4845	-0-	895	1	24409	3	Y	41	31	1			40
							45	9									
08	28768	X	24356	-0-	-4412	-0-	666	1	23644	3	Y	42	56	1	10	8	16
							46	9									
09	26310	X	NO RPT	-0-	-26310	-0-					Y	NO RPT					16

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	24540	X	19978	-0-	-4562	-0-	573	1	19358	3	Y	43	46	1			8
							47	9									
05	23095	X	22290	-0-	-805	-0-	575	1	21704	3	Y	10	14	1			4
							11	9									
06	22350	X	21502	-0-	-848	-0-	592	1	20910	3	Y	-0-	4	1			-0-
07	22165	X	21079	-0-	-1086	-0-	746	1	20333	3	Y	-0-					-0-
08	21390	X	20312	-0-	-1078	-0-	556	1	19756	3	Y	-0-					-0-
09	21570	X	NO RPT	-0-	-21570	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	42510	X	36638	-0-	-5872	-0-	1053	1	35561	3	N	22	19	1	1	8	24
							24	9									
05	43927	X	38957	-0-	-4970	-0-	1006	1	37934	3	N	15	21	1	1	8	17
							17	9									
06	41310	X	36700	-0-	-4610	-0-	1011	1	35680	3	N	8					25
							9	9									
07	40889	X	36600	-0-	-4289	-0-	1294	1	35293	3	N	12	19	1	6	8	12
							13	9									
08	38750	X	35239	-0-	-3511	-0-	965	1	34267	3	N	6					18
							7	9									
09	37710	X	NO RPT	-0-	-37710	-0-					N	NO RPT					18

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	14670	X	12723	-0-	-1947	-0-	364	1	12301	3	Y	53	62	1			28
							58	9									
05	14735	X	14735	-0-	-0-	-0-	380	1	14327	3	Y	25	32	1			21
							28	9									
06	13830	X	13709	-0-	-121	-0-	377	1	13304	3	Y	25	21	1			25
							28	9									
07	13764	X	13247	-0-	-517	-0-	467	1	12745	3	Y	32	28	1	13	8	16
							35	9									
08	13268	X	12459	-0-	-809	-0-	340	1	12089	3	Y	27	21	1	10	8	12
							30	9									
09	14250	X	NO RPT	-0-	-14250	-0-					Y	NO RPT					12

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 40H RRCID -> 279103 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 6291 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	39450	X	29342	-0-	-10108	-0-	842	1	28427	3	Y	66	70	1			35
							73	9									
05	37944	X	28139	-0-	-9805	-0-	725	1	27352	3	Y	56	83	1			8
							62	9									
06	34380	X	24508	-0-	-9872	-0-	673	1	23765	3	Y	64	63	1			9
							70	9									
07	33387	X	22228	-0-	-11159	-0-	784	1	21381	3	Y	57	52	1	6	8	8
							63	9									
08	31775	X	24013	-0-	-7762	-0-	656	1	23313	3	Y	40	38	1	3	8	7
							44	9									
09	29340	X	NO RPT	-0-	-29340	-0-					Y	NO RPT					7

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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	39750	X	29607	-0-	-10143	-0-	849 84	1 9	28674	3	N	76	78	1			37
05	38471	X	29267	-0-	-9204	-0-	754 53	1 9	28460	3	N	48	79	1			6
06	35250	X	27234	-0-	-8016	-0-	749 54	1 9	26431	3	N	49	50	1			5
07	34255	X	26991	-0-	-7264	-0-	953 51	1 9	25987	3	N	46	42	1	5	8	4
*08	32364	X	25296	-0-	-7068	-0-	691 54	1 9	24551	3	N	49	43	1	4	8	6
09	29610	X	NO RPT	-0-	-29610	-0-					N	NO RPT					6

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	37770	X	28989	-0-	-8781	-0-	833 32	1 9	28124	3	Y	29	31	1			23
05	37169	X	28526	-0-	-8643	-0-	736 33	1 9	27757	3	Y	30	44	1			9
06	33960	X	26576	-0-	-7384	-0-	731 41	1 9	25804	3	Y	37	29	1			17
07	33449	X	26251	-0-	-7198	-0-	928 25	1 9	25298	3	Y	23	24	1	7	8	9
08	31527	X	25418	-0-	-6109	-0-	695 31	1 9	24692	3	Y	28					37
09	28980	X	NO RPT	-0-	-28980	-0-					Y	NO RPT					37

SANTA ELENA WELL #: 10H RRCID -> 279112 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 6286 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	51518	-0-	51518	51518	2385	1	49133	3	N		-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51518						N	NO RPT					-0-

SANTA ELENA WELL #: 11H RRCID -> 279113 COMPL. DATE 01/22/2015 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	47677	-0-	47677	47677	2207	1	45470	3	N		-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47677						N	NO RPT					-0-

SANTA ELENA WELL #: 12H RRCID -> 279231 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 6253 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	63267	-0-	63267	63267	2928	1	60339	3	N		-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	63267						N	NO RPT					-0-

SANTA ELENA WELL #: 13H RRCID -> 279258 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 6121 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	9454	-0-	9454	9454	334	1	9120	3	N		-0-					-0-
08	14B2 EXT	101495	-0-	101495	110949	4698	1	96797	3	N		-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	110949						N	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	41070	X	31628	-0-	-9442	-0-	909	1	30694	3	Y	23	21	1			12
							25	9									
05	40548	X	31568	-0-	-8980	-0-	815	1	30736	3	Y	15	13	1			14
							17	9									
06	37200	X	28902	-0-	-8298	-0-	795	1	28082	3	Y	23	32	1			5
							25	9									
07	36363	X	28608	-0-	-7755	-0-	1011	1	27578	3	Y	17	18	1			4
							19	9									
08	34317	X	27630	-0-	-6687	-0-	756	1	26855	3	Y	17	3	8			18
							19	9									
09	31620	X	NO RPT	-0-	-31620	-0-					Y	NO RPT					18

SANTA ELENA WELL #: 18H RRCID -> 280144 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 6194 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	14B2 EXT		9806	-0-	9806	9806	347	1	9457	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	14B2 EXT		133513	-0-	133513	143319	6180	1	127333	3	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	143319					N	NO RPT					-0-

SANTA ELENA WELL #: 14H RRCID -> 280443 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 6334 - 14346

04	68250	X	51058	-0-	-17192	-0-	1468	1	49583	3	N	6	4	8			40
							7	9									
05	70525	X	46688	-0-	-23837	-0-	1205	1	45459	3	N	22	5	8			57
							24	9									
06	68250	X	40825	-0-	-27425	-0-	1124	1	39697	3	N	4	4	8			57
							4	9									
07	65286	X	104	-0-	-65182	-0-	4	1	100	3	N	-0-					57
08	58807	X	26035	-0-	-32772	-0-	1205	1	24830	3	N	-0-					57
09	51060	X	NO RPT	-0-	-51060	-0-					N	NO RPT					57

SANTA ELENA WELL #: 20H RRCID -> 281858 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 5954 PERF. 8511 - 16131

04	339390	X	112912	-0-	-226478	-0-	3245	1	109605	3	N	56	37	1	11	8	50
							62	9									
05	350703	X	115142	-0-	-235561	-0-	2971	1	112090	3	N	74	83	1	6	8	35
							81	9									
06	250680	X	95264	-0-	-155416	-0-	2624	1	92620	3	N	18	32	1	7	8	14
							20	9									
07	174778	X	18385	-0-	-156393	-0-	650	1	17735	3	N	-0-					14
*08	152458	X	67301	-0-	-85157	-0-	3115	1	64182	3	N	4	2	8			16
							4	9									
09	112920	X	NO RPT	-0-	-112920	-0-					N	NO RPT					16

SANTA ELENA WELL #: 19H RRCID -> 282309 COMPL. DATE 07/23/2017 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6175 - 12777

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		24391	-0-	24391	24391	863	1	23528	3	N	-0-					-0-
*08	172178	X	147787	-0-	-24391	-0-	6833	1	140788	3	N	151	72	8			79
							166	9									
09	103590	X	NO RPT	-0-	-103590	-0-					N	NO RPT					79

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	4680	X	3770	-0-	-910	-0-	225	1 9	3544	2	N	1	1	8			42
05	4836	X	3391	-0-	-1445	-0-	213	1 2 9	3176	2	N	2	2	8			42
06	3900	X	2477	-0-	-1423	-0-	163	1 3 9	2311	2	N	3	3	8			42
07	3906	X	2635	-0-	-1271	-0-	172	1 3 9	2460	2	N	3	3	8			42
08	3906	X	3499	-0-	-407	-0-	213	1 6 9	3280	2	N	5	5	8			42
09	3780	X	2939	-0-	-841	-0-	209	1 3 9	2727	2	N	3	3	8			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	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	121	1 9	1907	2	N	1	1	8			38
05	2418	N	2004	-0-	-414	-0-	126	1 9	1877	2	N	1	1	8			38
06	2280	N	1393	-0-	-887	-0-	91	1 9	1301	2	N	1	1	8			38
07	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	155	1 2 9	2220	2	N	2	2	8			38
08	2015	N	1944	-0-	-71	-0-	119	1 2 9	1823	2	N	2	2	8			38
*09	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	122	1 2 9	1584	2	N	2	2	8			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	2940	X	2408	-0-	-532	-0-	144	1 9	2263	2	N	1	1	8			21
05	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	178	1 9	2657	2	N	1	1	8			21
06	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	172	1 9	2442	2	N	1	1	8			21
07	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	183	1 6 9	2620	2	N	5	5	8			21
08	2821	N	2126	-0-	-695	-0-	130	1 9	1995	2	N	1	1	8			21
*09	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	196	1 2 9	2560	2	N	2	2	8			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	630	N	442	-0-	-188	-0-	442	3			Y	-0-					20
05	527	N	476	-0-	-51	-0-	468	3	8	9	Y	7	1	8			26
06	480	N	445	-0-	-35	-0-	445	3			Y	-0-					26
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					26
*08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					26
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					26

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	510	N	353	-0-	-157	-0-	353	3			Y	-0-					23
05	403	N	377	-0-	-26	-0-	374	3	3	9	Y	3					26
06	390	N	356	-0-	-34	-0-	356	3			Y	-0-					26
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					26
*08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					26
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					26

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
UNITEX OIL & GAS, L.L.C. //CONT.// 877921
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	540	N	389	-0-	-151	-0-	389	3			Y	-0-					26
05	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	3			Y	-0-					26
06	420	N	392	-0-	-28	-0-	392	3			Y	-0-					26
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					26
*08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					26
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					26

RACHAL WELL #: 6 RRCID -> 222826 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7438 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	265	-0-	-125	-0-	265	3			Y	-0-					18
05	310	N	290	-0-	-20	-0-	281	3	9	9	Y	8					26
06	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	3			Y	-0-					26
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					26
*08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					26
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					26

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	450	N	318	-0-	-132	-0-	318	3			Y	-0-					22
05	372	N	341	-0-	-31	-0-	337	3	4	9	Y	4					26
06	360	N	321	-0-	-39	-0-	321	3			Y	-0-					26
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					26
*08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					26
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					26

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	590	N	590	-0-	-0-	-0-	155	1	435	2	Y	-0-					-0-
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	109	1	484	2	Y	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	86	1	426	2	Y	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	89	1	412	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	388	-0-	-108	-0-	39	1	91	2	Y	-0-					-0-
							258	3									
09	480	N	397	-0-	-83	-0-	69	1	328	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	861	N	861	-0-	-0-	-0-	226	1	635	2	Y	-0-					-0-
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	186	1	822	2	Y	-0-					-0-
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	155	1	772	2	Y	-0-					-0-
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	163	1	750	2	Y	-0-					-0-
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	72	1	166	2	Y	-0-					-0-
							474	3									
*09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	133	1	638	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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-					1
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-					1
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					1
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					1
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	-0-					1
							26	3									
*09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					1

CUMMINS & SLAUGHTER WELL #: 4 RRCID -> 071981 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	181	-0-	-29	-0-	9	1	172	2	Y	-0-					10
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	162	2	Y	-0-					10
06	180	N	145	-0-	-35	-0-	7	1	138	2	Y	-0-					10
07	186	N	138	-0-	-48	-0-	7	1	131	2	Y	-0-					10
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	9	1	49	2	Y	-0-					10
							120	3									
*09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	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	390	N	365	-0-	-25	-0-	18	1	347	2	Y	-0-					38
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	25	1	467	2	Y	-0-					38
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	18	1	334	2	Y	-0-					38
07	372	N	325	-0-	-47	-0-	17	1	308	2	Y	-0-					38
08	496	N	454	-0-	-42	-0-	23	1	125	2	Y	-0-					38
							306	3									
09	360	N	350	-0-	-10	-0-	17	1	333	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	270	N	240	-0-	-30	-0-	12	1	228	2	N	-0-					-0-
05	341	N	1	-0-	-340	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	300	N	241	-0-	-59	-0-	12	1	229	2	N	-0-					-0-
07	248	N	219	-0-	-29	-0-	12	1	207	2	N	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	24	2	N	-0-					-0-
							60	3									
09	240	N	92	-0-	-148	-0-	5	1	87	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	247	N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	2	N	-0-					13
05	248	N	220	-0-	-28	-0-	11	1	209	2	N	-0-					13
06	240	N	216	-0-	-24	-0-	11	1	205	2	N	-0-					13
07	248	N	144	-0-	-104	-0-	8	1	136	2	N	-0-					13
08	217	N	185	-0-	-32	-0-	9	1	51	2	N	-0-					13
							125	3									
09	210	N	187	-0-	-23	-0-	9	1	178	2	N	-0-					13

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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	900	N	863	-0-	-37	-0-	226	1	637	2	N	-0-					-0-
05	961	N	799	-0-	-162	-0-	147	1	652	2	N	-0-					-0-
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	131	1	652	2	N	-0-					-0-
07	899	N	741	-0-	-158	-0-	132	1	609	2	N	-0-					-0-
08	806	N	693	-0-	-113	-0-	70	1	162	2	N	-0-					-0-
							461	3									
09	780	N	738	-0-	-42	-0-	128	1	610	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	947	N	947	-0-	-0-	-0-	237	1	710	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	771	-0-	-345	-0-	131	1	640	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	597	-0-	-453	-0-	91	1	506	2	N	-0-					-0-
07	992	N	760	-0-	-232	-0-	123	1	637	2	N	-0-					-0-
08	775	N	722	-0-	-53	-0-	60	1	172	2	N	-0-					-0-
							490	3									
*09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	110	1	594	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	810	N	737	-0-	-73	-0-	185	1	552	2	N	-0-					26
05	837	N	721	-0-	-116	-0-	122	1	599	2	N	-0-					26
06	870	N	639	-0-	-231	-0-	97	1	542	2	N	-0-					26
07	775	N	741	-0-	-34	-0-	120	1	621	2	N	-0-					26
08	713	N	693	-0-	-20	-0-	57	1	165	2	N	-0-					26
							471	3									
*09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	107	1	577	2	N	-0-					26

JAMES WELL #: 27 RRCID -> 212816 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7107 - 7277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	876	-0-	-84	-0-	230	1	646	2	N	-0-					-0-
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	159	1	703	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	793	-0-	-347	-0-	133	1	660	2	N	-0-					-0-
07	899	N	870	-0-	-29	-0-	155	1	715	2	N	-0-					-0-
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	94	1	216	2	N	-0-					-0-
							615	3									
*09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	170	1	813	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	1080	N	706	-0-	-374	-0-	177	1	529	2	N	-0-					-0-
05	775	N	619	-0-	-156	-0-	105	1	514	2	N	-0-					-0-
06	780	N	590	-0-	-190	-0-	89	1	501	2	N	-0-					-0-
07	744	N	599	-0-	-145	-0-	97	1	502	2	N	-0-					-0-
08	620	N	596	-0-	-24	-0-	49	1	142	2	N	-0-					-0-
							405	3									
09	600	N	542	-0-	-58	-0-	85	1	457	2	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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	450	N	367	-0-	-83	-0-	92	1	275	2	N	-0-					-0-
05	434	N	302	-0-	-132	-0-	51	1	251	2	N	-0-					-0-
06	450	N	315	-0-	-135	-0-	48	1	267	2	N	-0-					-0-
07	372	N	332	-0-	-40	-0-	54	1	278	2	N	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	28	1	82	2	N	-0-					-0-
							232	3									
09	330	N	324	-0-	-6	-0-	51	1	273	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	1050	N	962	-0-	-88	-0-	241	1	721	2	N	-0-					23
05	992	N	668	-0-	-324	-0-	113	1	555	2	N	-0-					23
06	840	N	719	-0-	-121	-0-	109	1	610	2	N	-0-					23
07	992	N	863	-0-	-129	-0-	140	1	723	2	N	-0-					23
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	58	1	167	2	N	9					32
							476	3	10	9							
*09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	114	1	615	2	N	-0-					32

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	502	N	502	-0-	-0-	-0-	132	1	370	2	N	-0-					-0-
05	465	N	440	-0-	-25	-0-	81	1	359	2	N	-0-					-0-
06	420	N	367	-0-	-53	-0-	61	1	306	2	N	-0-					-0-
07	527	N	397	-0-	-130	-0-	71	1	326	2	N	-0-					-0-
08	434	N	338	-0-	-96	-0-	34	1	79	2	N	-0-					-0-
							225	3									
*09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	68	1	327	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	719	N	719	-0-	-0-	-0-	189	1	530	2	N	-0-					-0-
05	682	N	623	-0-	-59	-0-	115	1	508	2	N	-0-					-0-
06	750	N	580	-0-	-170	-0-	97	1	483	2	N	-0-					-0-
07	744	N	533	-0-	-211	-0-	95	1	438	2	N	-0-					-0-
08	620	N	520	-0-	-100	-0-	52	1	122	2	N	-0-					-0-
							346	3									
*09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	104	1	496	2	N	-0-					-0-

JOHNS, E. S. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 233068 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7180 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	504	-0-	-186	-0-	126	1	378	2	N	-0-					22
05	713	N	446	-0-	-267	-0-	76	1	370	2	N	-0-					22
06	570	N	449	-0-	-121	-0-	68	1	381	2	N	-0-					22
07	527	N	498	-0-	-29	-0-	81	1	417	2	N	-0-					22
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	39	1	114	2	N	3					25
							324	3	3	9							
09	450	N	414	-0-	-36	-0-	64	1	343	2	N	6					31
							7	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
JOHNS, E.S.ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 241079 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7238 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	210	1	628	2	N	-0-					30
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	127	1	623	2	N	-0-					30
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	116	1	648	2	N	-0-					30
07	868	N	763	-0-	-105	-0-	124	1	639	2	N	-0-					30
08	744	N	693	-0-	-51	-0-	57	1	164	2	N	4					34
							468	3	4	9							
09	750	N	663	-0-	-87	-0-	102	1	552	2	N	8					42
							9	9									

HOLLAND 1374 WELL #: 1 RRCID -> 242337 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7278 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					32
05	2232	N	1070	-0-	-1162	-0-	1070	2			N	-0-					32
06	2190	N	1031	-0-	-1159	-0-	1031	2			N	-0-					32
07	1829	N	1064	-0-	-765	-0-	1064	2			N	-0-					32
08	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	240	2	818	3	N	-0-					32
09	1020	N	1019	-0-	-1	-0-	1019	2			N	-0-					32

MILLER-STOKES 1968 WELL #: 1 RRCID -> 251186 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7157 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	379	1	1133	2	N	-0-					149
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	230	1	1126	2	N	7					156
							8	9									
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	201	1	1122	2	N	-0-					156
07	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	232	1	1161	2	N	-0-					156
08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	112	1	326	2	N	-0-					156
							926	3									
*09	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	225	1	1212	2	N	4					160
							4	9									

COLEMAN HEIRS 503 WELL #: 1 RRCID -> 280615 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7579 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	98	1	293	2	N	-0-					6
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	56	1	273	2	N	-0-					6
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	54	1	300	2	N	39					45
							43	9									
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	63	1	328	2	N	10					55
							11	9									
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	33	1	96	2	N	13					68
							274	3	14	9							
*09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	84	1	450	2	N	-0-					68

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	210	N	200	-0-	-10	-0-	50	1	150	2	N	-0-					-0-
05	217	N	159	-0-	-58	-0-	27	1	132	2	N	-0-					-0-
06	210	N	174	-0-	-36	-0-	19	1	108	2	N	43					43
							47	9									
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	51	1	266	2	N	42					85
							46	9									
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	30	1	86	2	N	40					125
							246	3	44	9							
09	180	N	141	-0-	-39	-0-	21	1	114	2	N	5					130
							6	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 051602 COMPL. DATE 11/11/1971 TOTAL DEPTH 7020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	38	1	438	2	Y	-0-					-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	37	1	422	2	Y	-0-					-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	15	1	372	2	Y	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	41	1	442	2	Y	-0-					-0-
*08	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	30	1	1483	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES TRUSTS WELL #: 2 RRCID -> 051765 COMPL. DATE 12/16/1971 TOTAL DEPTH 7115 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	54	1	2219	2	Y	-0-					4
05	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	31	1	2171	2	Y	-0-					4
06	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	22	1	1928	2	Y	-0-					4
07	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	54	1	1697	2	Y	-0-					4
*08	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	30	1	1483	2	Y	-0-					4
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					4

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 2 RRCID -> 052545 COMPL. DATE 04/08/1972 TOTAL DEPTH 7220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	248	-0-	-82	-0-	20	1	228	2	Y	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	24	1	279	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	263	-0-	-7	-0-	10	1	253	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	72	-0-	-176	-0-	6	1	66	2	Y	-0-					-0-
*08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	36	1	347	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 3 RRCID -> 052627 COMPL. DATE 05/21/1972 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	25	1	284	2	Y	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	16	1	184	2	Y	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	14	1	339	2	Y	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	38	1	406	2	Y	-0-					-0-
*08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	26	1	257	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 4 RRCID -> 053061 COMPL. DATE 07/06/1972 TOTAL DEPTH 7195 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1133	-0-	-67	-0-	91	1	1042	2	Y	-0-					-0-
05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	91	1	1050	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1099	-0-	-41	-0-	43	1	1056	2	Y	-0-					-0-
07	1178	N	944	-0-	-234	-0-	80	1	864	2	Y	-0-					-0-
*08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	110	1	1068	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	1320	N	1117	-0-	-203	-0-	26	1	1091	2	Y	-0-					6
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	11	1	763	2	Y	-0-					6
06	810	N	808	-0-	-2	-0-	9	1	799	2	Y	-0-					6
07	1147	N	1032	-0-	-115	-0-	32	1	1000	2	Y	-0-					6
*08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	19	1	930	2	Y	-0-					6
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					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	360	N	300	-0-	-60	-0-	24	1	276	2	Y	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	24	1	271	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	264	-0-	-36	-0-	10	1	254	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	128	-0-	-182	-0-	11	1	117	2	Y	-0-					-0-
*08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	32	1	316	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: A 6 RRCID -> 054808 COMPL. DATE 01/15/1973 TOTAL DEPTH 7312 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY 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	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 058602 COMPL. DATE 04/16/1974 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

04	840	N	293	-0-		-547		-0-	7	1	286	2	Y	-0-					2
05	985	N	985	-0-		-0-		-0-	13	1	972	2	Y	-0-					2
06	995	N	995	-0-		-0-		-0-	11	1	984	2	Y	-0-					2
07	955	N	955	-0-		-0-		-0-	29	1	926	2	Y	-0-					2
*08	944	N	944	-0-		-0-		-0-	19	1	925	2	Y	-0-					2
09	990	N	NO RPT	-0-		-990		-0-					Y	NO RPT					2

JAMES TRUST WELL #: 7 RRCID -> 062015 COMPL. DATE 04/30/1975 TOTAL DEPTH 7037 PERF. N/A

04	609	N	609	-0-		-0-		-0-	14	1	595	2	Y	-0-					2
05	461	N	461	-0-		-0-		-0-	6	1	455	2	Y	-0-					2
06	510	N	332	-0-		-178		-0-	4	1	328	2	Y	-0-					2
07	620	N	329	-0-		-291		-0-	10	1	319	2	Y	-0-					2
*08	318	N	318	-0-		-0-		-0-	6	1	312	2	Y	-0-					2
09	330	N	NO RPT	-0-		-330		-0-					Y	NO RPT					2

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 A RRCID -> 069979 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 7044 PERF. N/A

04	360	N	350	-0-		-10		-0-	28	1	322	2	Y	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-		-0-		-0-	31	1	358	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	333	-0-		-27		-0-	13	1	320	2	Y	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-		-0-		-0-	43	1	466	2	Y	-0-					-0-
*08	561	N	561	-0-		-0-		-0-	52	1	509	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 6 RRCID -> 131784 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7106 - 7140

04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-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 WELL #: 5 RRCID -> 131975 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7053 - 7085

04	1200	N	738	-0-		-462		-0-	59	1	679	2	Y	-0-					-0-
05	1380	N	1380	-0-		-0-		-0-	111	1	1269	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	1080	-0-		-0-		-0-	42	1	1038	2	Y	-0-					-0-
07	1106	N	1106	-0-		-0-		-0-	94	1	1012	2	Y	-0-					-0-
*08	1115	N	1115	-0-		-0-		-0-	104	1	1011	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	NO RPT	-0-		-1080		-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 7 RRCID -> 202640 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7038 - 7168

04	1320	N	1231	-0-		-89		-0-	99	1	1132	2	Y	-0-					3
05	1214	N	1214	-0-		-0-		-0-	97	1	1117	2	Y	-0-					3
06	1230	N	1208	-0-		-22		-0-	47	1	1161	2	Y	-0-					3
07	1271	N	1236	-0-		-35		-0-	105	1	1131	2	Y	-0-					3
*08	1208	N	1208	-0-		-0-		-0-	112	1	1096	2	Y	-0-					3
09	1200	N	NO RPT	-0-		-1200		-0-					Y	NO RPT					3

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
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	1860	N	1781	-0-	-79	-0-	142	1	1639	2	Y	-0-					3
05	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	149	1	1712	2	Y	-0-					3
06	1800	N	1735	-0-	-65	-0-	71	1	1664	2	Y	-0-					3
07	1829	N	1827	-0-	-2	-0-	152	1	1675	2	Y	-0-					3
*08	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	169	1	1644	2	Y	-0-					3
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					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-	83	1	953	2	Y	-0-					-0-
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	73	1	835	2	Y	-0-					-0-
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	29	1	720	2	Y	-0-					-0-
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	101	1	1092	2	Y	-0-					-0-
*08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	96	1	931	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					-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	810	N	690	-0-	-120	-0-	16	1	674	2	Y	-0-					19
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	9	1	678	2	Y	-0-					19
06	720	N	679	-0-	-41	-0-	8	1	671	2	Y	-0-					19
07	713	N	639	-0-	-74	-0-	20	1	619	2	Y	-0-					19
*08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	12	1	595	2	Y	-0-					19
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					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	681	N	681	-0-	-0-	-0-	55	1	626	2	Y	-0-					3
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	54	1	626	2	Y	-0-					3
06	630	N	607	-0-	-23	-0-	24	1	583	2	Y	-0-					3
07	713	N	623	-0-	-90	-0-	53	1	570	2	Y	-0-					3
*08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	58	1	562	2	Y	-0-					3
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					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	930	N	826	-0-	-104	-0-	19	1	807	2	Y	-0-					6
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	12	1	841	2	Y	-0-					6
06	810	N	763	-0-	-47	-0-	8	1	755	2	Y	-0-					6
07	868	N	793	-0-	-75	-0-	24	1	769	2	Y	-0-					6
*08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	15	1	756	2	Y	-0-					6
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					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	1530	N	1209	-0-	-321	-0-	97	1	1112	2	Y	-0-					3
05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	145	1	1664	2	Y	-0-					3
06	1470	N	1408	-0-	-62	-0-	55	1	1353	2	Y	-0-					3
07	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	133	1	1441	2	Y	-0-					3
*08	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	144	1	1401	2	Y	-0-					3
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					3

JAMES TRUST WELL #: 17 RRCID -> 217037 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6734 - 6829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	708	-0-	-792	-0-	17	1	691	2	Y	-0-					16
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	13	1	972	2	Y	-0-					16
06	1320	N	1205	-0-	-115	-0-	13	1	1192	2	Y	-0-					16
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	37	1	1180	2	Y	-0-					16
*08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	24	1	1194	2	Y	-0-					16
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					16

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475

JAMES TRUST WELL #: 18 RRCID -> 217038 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6889 - 6986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

JAMES TRUST WELL #: 16 RRCID -> 217212 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6855 - 6954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	29	1	1199	2	Y	-0-					4
05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	16	1	1127	2	Y	-0-					4
06	1260	N	1098	-0-	-162	-0-	12	1	1086	2	Y	-0-					4
07	1271	N	1129	-0-	-142	-0-	35	1	1094	2	Y	-0-					4
*08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	21	1	1042	2	Y	-0-					4
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					4

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 13 RRCID -> 219469 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7086 - 7205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	43	1	487	2	Y	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	34	1	394	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	432	-0-	-18	-0-	17	1	415	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	480	-0-	-78	-0-	41	1	439	2	Y	-0-					-0-
*08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	44	1	433	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 23 RRCID -> 219493 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7028 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	58	1	663	2	Y	-0-					1
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	59	1	673	2	Y	-0-					1
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	28	1	695	2	Y	-0-					1
07	744	N	731	-0-	-13	-0-	62	1	669	2	Y	-0-					1
*08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	62	1	608	2	Y	-0-					1
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					1

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 17 RRCID -> 219505 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6984 - 7085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	23	1	263	2	Y	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	23	1	269	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	10	1	252	2	Y	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	24	1	258	2	Y	-0-					-0-
*08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	26	1	252	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 14 RRCID -> 219654 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7013 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	55	1	630	2	Y	-0-					2
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	58	1	665	2	Y	-0-					2
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	27	1	668	2	Y	-0-					2
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	61	1	664	2	Y	-0-					2
*08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	67	1	656	2	Y	-0-					2
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					2

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 26 RRCID -> 220310 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7011 - 7097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	124	-0-	-56	-0-	10	1	114	2	Y	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	96	-0-	-84	-0-	4	1	92	2	Y	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	2	Y	-0-					-0-
*08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 16 RRCID -> 220463 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6868 - 6951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	62	1	705	2	Y	-0-					-0-
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	63	1	719	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	708	-0-	-12	-0-	28	1	680	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	799	-0-	-7	-0-	68	1	731	2	Y	-0-					-0-
*08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	61	1	598	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 25 RRCID -> 220465 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7047 - 7149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	668	-0-	-112	-0-	54	1	614	2	Y	-0-					1
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	46	1	524	2	Y	-0-					1
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	16	1	387	2	Y	-0-					1
07	682	N	411	-0-	-271	-0-	35	1	376	2	Y	-0-					1
*08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	30	1	288	2	Y	-0-					1
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					1

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 22 RRCID -> 222730 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7056 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	501	-0-	-489	-0-	12	1	489	2	Y	-0-					1
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	2	1	171	2	Y	-0-					1
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	41	1	1010	2	Y	-0-					1
07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	101	1	1091	2	Y	-0-					1
*08	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	114	1	1116	2	Y	-0-					1
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					1

OWEN (3700) 67885 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
CERRITO WELL #: 2C RRCID -> 260783 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3773 - 3777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	9748		-0-	-0-	-9748	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	913	N	913	-0-	-0-	-0-	758	1	155	3	N	-0-					-0-
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	498	1	188	3	N	-0-					-0-
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	679	1	131	3	N	-0-					-0-
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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

04	1710	X	1611	-0-	-99	-0-	900	1	694	2	N	15					115
							17	9									
05	1767	X	1636	-0-	-131	-0-	930	1	693	2	N	12					127
							13	9									
06	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	900	1	740	2	N	15					142
							17	9									
07	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	930	1	753	2	N	10					152
							11	9									
*08	1674	X	1268	-0-	-406	-0-	568	1	680	2	N	18					170
							20	9									
*09	1650	X	1554	-0-	-96	-0-	900	1	654	2	N	-0-	136	1			34

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

04	3630	X	3001	-0-	-629	-0-	2995	3	6	9	N	5					26
05	3751	X	3147	-0-	-604	-0-	3143	3	4	9	N	4					30
06	3480	X	2852	-0-	-628	-0-	2844	3	8	9	N	7					37
07	3596	X	3350	-0-	-246	-0-	3348	3	2	9	N	2					39
08	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					39
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					39

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 220754 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9308 - 9354

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 5H RRCID -> 224490 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9514 - 9543

04	DLQ	G-10	3621	-0-	3621	52954	3606	3	15	9	N	14					201
05	DLQ	G-10	3458	-0-	3458	56412	3450	3	8	9	N	7					208
06	DLQ	G-10	2956	-0-	2956	59368	2945	3	11	9	N	10					218
07	DLQ	G-10	3482	-0-	3482	62850	3472	3	10	9	N	9	182	1			45
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	62850					N	NO RPT					45
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	62850					N	NO RPT					45

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 8 RRCID -> 226916 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8998 - 9013

04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					141
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					141
*06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					141
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

PANCHO (WILCOX) //CONT.// 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. //CONT.// 255456
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 11 RRCID -> 241562 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8096 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 249196 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7358 - 7373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 12 RRCID -> 259937 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7754 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
VAQUILLAS WELL #: 10 RRCID -> 255110 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7700 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS WELL #: 11 RRCID -> 256624 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7866 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	232	-0-	-4238	-0-	213	1	19	9	N	17	9	8			131
05	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	560	1	2940	2	N	25	18	8			138
							28	9									
06	1140	X	187	-0-	-953	-0-	181	1	6	9	N	5					143
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	9					152
*08	3534	X	2067	-0-	-1467	-0-	71	1	1779	3	N	197	16	1	152	7	181
							217	9									
09	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT					181

PANCHO (WILCOX) //CONT.// 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS-STATE WELL #: 6 RRCID -> 258365 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7700 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 PETROLEUM CORPORATION 712336
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 246236 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8088 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					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

PANTERA (ROSA D-1) 68994 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 12 RRCID -> 223349 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.10980 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	24					97
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

PARR KIBBE WELL #: 1 RRCID -> 198482 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7648 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	X	174	-0-	-246	-0-	174	2			N	-0-					123
05	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2799	2	19	9	N	17					140
06	2100	X	315	-0-	-1785	-0-	315	2			N	-0-					140
07	2170	X	1621	-0-	-549	-0-	1621	2			N	-0-					140
08	1550	X	43	-0-	-1507	-0-	43	2			N	-0-					140
09	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					140

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	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-

PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED)//CONT.// 69370 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
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	888	N	311	-0-	-577	-0-	311	2			N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					40
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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-

PARR KIBBE MOLINA WELL #: 1 RRCID -> 208805 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7707 - 7719

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PARR KIBBE WELL #: 2 RRCID -> 212262 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 5980 - 5987

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-	82 1		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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PASO REAL (9600) 69487 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
STONE WELL #: RRCID -> 187909 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9596 - 9600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	65 7		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2015

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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

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	-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

EL COYOTE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 230641 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 13975 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PATITOS (VX CONS) //CONT.// 69543 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. //CONT.// 068208
EL COYOTE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 230920 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11738 - 13147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 COYOTE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 247758 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 13145 PERF.10836 - 12805

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83

EL COYOTE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 248016 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10790 - 12483

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 119 RRCID -> 282483 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13246 - 13252

10	0	-0-	-0-	-0-	36765					Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	36765					Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	36765					Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	36765					Y	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	36765					Y	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	36765					Y	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	36765					Y	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	36765					Y	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	36765					Y	-0-					-0-
*07	36765 X	-0-	-0-	-36765	-0-					Y	-0-					-0-
08	14229 X	-0-	-0-	-14229	-0-					Y	-0-					-0-
09	13770 X	NO RPT	-0-	-13770	-0-					Y	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	280	-0-	-20	-0-	280	2			N	-0-					53
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					53
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					53
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					53
*08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					53
09	330	N	177	-0-	-153	-0-	177	2			N	-0-					53

PEDERNAL (CROCKETT, STRAY) 70191 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
GUERRA, H. P. -C- WELL #: 1 RRCID -> 051210 COMPL. DATE 08/24/1971 TOTAL DEPTH 5001 PERF. N/A

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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-	-0-					Y	NO RPT					652
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2004

RLU OPERATING, LLC 714217
GUERRA, R.R. WELL #: 1 RRCID -> 219301 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6247 - 6640

04	1320	#	1280	-0-	-40	-0-	51	1	1228	2	N	1					122
							1	9									
05	1057	R	1057	-0-	-0-	-0-	57	1	1000	2	N	-0-					122
*06	1365	R	1365	-0-	-0-	-0-	56	1	1294	2	N	14					136
							15	9									
07	1364	#	1159	-0-	-205	-0-	47	1	1110	2	N	2					138
							2	9									
08	1364	#	1254	-0-	-110	-0-	34	1	1214	2	N	5					143
							6	9									
*09	1539	R	1539	-0-	-0-	-0-	61	1	1476	2	N	2	125	1			20
							2	9									

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

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PENASCAL (9-A) 70425 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
VAQUERO OPERATING 882776
KENEDY RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 178898 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 6972 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		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

04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY RANCH WELL #: 5 RRCID -> 187698 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6958 - 6961

04	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	3			Y	-0-					35
05	930	X	244	-0-	-686	-0-	244	3			Y	-0-					35
06	1410	X	209	-0-	-1201	-0-	209	3			Y	-0-					35
07	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					35
08	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					35
09	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					35

KENEDY RANCH WELL #: 8 RRCID -> 192351 COMPL. DATE 11/24/2002 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6930 - 6936

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		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

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

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

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

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

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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			34
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

PENITAS (7400) 70481 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426

MARTIN, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 084378 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7521 - 8020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24

DOUGHERTY, ET AL WELL #: 4 RRCID -> 121047 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7451 - 7630

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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-

MARTIN, RONALD L. WELL #: 2A RRCID -> 157752 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7530 - 7550

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MARTIN, RONALD L. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 173696 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7588 - 7604

04	0 N	-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

DOUGHERTY, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 174704 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 7679 - 7721

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	-0-			7
07	T. A.	-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

PENITAS (7400) //CONT.// 70481 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
FORDYCE WELL #: 1 RRCID -> 196866 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7374 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1046	2	1	9	N	1	1	8			146
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			146
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	0	N	-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

PEPITO (LOBO) 70550 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RAKER RESOURCES LLC 689172
MARTIN, J. C. III WELL #: 1 RRCID -> 137900 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8938 - 8974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	X	854	-0-	-46	-0-	854	2			N	-0-					76
05	930	X	807	-0-	-123	-0-	807	2			N	-0-					76
06	750	X	562	-0-	-188	-0-	562	2			N	-0-					76
07	868	X	313	-0-	-555	-0-	313	2			N	-0-					76
*08	891	X	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					76
09	840	X	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					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

ORDNER GAS UNIT WELL #: RRCID -> 206918 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8304 - 8308

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	3840	X	3298	-0-	-542	-0-	3248	2	50	9	Y	45					97
05	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4067	2	111	9	Y	101					198
06	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4270	2	74	9	Y	67	180	1			85
07	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4751	2	164	9	Y	149	163	1			71
08	4185	X	3644	-0-	-541	-0-	3570	2	74	9	Y	67					138
09	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT					138

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	2571	-0-	-339	-0-	63	1	2502	2	N	5					116
							6	9									
05	3162	#	2934	-0-	-228	-0-	86	1	2846	2	N	2					118
							2	9									
06	3060	#	2331	-0-	-729	-0-	57	1	2271	2	N	3					121
							3	9									
07	3162	#	3113	-0-	-49	-0-	76	1	3034	2	N	3					124
							3	9									
08	2945	#	2082	-0-	-863	-0-	51	1	2030	2	N	1					125
							1	9									
*09	3122	R	3122	-0-	-0-	-0-	76	1	3046	2	N	-0-					125

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 70841 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS WELL #: 1 RRCID -> 145118 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 2420 - 2430

04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2017 - PLUGGED 04/10/17

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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	354 R	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
05	310 #	1	-0-	-309	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
08	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
09	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-

PETROX (GOVERNMENT WELLS) 70943 600 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
D.C.R. 209 WELL #: 1A RRCID -> 181647 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 1014 - 1017

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
D.C.R.C. WELL #: 1205 RRCID -> 133850 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9430 - 9490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	23 X	23	-0-	-0- B	-0-	4	1	18	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
07	16 X	16	-0-	-0- B	-0-	4	1	12	3	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	-2850					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-2850					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-2850					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-2850					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-2850					N	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-2850					N	NO RPT					-0-

PETROX (LOWER WILCOX CONS.) //CONT.// 70943 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
D.C.R.C. WELL #: 1207-C RRCID -> 143566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9380 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2171	N	2171	-0-	-0-	B	-0-	359	1	1739	3	Y	66	66	1			57
								73	9									
05	2271	N	2271	-0-	-0-	B	-0-	384	1	1819	3	Y	62	66	1			53
								68	9									
06	1949	N	1949	-0-	-0-	B	-0-	316	1	1566	3	Y	61	63	1			51
								67	9									
07	2232	N	2113	-0-	-119	B	-0-	423	1	1643	3	Y	43	65	1			29
								47	9									
08	2263	N	1745	-0-	-518	B	-0-	348	1	1354	3	Y	39					68
								43	9									
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	B	-0-					Y	NO RPT					68

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	17	N	17	-0-	-0-	B	-0-	3	1	13	3	N	1	1	1			-0-
								1	9									
07	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	B	-0-					N	NO RPT					-0-

D.C.R.C. WELL #: 2207-C RRCID -> 144234 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9313 - 9348

04	3540	X	3459	-0-	-81	B	-0-	572	1	2771	3	Y	105	118	1			106
								116	9									
05	3875	X	3495	-0-	-380	B	-0-	589	1	2801	3	Y	95	109	1			92
								105	9									
06	3808	X	3808	-0-	-0-	B	-0-	617	1	3058	3	Y	121	115	1			98
								133	9									
07	3875	X	3734	-0-	-141	B	-0-	747	1	2903	3	Y	76	118	1			56
								84	9									
08	3689	X	3252	-0-	-437	B	-0-	650	1	2522	3	Y	73					129
								80	9									
09	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	B	-0-					Y	NO RPT					129

D. C. R. C. WELL #: 3204 RRCID -> 214725 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9505 - 10148

04	2970	X	2889	-0-	-81	B	-0-	488	1	2362	3	N	35	176	1			43
								39	9									
05	3100	X	2969	-0-	-131	B	-0-	511	1	2432	3	N	24					67
								26	9									
06	3000	X	2443	-0-	-557	B	-0-	408	1	2020	3	N	14					81
								15	9									
07	3100	X	13	-0-	-3087	B	-0-	3	1	10	3	N	-0-					81
08	2976	X	-0-	-0-	-2976	B	-0-					N	-0-					81
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	B	-0-					N	NO RPT					81

LEGACY WELL #: 1 RRCID -> 233994 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 9474 - 10087

04	4650	X	4448	-0-	-202	B	-0-	759	1	3674	3	N	14					131
								15	9									
05	5022	X	4298	-0-	-724	B	-0-	741	1	3522	3	N	32					163
								35	9									
06	4860	X	4544	-0-	-316	B	-0-	759	1	3764	3	N	19					182
								21	9									
07	5022	X	4081	-0-	-941	B	-0-	832	1	3232	3	N	15	177	1			20
								17	9									
08	4805	X	3695	-0-	-1110	B	-0-	753	1	2924	3	N	16					36
								18	9									
09	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	B	-0-					N	NO RPT					36

PETROX (LOWER WILCOX CONS.) //CONT.// 70943 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DUVAL COUNTY RANCH COMPANY 4 WELL #: 204 RRCID -> 241710 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9454 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690	X	3598	-0-	-92 B	-0-	612	1	2965	3	N	19					191
							21	9									
05	3937	X	3595	-0-	-342 B	-0-	620	1	2947	3	N	25	178	1			38
							28	9									
06	3810	X	3523	-0-	-287 B	-0-	590	1	2921	3	N	11					49
							12	9									
07	3937	X	3514	-0-	-423 B	-0-	716	1	2780	3	N	16					65
							18	9									
08	3813	X	3379	-0-	-434 B	-0-	689	1	2672	3	N	16					81
							18	9									
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600 B	-0-					N	NO RPT					81

LEGACY WELL #: 2 RRCID -> 247102 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9426 - 9986

04	750	X	-0-	-0-	-750 B	-0-					N	-0-					28
05	775	X	36	-0-	-739 B	-0-	6	1	30	3	N	-0-					28
06	150	X	22	-0-	-128 B	-0-	3	1	19	3	N	-0-					28
07	124	X	25	-0-	-99 B	-0-	4	1	21	3	N	-0-					28
08	124	X	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					28
09	30	X	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT					28

PETROX (WILCOX 7100) 70943 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
D.C.R.C. - SEC. 204 WELL #: 1 RRCID -> 054933 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 7480 PERF. N/A

04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	69	1	336	3	N	-0-					-0-
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	80	1	376	3	N	-0-					-0-
06	810	N	520	-0-	-290	-0-	88	1	432	3	N	-0-					-0-
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	96	1	377	3	N	-0-					-0-
08	465	N	278	-0-	-187	-0-	57	1	221	3	N	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROX, N. (FRIO 1250) 70945 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
DUVAL RANCH SEC. 207 WELL #: 2 RRCID -> 107252 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 2208 PERF. 1142 - 1154

04	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	#	-0-	-0-	-60	-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

04	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	255	1	2667	3	N	12					123
							13	9									
05	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	322	1	2728	3	N	19					142
							21	9									
06	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	359	1	2867	3	N	4					146
							4	9									
07	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	308	1	2267	3	N	1	1	8			146
							1	9									
08	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	314	1	2930	3	N	2					148
							2	9									
09	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					148

PICOSO (CARRIZO 7800) //CONT.// 71385 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RAMTEX ENERGY LLC 690225
BENAVIDES, CHARLOTTE A. WELL #: 1 RRCID -> 145493 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7814 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

BENAVIDES, CHARLOTTE A. WELL #: 2 RRCID -> 148512 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7593 - 7714

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BENAVIDES, CARLOS-B WELL #: 4 RRCID -> 116973 COMPL. DATE 06/02/1985 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7778 - 7804

04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	7			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2016 - PLUGGED 08/08/16

PICOSO (CARRIZO SPIKE 8070) 71385 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
G.B.G. RANCH WELL #: 1 RRCID -> 242335 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7910 - 8012

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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DICKINSON, CHARLES B. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 112746 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 8066 - 8080

04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	7			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2016 - PLUGGED 07/08/16

PICOSO (WILCOX 7600) 71385 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
STAGGS-STATE WELL #: 3-C RRCID -> 147694 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7640 - 7831

04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	91	1	52	2	N	-0-					60
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	63	1	25	2	N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PICOSO (WILCOX 7600) //CONT.// 71385 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETRO-SMITH OPERATING LLC //CONT.// 660313
STAGGS, J. WELL #: 1 RRCID -> 158844 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 11876 PERF. 7612 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	X	108	-0-	-192	-0-	69	1	39	2	N	-0-					78
05	186	X	67	-0-	-119	-0-	47	1	20	2	N	-0-					78
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
09	120	X	NO RPT	-0-	-120	-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	660	X	575	-0-	-85	-0-	366	1	209	2	N	-0-					143
05	682	X	354	-0-	-328	-0-	252	1	102	2	N	-0-					143
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
09	570	X	NO RPT	-0-	-570	-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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BENAVIDES, CARLOS WELL #: 2 RRCID -> 244398 COMPL. DATE 01/22/1984 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7			-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/05/2016 - PLUGGED 07/05/16

PICOSO (WILCOX 11800) 71385 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MASHI WELL #: 1 RRCID -> 192505 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10652 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	3037	-0-	-173	-0-	419	1	2618	3	N	-0-					38
05	3317	X	3191	-0-	-126	-0-	492	1	2699	3	N	-0-					38
06	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	494	1	3007	3	N	-0-					38
07	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	520	1	3154	3	N	-0-					38
08	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	521	1	2700	3	N	-0-					38
09	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT					38

MASHI WELL #: 2 RRCID -> 194253 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11649 - 12627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	X	483	-0-	-117	-0-	66	1	414	3	N	3					115
							3	9									
05	620	X	566	-0-	-54	-0-	87	1	479	3	N	-0-					115
06	540	X	538	-0-	-2	-0-	76	1	462	3	N	-0-					115
07	558	X	492	-0-	-66	-0-	69	1	421	3	N	2					117
							2	9									
08	558	X	369	-0-	-189	-0-	60	1	309	3	N	-0-					117
09	540	X	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					117

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	539	1	310	2	N	-0-					147
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	374	1	150	2	N	-0-					147
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	151	1	86	2	N	-0-					35
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	104	1	42	2	N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

PICOSO, EAST (CONSOLIDATED) //CONT.// 71392 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETRO-SMITH OPERATING LLC //CONT.// 660313
STAGGS STATE WELL #: 5 RRCID -> 153943 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7785 - 7815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	60 1	34 2	N	-0-			12
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	41 1	17 2	N	-0-			12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12

DE LA GARZA MINERAL TRUST WELL #: 9 RRCID -> 155150 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7815 - 7831

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			253
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			253
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	253	7	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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
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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	152	1	628	2	Y	652	519	1			385
							717	9									
05	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	212	1	760	2	Y	551	633	1			303
							606	9									
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	203	1	775	2	Y	499	622	1			180
							549	9									
07	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	179	1	641	2	Y	514	410	1			284
							565	9									
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	126	1	473	2	Y	573	624	1			233
							630	9									
*09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	132	1	448	2	Y	536	416	1			353
							590	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SULLIVA, D.J. "B" WELL #: 86 RRCID -> 147235 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7867 - 7878

04	1110	N	1028	-0-	-82	-0-	430	1	534	2	Y	58	46	1			34
							64	9									
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	494	1	485	2	Y	48	55	1			27
							53	9									
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	492	1	535	2	Y	43	54	1			16
							47	9									
07	1054	N	876	-0-	-178	-0-	420	1	406	2	Y	45	36	1			25
							50	9									
08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	476	1	513	2	Y	50	54	1			21
							55	9									
09	1080	N	972	-0-	-108	-0-	461	1	460	2	Y	46	36	1			31
							51	9									

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 79-F RRCID -> 151976 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7828 - 2832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 100 RRCID -> 156733 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7840 - 7862

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	665	1	168	2	Y	169	134	1			100
							186	9									
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	529	1	154	9	Y	140	162	1			78
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	525	1	141	9	Y	128	159	1			47
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	665	1	359	2	Y	132	105	1			74
							145	9									
08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	822	1	619	2	Y	145	159	1			60
							160	9									
*09	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	880	1	796	2	Y	138	106	1			92
							152	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	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D.J. -B- WELL #: 103 RRCID -> 167141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7879 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	40	1	162	2	Y	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	48	1	173	2	Y	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	46	1	175	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	181	-0-	-36	-0-	40	1	141	2	Y	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	60	1	226	2	Y	-0-					-0-
*09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	56	1	189	2	Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 107 RRCID -> 170320 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7064 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 108 RRCID -> 170451 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7086 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	2670	X	2553	-0-	-117	-0-	492	1	2035	2	Y	24	19	1			14
							26	9									
05	2759	X	2249	-0-	-510	-0-	486	1	1740	2	Y	21	24	1			11
							23	9									
06	2730	X	2573	-0-	-157	-0-	529	1	2023	2	Y	19	23	1			7
							21	9									
07	2821	X	1944	-0-	-877	-0-	420	1	1503	2	Y	19	15	1			11
							21	9									
08	2821	X	2716	-0-	-105	-0-	568	1	2125	2	Y	21	23	1			9
							23	9									
09	2580	X	2448	-0-	-132	-0-	552	1	1874	2	Y	20	16	1			13
							22	9									

SULLIVAN, D.J. WELL #: 105 RRCID -> 227504 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7500 - 7750

04	510	N	121	-0-	-389	-0-	23	1	98	2	N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	30	1	109	2	N	-0-					-0-
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	34	1	130	2	N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	28	1	102	2	N	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	36	1	137	2	N	-0-					-0-
*09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	37	1	128	2	N	-0-					-0-

PITA, NW (F-58) 71706 014 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR BARROSA PAST WELL #: 18 F RRCID -> 096526 COMPL. DATE 06/13/1981 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 5774 - 5780

04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/26/2017 - PLUGGED 05/26/17

PITA NW (G-58) 71706 020 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR BARROSA PAST WELL #: 18 D RRCID -> 081033 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 6234 - 6241

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/26/2017 - PLUGGED 05/26/17

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	873	N	873	-0-	-0-	-0-	341 44	1 9	488	2	N	40					238
05	372	N	352	-0-	-20	-0-	221 10	1 9	121	2	N	9					247
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					247
07	899	N	763	-0-	-136	-0-	405 23	1 9	335	2	N	21					268
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					268
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268

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	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-

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	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-

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	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	300 6	1 9	2295	2	N	5					28
05	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	310 6	1 9	2030	2	N	5					33
06	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	300 15	1 9	1949	2	N	14					47
07	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	310 9	1 9	2384	2	N	8					55
08	1922 N	1917	-0-	-5	-0-	220 22	1 9	1675	2	N	20					75
09	1860 N	938	-0-	-922	-0-	130 7	1 9	801	2	N	6					81

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1522	5	191	9	N	174	135	1			39
05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1612	5	117	9	N	106	123	1			22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	5			N	-0-	15	1			7
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

PLYMOUTH (5820) 72043 576 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
WELDER EFH WELL #: 5 RRCID -> 280994 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5824 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/05/2017

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-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (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-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (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	3960	#	3349	-0-	-611	-0-	360	1	2972	2	N	15					182
							17	9									
05	2480	#	2103	-0-	-377	-0-	312	1	1780	2	N	10					192
							11	9									
06	2400	#	1794	-0-	-606	-0-	216	1	1578	2	N	-0-					192
07	3472	#	2850	-0-	-622	-0-	372	1	2472	2	N	5					197
							6	9									
08	3472	#	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					197
09	3360	#	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					197

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	840	N	660	-0-	-180	-0-	292	1	368	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	49	-0-	-478	-0-	49	1			Y	-0-					-0-
06	810	N	400	-0-	-410	-0-	287	1	113	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	465	-0-	-217	-0-	365	1	100	2	Y	-0-					-0-
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	349	1	71	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	24	-0-	-366	-0-	17	1	7	2	Y	-0-					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 72 RRCID -> 192157 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6920 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLYMOUTH (7100 SAND) 72043 918 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P. 747194
WELDER WILDLIFE FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 276340 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7125 - 7131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					291
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					291

PLYMOUTH (9170) 72043 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
PHILLIPS ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181377 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9227 - 9239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	5			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PLYMOUTH, EAST (3875) 72044 304 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
ROOTS WELL #: 1 RRCID -> 225851 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 3895 - 3900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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_____ 07/19/2017 - P/A 07/19/2017

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
WFM WEST FACILITY MGMT, LLC 888072
ROOTS, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 093688 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5097 - 5100

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

04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	105	1	1310	2	Y	4	14	1			13
							4	9									
05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	123	1	1534	2	Y	-0-					13
06	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	128	1	1511	2	Y	3					16
							3	9									
*07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	121	1	1397	2	Y	2	9	1			9
							2	9									
*08	1364	N	1096	-0-	-268	-0-	94	1	1002	2	Y	-0-					9
09	1320	N	1017	-0-	-303	-0-	88	1	929	2	Y	-0-	8	1			1

MARTINEZ, M. WELL #: 6 RRCID -> 129202 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9046 - 9424

04	2610	X	2161	-0-	-449	-0-	159	1	1996	2	Y	5	16	1			11
							6	9									
05	2697	X	2621	-0-	-76	-0-	194	1	2427	2	Y	-0-					11
06	2220	X	2150	-0-	-70	-0-	167	1	1976	2	Y	6					17
							7	9									
07	2294	X	2098	-0-	-196	-0-	167	1	1928	2	Y	3	10	1			10
							3	9									
08	2635	X	2350	-0-	-285	-0-	201	1	2140	2	Y	8					18
							9	9									
09	2550	X	1742	-0-	-808	-0-	151	1	1591	2	Y	-0-	16	1			2

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
URIBE, P. WELL #: 2 RRCID -> 132264 COMPL. DATE 02/25/1991 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 4010 - 4129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	420	N	401	-0-	-19	-0-	29	1	372	2	Y	-0-	3	1			17
*12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	30	1	395	2	Y	-0-					17
*01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	30	1	387	2	Y	-0-					17
*02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	29	1	355	2	Y	-0-	3	1			14
*03	434	N	381	-0-	-53	-0-	29	1	352	2	Y	-0-					14
*04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	32	1	398	2	Y	-0-	4	1			10
*05	403	N	377	-0-	-26	-0-	28	1	349	2	Y	-0-					10
*06	360	N	354	-0-	-6	-0-	28	1	326	2	Y	-0-					10
*07	403	N	360	-0-	-43	-0-	29	1	331	2	Y	-0-	7	1			3
*08	372	N	368	-0-	-4	-0-	32	1	336	2	Y	-0-					3
09	360	N	356	-0-	-4	-0-	31	1	325	2	Y	-0-	3	1			-0-

MARTINEZ, M. WELL #: 8 RRCID -> 133492 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9005 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	124	N	108	-0-	-16	-0-	8	1	100	2	Y	-0-					16
*11	180	N	115	-0-	-65	-0-	8	1	107	2	Y	-0-	1	1			15
*12	186	N	148	-0-	-38	-0-	10	1	138	2	Y	-0-					15
*01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	2	Y	-0-					15
*02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	Y	-0-	1	1			14
*03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	2	Y	-0-					14
*04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	149	2	Y	-0-	1	1			13
*05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	Y	-0-					13
*06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	13	1	159	2	Y	-0-					13
*07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	13	1	149	2	Y	-0-	5	1			8
*08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	128	2	Y	-0-					8
*09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	2	Y	-0-	2	1			6

MARTINEZ, M. WELL #: 9 RRCID -> 135304 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9084 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	23	1	287	2	Y	-0-					6
*11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	23	1	297	2	Y	-0-	2	1			4
*12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	23	1	302	2	Y	-0-					4
*01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	20	1	255	2	Y	-0-					4
*02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	23	1	284	2	Y	-0-	2	1			2
*03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	16	1	197	2	Y	-0-					2
*04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	26	1	328	2	Y	-0-	1	1			1
*05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	20	1	254	2	Y	-0-					1
*06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	25	1	293	2	Y	-0-					1
*07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	23	1	265	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	27	1	286	2	Y	2					2
							2	9									
*09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	28	1	294	2	Y	-0-	2	1			-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

URIBE, SERAFIN WELL #: 1 RRCID -> 135497 COMPL. DATE 08/07/1990 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8730 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	76	1	952	2	Y	3	10	1			14
							3	9									
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	77	1	962	2	Y	-0-					14
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	80	1	946	2	Y	2					16
							2	9									
*07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	89	1	1024	2	Y	-0-	8	1			8
*08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	87	1	926	2	Y	-0-					8
*09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	83	1	873	2	Y	-0-	7	1			1

MARTINEZ, M. WELL #: 2 RRCID -> 136399 COMPL. DATE 10/18/1990 TOTAL DEPTH 11898 PERF. 9010 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1612	-0-	-68	-0-	119	1	1487	2	Y	5	11	1			11
							6	9									
05	1736	N	1647	-0-	-89	-0-	122	1	1525	2	Y	-0-					11
06	1590	N	1502	-0-	-88	-0-	117	1	1382	2	Y	3					14
							3	9									
07	1674	N	1545	-0-	-129	-0-	123	1	1419	2	Y	3	7	1			10
							3	9									
*08	1643	N	1525	-0-	-118	-0-	131	1	1392	2	Y	2					12
							2	9									
*09	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	166	1	1745	2	Y	-0-	11	1			1

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	917	N	917	-0-	-0-	-0-	68	1	847	2	Y	2	9	1			14
							2	9									
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	74	1	923	2	Y	-0-					14
*06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	73	1	858	2	Y	1					15
							1	9									
*07	961	N	933	-0-	-28	-0-	75	1	858	2	Y	-0-	8	1			7
*08	992	N	911	-0-	-81	-0-	78	1	833	2	Y	-0-					7
09	930	N	890	-0-	-40	-0-	77	1	813	2	Y	-0-	6	1			1

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	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	94	1	1175	2	Y	4	8	1			11
							4	9									
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	103	1	1282	2	Y	-0-					11
06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	99	1	1173	2	Y	2					13
							2	9									
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	107	1	1227	2	Y	3	6	1			10
							3	9									
*08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	104	1	1111	2	Y	-0-					10
*09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	101	1	1067	2	Y	-0-	9	1			1

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*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

04	6180	X	2190	-0-	-3990	-0-	347	1	1755	2	Y	80					170
							88	9									
05	6386	X	3742	-0-	-2644	-0-	511	1	3126	2	Y	95	191	1			74
							105	9									
06	6180	X	3421	-0-	-2759	-0-	523	1	2798	2	Y	91					165
							100	9									
07	5580	X	3662	-0-	-1918	-0-	583	1	2996	2	Y	75					240
							83	9									
08	3751	X	2681	-0-	-1070	-0-	500	1	2089	2	Y	84	192	1			132
							92	9									
09	3630	X	3272	-0-	-358	-0-	585	1	2632	2	Y	50					182
							55	9									

MARTINEZ, M. WELL #: 13 RRCID -> 176449 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8616 - 8764

04	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	239	1	2994	2	Y	7	16	1			13
							8	9									
05	3472	X	3090	-0-	-382	-0-	229	1	2861	2	Y	-0-					13
06	3360	X	2934	-0-	-426	-0-	228	1	2697	2	Y	8					21
							9	9									
07	3472	X	2699	-0-	-773	-0-	215	1	2480	2	Y	4	13	1			12
							4	9									
*08	3348	X	2411	-0-	-937	-0-	206	1	2197	2	Y	7					19
							8	9									
09	3240	X	2776	-0-	-464	-0-	241	1	2535	2	Y	-0-	17	1			2

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 177369 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8346 - 8372

*02	784	N	5	-0-	-779	-0-	1	2	4	9	N	4					34
*03	403	N	8	-0-	-395	-0-	1	1	7	2	N	-0-					34
*04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-					34
*05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					34
*06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					34
*07	14	N	11	-0-	-3	-0-	2	1	9	2	N	-0-					34
*08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MARTINEZ, M. WELL #: 14 RRCID -> 177534 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9023 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	517	-0-	-53	-0-	38	1	478	2	Y	1	5	1			15
							1	9									
05	651	N	617	-0-	-34	-0-	40	1	503	2	Y	67					82
							74	9									
*06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	49	1	573	2	Y	-0-					82
*07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	59	1	679	2	Y	-0-	22	1			60
*08	620	N	538	-0-	-82	-0-	46	1	492	2	Y	-0-					60
09	630	N	460	-0-	-170	-0-	40	1	420	2	Y	-0-	9	1			51

VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 179280 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8403 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	282	1	1425	2	Y	13					30
							14	9									
05	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	266	1	1629	2	Y	13					43
							14	9									
06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	252	1	1351	2	Y	9					52
							10	9									
07	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	257	1	1319	2	Y	4					56
							4	9									
08	1519	N	1507	-0-	-12	-0-	289	1	1209	2	Y	8	57	1			7
							9	9									
09	1470	N	1395	-0-	-75	-0-	252	1	1136	2	Y	6					13
							7	9									

VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 179707 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8424 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-	569	1	2877	2	Y	27					53
							30	9									
05	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	477	1	2917	2	Y	24					77
							26	9									
06	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	434	1	2321	2	Y	15					92
							17	9									
07	3503	X	2471	-0-	-1032	-0-	402	1	2062	2	Y	6					98
							7	9									
08	3503	X	2378	-0-	-1125	-0-	458	1	1916	2	Y	4	91	1			11
							4	9									
09	3390	X	2097	-0-	-1293	-0-	379	1	1708	2	Y	9					20
							10	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	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	90	1	1125	2	Y	3	9	1			11
							3	9									
05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	92	1	1156	2	Y	-0-					11
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	88	1	1035	2	Y	2					13
							2	9									
07	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	91	1	1051	2	Y	1	5	1			9
							1	9									
*08	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	103	1	1099	2	Y	1					10
							1	9									
*09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	109	1	1153	2	Y	-0-	9	1			1

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 181118 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8370 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	1049	-0-	-31	-0-	172	1	868	2	Y	8					13
							9	9									
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	185	1	1129	2	Y	9					22
							10	9									
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	195	1	1043	2	Y	7					29
							8	9									
07	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	171	1	877	2	Y	2					31
							2	9									
08	1302	N	934	-0-	-368	-0-	180	1	751	2	Y	3	34	1			-0-
							3	9									
09	1260	N	965	-0-	-295	-0-	175	1	786	2	Y	4					4
							4	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
*12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	36	1	479	2	Y	-0-					19
*01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	32	1	411	2	Y	-0-					19
*02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	31	1	381	2	Y	-0-	3	1			16
*03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	31	1	372	2	Y	-0-					16
*04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	32	1	405	2	Y	-0-	4	1			12
*05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	36	1	447	2	Y	-0-					12
*06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	33	1	392	2	Y	-0-					12
*07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	38	1	441	2	Y	-0-	9	1			3
*08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	33	1	348	2	Y	-0-					3
09	360	N	359	-0-	-1	-0-	31	1	328	2	Y	-0-	3	1			-0-

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	690	N	683	-0-	-7	-0-	181	1	502	2	Y	-0-					94
05	713	N	698	-0-	-15	-0-	145	1	553	2	Y	-0-					94
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	179	1	541	2	Y	-0-					94
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	215	1	516	2	Y	7					101
							8	9									
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	212	1	514	2	Y	3					104
							3	9									
*09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	219	1	510	2	Y	9	95	1			18
							10	9									

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BENAVIDES, B. R. WELL #: 8 RRCID -> 214016 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8350 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
URIBE WELL #: 2 RRCID -> 135821 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8990 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	521	-0-	-19	-0-	31	1	369	2	N	-0-					44
							121	3									
05	558	N	517	-0-	-41	-0-	33	1	349	2	N	-0-					44
							135	3									
06	570	N	502	-0-	-68	-0-	32	1	346	2	N	-0-	44	1			-0-
							124	3									
07	527	N	493	-0-	-34	-0-	35	1	335	2	N	-0-					-0-
							123	3									
08	527	N	460	-0-	-67	-0-	31	1	313	2	N	-0-					-0-
							116	3									
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

URIBE WELL #: 3 RRCID -> 137469 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8906 - 9123

04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	70	1	813	2	N	-0-					-0-
							263	3									
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	90	1	935	2	N	-0-					-0-
							360	3									
06	1470	N	1233	-0-	-237	-0-	78	1	851	2	N	-0-					-0-
							304	3									
07	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	83	1	784	2	N	-0-					-0-
							290	3									
08	1395	N	1068	-0-	-327	-0-	72	1	725	2	N	-0-					-0-
							271	3									
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					-0-

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-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 12 RRCID -> 200020 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9229 - 9260

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2017 - P/A 05/19/17

SMITH PRODUCTION INC. 789662
MARSHALL, S. G. WELL #: 6 RRCID -> 111434 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 11778 PERF. 8671 - 8766

04	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	100	1	2393	2	Y	-0-					4
05	1519	X	1143	-0-	-376	-0-	48	1	1095	2	Y	-0-					4
06	1470	X	622	-0-	-848	-0-	41	1	581	2	Y	-0-					4
07	1519	X	936	-0-	-583	-0-	92	1	844	2	Y	-0-					4
08	1519	X	741	-0-	-778	-0-	55	1	686	2	Y	-0-					4
09	1470	X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					4

MARSHALL, S.G. WELL #: 9 RRCID -> 123171 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8591 - 9037

04	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	84	1	2011	2	Y	-0-					10
05	2232	N	2167	-0-	-65	-0-	91	1	2076	2	Y	-0-					10
06	2010	N	1951	-0-	-59	-0-	129	1	1822	2	Y	-0-					10
07	2170	N	2032	-0-	-138	-0-	201	1	1831	2	Y	-0-					10
08	2170	N	1965	-0-	-205	-0-	147	1	1818	2	Y	-0-					10
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
MARSHALL, S.G. WELL #: 10 RRCID -> 124135 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8857 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	X	372	-0-	-18	-0-	15	1	357	2	Y	-0-					-0-
05	403	X	397	-0-	-6	-0-	17	1	380	2	Y	-0-					-0-
06	390	X	341	-0-	-49	-0-	23	1	318	2	Y	-0-					-0-
07	403	X	374	-0-	-29	-0-	37	1	337	2	Y	-0-					-0-
08	403	X	390	-0-	-13	-0-	29	1	361	2	Y	-0-					-0-
09	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-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	2880	X	1607	-0-	-1273	-0-	64	1	1541	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
05	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	144	1	3282	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
06	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	200	1	2821	2	Y	3	2	1			6
							3	9									
07	3007	X	2317	-0-	-690	-0-	229	1	2086	2	Y	2	2	1			6
							2	9									
08	3441	X	2797	-0-	-644	-0-	209	1	2587	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
09	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					5

MARSHALL, S.G. WELL #: 12 RRCID -> 124742 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8682 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	3133	-0-	-437	-0-	125	1	3008	2	Y	-0-					62
05	4309	X	3663	-0-	-646	-0-	154	1	3509	2	Y	-0-					62
06	4170	X	3556	-0-	-614	-0-	235	1	3321	2	Y	-0-					62
07	4309	X	3428	-0-	-881	-0-	339	1	3089	2	Y	-0-					62
08	3999	X	3118	-0-	-881	-0-	233	1	2885	2	Y	-0-					62
09	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					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	318	N	318	-0-	-0-	-0-	13	1	305	2	Y	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	16	1	357	2	Y	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	26	1	365	2	Y	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	35	1	320	2	Y	-0-					-0-
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	26	1	328	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 15 RRCID -> 128358 COMPL. DATE 09/09/1988 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8734 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	21	1	503	2	Y	-0-					-0-
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	25	1	563	2	Y	-0-					-0-
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	38	1	538	2	Y	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	59	1	538	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	46	1	574	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	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 #: 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	1710	N	1330	-0-	-380	-0-	53	1	1275	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
05	1953	N	1038	-0-	-915	-0-	44	1	992	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
06	1140	N	1011	-0-	-129	-0-	67	1	942	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
07	1364	N	1022	-0-	-342	-0-	101	1	919	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
08	1023	N	935	-0-	-88	-0-	70	1	861	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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	576	N	576	-0-	-0-	-0-	23	1	553	2	Y	-0-					-0-
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	27	1	608	2	Y	-0-					-0-
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	40	1	564	2	Y	-0-					-0-
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	69	1	629	2	Y	-0-					-0-
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	50	1	619	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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		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	5040	X	4896	-0-	-144	-0-	195	1	4690	2	Y	10	11	1			5
							11	9									
05	5208	X	4818	-0-	-390	-0-	202	1	4609	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
06	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	339	1	4794	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
07	5208	X	5167	-0-	-41	-0-	510	1	4651	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
08	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	384	1	4751	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
09	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					5

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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		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 #: 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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		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 #: 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	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

04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	54	1	1305	2	Y	-0-					3
05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	55	1	1252	2	Y	-0-					3
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	81	1	1143	2	Y	-0-					3
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	120	1	1099	2	Y	-0-					3
08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	94	1	1162	2	Y	-0-					3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	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

04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	52	1	1236	2	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
05	1333	N	1276	-0-	-57	-0-	53	1	1217	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06	1290	N	1225	-0-	-65	-0-	81	1	1138	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
07	1333	N	1263	-0-	-70	-0-	124	1	1135	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	1271	N	1242	-0-	-29	-0-	93	1	1146	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: Z 1 RRCID -> 232499 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8670 - 8832

04	810	N	702	-0-	-108	-0-	77	1	618	2	Y	6					172
							7	9									
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	99	1	740	2	Y	10	158	1			24
							11	9									
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	102	1	741	2	Y	-0-					24
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	84	1	809	2	Y	-0-					24
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	82	1	755	2	Y	-0-					24
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

SLATOR RANCH WELL #: Z 2 RRCID -> 233217 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8697 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

WRIGHT-BARRERA GU WELL #: 1H RRCID -> 242247 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8298 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	292	1	2344	2	Y	45	93	1			13
							50	9									
05	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	316	1	2352	2	Y	41					54
							45	9									
06	2670	X	2562	-0-	-108	-0-	303	1	2203	2	Y	51	93	1			12
							56	9									
07	2790	X	2634	-0-	-156	-0-	244	1	2349	2	Y	37					49
							41	9									
08	2790	X	2302	-0-	-488	-0-	221	1	2035	2	Y	42	91	1			-0-
							46	9									
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					-0-

WRIGHT-BARRERA GU WELL #: 2H RRCID -> 242851 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8246 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	3390	-0-	-540	-0-	371	1	2983	2	Y	33	68	1			27
							36	9									
05	3906	X	3543	-0-	-363	-0-	416	1	3094	2	Y	30					57
							33	9									
06	3930	X	3364	-0-	-566	-0-	402	1	2921	2	Y	37	68	1			26
							41	9									
07	4061	X	3433	-0-	-628	-0-	321	1	3082	2	Y	27					53
							30	9									
08	4061	X	3224	-0-	-837	-0-	312	1	2878	2	Y	31	74	1			10
							34	9									
09	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					10

MARSHALL, S. G. WELL #: 35H RRCID -> 246614 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8513 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4200	X	4169	-0-	-31	-0-	158	1	3805	2	Y	187	221	1			51
							206	9									
05	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	177	1	4021	2	Y	129	113	1			67
							142	9									
06	4200	X	4081	-0-	-119	-0-	262	1	3699	2	Y	109	108	1			68
							120	9									
07	4340	X	4222	-0-	-118	-0-	406	1	3703	2	Y	103	102	1			69
							113	9									
08	4340	X	4201	-0-	-139	-0-	306	1	3788	2	Y	97	107	1			59
							107	9									
09	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					59

MARSHALL, S. G. WELL #: 36H RRCID -> 247791 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8705 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9300	X	8438	-0-	-862	-0-	334	1	8010	2	Y	85	100	1			32
							94	9									
05	9610	X	8273	-0-	-1337	-0-	345	1	7864	2	Y	58	51	1			39
							64	9									
06	9300	X	8494	-0-	-806	-0-	558	1	7881	2	Y	50	49	1			40
							55	9									
07	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	936	1	8540	2	Y	46	46	1			40
							51	9									
08	9873	X	9873	-0-	-0-	-0-	734	1	9091	2	Y	44	48	1			36
							48	9									
09	8430	X	NO RPT	-0-	-8430	-0-					Y	NO RPT					36

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	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	156	1	1257	2	Y	9	17	1			64
							10	9									
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	172	1	1281	2	Y	7					71
							8	9									
06	1440	N	1368	-0-	-72	-0-	164	1	1194	2	Y	9	17	1			63
							10	9									
07	1457	N	1398	-0-	-59	-0-	131	1	1259	2	Y	7					70
							8	9									
08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	113	1	1038	2	Y	7	17	1			60
							8	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60

SLATOR RANCH WELL #: K 2 RRCID -> 262488 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8654 - 8870

04	2100	N	1990	-0-	-110	-0-	220	1	1764	2	Y	5					26
							6	9									
05	2170	N	2148	-0-	-22	-0-	254	1	1892	2	Y	2	26	1			2
							2	9									
06	2100	N	2024	-0-	-76	-0-	245	1	1779	2	Y	-0-					2
07	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	193	1	1853	2	Y	-0-					2
08	2139	N	1981	-0-	-158	-0-	194	1	1787	2	Y	-0-					2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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-

WAGNER OIL COMPANY 891175
MARTINEZ, MERCURIO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 137795 COMPL. DATE 04/07/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8770 - 8783

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POQUITO GRANDE (GOVT WELLS 2600) 72366 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
F.N.B. WELL #: 4 RRCID -> 143873 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2138 - 2158

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
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
LA PITA WELL #: 3 RRCID -> 264705 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 2706 PERF. 1830 - 1850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 94 RRCID -> 277642 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7258 - 7263

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13650 X	13069	-0-	-581	-0-	5755	1	7314	2	Y	-0-					-0-
05	16771 X	13456	-0-	-3315	-0-	7907	1	5549	2	Y	-0-					-0-
06	16230 X	12960	-0-	-3270	-0-	9201	1	3759	2	Y	-0-					-0-
07	16771 X	12080	-0-	-4691	-0-	9431	1	2649	2	Y	-0-					-0-
08	16120 X	9877	-0-	-6243	-0-	8201	1	1676	2	Y	-0-					-0-
09	13080 X	6626	-0-	-6454	-0-	4774	1	1852	2	Y	-0-					-0-

PORTILLA (3700) 72484 325 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
WELDER, MINNIE S. WELL #: 65 RRCID -> 261352 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 3748 - 3752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	40	1	50	2	Y	-0-					-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	54	1	39	2	Y	-0-					-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	64	1	26	2	Y	-0-					-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	73	1	20	2	Y	-0-					-0-
08	93 N	87	-0-	-6	-0-	73	1	14	2	Y	-0-					-0-
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	58	1	23	2	Y	-0-					-0-

PORTILLA (4050) 72484 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
WELDER, MINNIE S. WELL #: 31 L RRCID -> 123928 COMPL. DATE 03/30/1987 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 4061 - 4071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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	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	150 N	150	-0-	-0-	-0-	66	1	84	2	Y	-0-					-0-
05	155 N	141	-0-	-14	-0-	81	1	60	2	Y	-0-					-0-
06	150 N	24	-0-	-126	-0-	16	1	8	2	Y	-0-					-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTILLA (9000 SAND) //CONT.// 72484 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
WELDER, MINNIE S. WELL #: 20 RRCID -> 099017 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 8747 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, MINNIE S. WELL #: 7 L RRCID -> 111533 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8776 - 8824

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

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 74 RRCID -> 148047 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 8765 - 8860

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 #: 10 RRCID -> 174037 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8741 - 9076

04	4080	X	3186	-0-	-894	-0-	1386	1	1764	2	Y	33	34	1			2
							36	9									
05	4216	X	3255	-0-	-961	-0-	1901	1	1354	2	Y	-0-					2
06	3180	X	840	-0-	-2340	-0-	555	1	285	2	Y	-0-					2
07	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					2
08	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					2
09	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-					2

WELDER, MINNIE S. WELL #: 70 RRCID -> 176042 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 8864 - 8982

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PORTILLA (9000 SAND) //CONT.// 72484 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
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	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-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 49 RRCID -> 268678 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8872 - 8892

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-

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

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

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

04	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	600 1 197 9	2376	3	N	179	181	1				48
05	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	620 1 101 9	2152	3	N	92						140
06	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	600 1 108 9	2387	3	N	98	185	1				53
07	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	619 1 111 9	2347	3	N	101						154
08	2511 X	2311	-0-	-200	-0-	460 1 77 9	1774	3	N	70	181	1				43
09	2430 X	1092	-0-	-1338	-0-	231 1 63 9	798	3	N	57						100

PORTLAND, N. (COMMONWEALTH SERIE//CONT.// 72498 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
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	10110	X	9278	-0-	-832	-0-	486 553	1 9	8239	2	Y	503	576	1			213
05	10447	X	9548	-0-	-899	-0-	506 512	1 9	8530	2	Y	465	402	1			276
06	9900	X	9266	-0-	-634	-0-	527 488	1 9	8251	2	Y	444	446	1			274
07	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	527 591	1 9	8641	2	Y	537	450	1			361
08	9238	X	7165	-0-	-2073	-0-	425 424	1 9	6316	2	Y	385	547	1			199
09	8940	X	NO RPT	-0-	-8940	-0-					Y	NO RPT					199

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

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

PORTLAND, S. (MORRIS) 72502 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
STATE TRACT 25 WELL #: 3ST RRCID -> 110766 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 12256 PERF.11622 - 11623

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

04	2400	R	2400	-0-	-0-	-0-	114 438	1 9	1848	2	Y	398	398	1			-0-
05	2375	R	2375	-0-	-0-	-0-	114 419	1 9	1842	2	Y	381	381	1			-0-
06	2002	R	2002	-0-	-0-	-0-	93 370	1 9	1539	2	Y	336	336	1			-0-
07	2480	#	1913	-0-	-567	-0-	93 352	1 9	1468	2	Y	320	320	1			-0-
08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	75 242	1 9	1073	2	Y	220	220	1			-0-
09	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					-0-

PORTLAND W. (F-3) 72504 170 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 197087 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 11635 PERF. 9244 - 9324

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	2467	X	3313	-0-	846	3575	102 1835	1 9	1376	2	Y	1668	1426	1			272
05	2467	X	3140	-0-	673	4248	104 1663	1 9	1373	2	Y	1512	1624	1			160
06	2467	X	3207	-0-	740	4988	91 1764	1 9	1352	2	Y	1604	1458	1			306
07	SHUT-IN		3130	-0-	3130	5651	91 1672	1 9	1367	2	Y	1520	1595	1			231
08	3906		2175	-0-	-1731	3920	73 1216	1 9	886	2	Y	1105	1207	1			129
09	3300	#	NO RPT	-0-	-3300	620					Y	NO RPT					129

PORTLAND GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 197472 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9634 - 9657

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

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	12685	X	12685	-0-	-0-	-0-	870 94	1 9	11721	2	Y	85	85	1			-0-
05	13501	X	13501	-0-	-0-	-0-	901 99	1 9	12501	2	Y	90	90	1			-0-
06	12979	X	12979	-0-	-0-	-0-	914 99	1 9	11966	2	Y	90	90	1			-0-
07	13365	X	13365	-0-	-0-	-0-	914 99	1 9	12352	2	Y	90	90	1			-0-
08	13113	X	10418	-0-	-2695	-0-	737 83	1 9	9598	2	Y	75	75	1			-0-
09	12780	X	NO RPT	-0-	-12780	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	40380		26524	-0-	-13856	-0-	450	1	25280	2	N	722	722	1			144
							794	9									
05	38192	#	24518	-0-	-13674	-0-	465	1	23340	2	N	648	727	1			65
							713	9									
06	31950	#	25890	-0-	-6060	-0-	465	1	24740	2	N	623	537	1			151
							685	9									
07	29664	R	29664	-0-	-0-	-0-	465	1	28537	2	N	602	538	1			215
							662	9									
08	27404	#	23478	-0-	-3926	-0-	375	1	22631	2	N	429	533	1			111
							472	9									
09	26520	#	NO RPT	-0-	-26520	-0-					N	NO RPT					111

POTRERO FARIAS (G-94) 72653 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
EAST, MRS. S. K. ESTATE "B" WELL #: 11 RRCID -> 113166 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 4580 - 4620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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	37980		33741	-0-	-4239	-0-	33525	3	216	9	Y	196	163	1			232
05	39246		35107	-0-	-4139	-0-	34875	3	232	9	Y	211	354	1			89
06	37050	#	33993	-0-	-3057	-0-	33772	3	221	9	Y	201	169	1			121
07	36053	#	35324	-0-	-729	-0-	35091	3	233	9	Y	212	180	1			153
08	35092	#	33648	-0-	-1444	-0-	33464	3	184	9	Y	167	185	1			135
*09	35193	R	35193	-0-	-0-	-0-	35019	3	174	9	Y	158	177	1			116

POTRERO FARIAS, S. (G-53) 72655 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
POTRERO FARIAS SOUTH O&G UNIT WELL #: 7 RRCID -> 248017 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6852 - 6866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6720	#	5400	-0-	-1320	-0-	368	1	5003	3	Y	26	22	1			12
							29	9									
05	6572	#	5928	-0-	-644	-0-	429	1	5484	3	Y	14	23	1			3
							15	9									
06	6060	#	5184	-0-	-876	-0-	371	1	4799	3	Y	13	11	1			5
							14	9									
07	6200	#	5815	-0-	-385	-0-	430	1	5373	3	Y	11	9	1			7
							12	9									
08	5952	#	5134	-0-	-818	-0-	373	1	4757	3	Y	4	5	1			6
							4	9									
09	5730	#	4606	-0-	-1124	-0-	367	1	4236	3	Y	3	3	1			6
							3	9									

POTRERO FARIAS, S. (G-55) 72655 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
POTRERO FARIAS SOUTH O & G UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209687 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8692 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	46	1	628	3	Y	-0-					-0-
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	59	1	748	3	Y	-0-					-0-
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	46	1	601	3	Y	-0-					-0-
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	51	1	640	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	639	-0-	-167	-0-	47	1	592	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	480	-0-	-180	-0-	38	1	442	3	Y	-0-					-0-

POTRERO FARIAS S. OIL & GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211189 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 7425 - 7431

04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	34	1	462	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	377	-0-	-367	-0-	27	1	350	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	441	-0-	-189	-0-	32	1	409	3	Y	-0-					-0-
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	49	1	617	3	Y	-0-					-0-
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	54	1	689	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	357	-0-	-93	-0-	28	1	329	3	Y	-0-					-0-

POTRERO LOPENA, S. (G 81-87) 72660 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
MERRITT OPERATING, INC. 561368
STATE TRACT 303 WELL #: 1A RRCID -> 260903 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7298 - 7423

04	480	#	148	-0-	-332	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	558	#	388	-0-	-170	-0-	388	2			N	-0-					-0-
06	540	#	477	-0-	-63	-0-	477	2			N	-0-					-0-
07	558	#	408	-0-	-150	-0-	408	2			N	-0-					-0-
08	403	#	334	-0-	-69	-0-	334	2			N	-0-					-0-
09	480	#	274	-0-	-206	-0-	274	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-

PRADO (GOVT. WELLS LOWER) 72844 165 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
K. M. F. C-2 WELL #: 703 RRCID -> 170768 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3596 - 3628

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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	70	-0-	70	70	70	5			N	-0-					-0-
07	0	W	240	-0-	240	310	20	1	220	2	N	-0-					-0-
*08	0	W	192	-0-	192	502	192	2			N	-0-					-0-
*09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	502					N	NO RPT					-0-

PREMONT (MCCARTNEY SAND) 72946 456 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SEELIGSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 254891 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3746 - 3770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	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, 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1050	1	75	3	N	-0-					-0-
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1085	1	46	3	N	-0-					-0-
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1050	1	28	3	N	-0-					-0-
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1085	1	14	3	N	-0-					-0-
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1085	1	34	3	N	-0-					-0-
*09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	1			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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					116
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					116
06	0	N	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

PREMONT, SOUTH (FRIO 5530) 72950 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
WOHLGEMUTH WELL #: 1 RRCID -> 047447 COMPL. DATE 12/03/1968 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5532 - 5538

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2017 - P/A 05/11/2017

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	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					267
05	1798	N	1578	-0-	-220	-0-	1545	2	33	9	N	30	1	8			296
06	2400	N	456	-0-	-1944	-0-	453	2	3	9	N	3	3	8			296
07	1550	N	1186	-0-	-364	-0-	1186	2			N	-0-	185	1			111
08	1581	N	944	-0-	-637	-0-	944	2			N	-0-					111
*09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					111

BRUNI, A. M. FEE WELL #: 14 RRCID -> 107218 COMPL. DATE 09/02/1987 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8798 - 8912

04	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	714	1	3828	2	Y	68					423
							75	9									
05	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	744	1	4036	2	Y	86	189	1			320
							95	9									
06	4770	X	3014	-0-	-1756	-0-	578	1	2423	2	Y	12	189	1			143
							13	9									
07	4929	X	3841	-0-	-1088	-0-	681	1	3136	2	Y	22					165
							24	9									
08	4929	X	3733	-0-	-1196	-0-	578	1	3093	2	Y	56					221
							62	9									
09	4710	X	3804	-0-	-906	-0-	541	1	3112	2	Y	137	185	1	3	8	170
							151	9									

BRUNI, A. M. FEE WELL #: 15 RRCID -> 111640 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9042 - 9181

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	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	-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	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3199	2	7	9	N	6					115
05	3193	X	3146	-0-	-47	-0-	3135	2	11	9	N	10					125
06	3120	X	2114	-0-	-1006	-0-	2112	2	2	9	N	2	2	8			125
07	3317	X	1957	-0-	-1360	-0-	1954	2	3	9	N	3					128
08	3317	X	1849	-0-	-1468	-0-	1845	2	4	9	N	4					132
09	3210	X	959	-0-	-2251	-0-	953	2	6	9	N	5					137

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) //CONT.// 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
BRUNI, A. M. WELL #: 19 RRCID -> 169794 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8830 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1070	-0-	-250	-0-	1070	2			N	-0-					154
05	1643	N	1018	-0-	-625	-0-	1018	2			N	-0-					154
06	1680	N	749	-0-	-931	-0-	749	2			N	-0-					154
07	1116	N	773	-0-	-343	-0-	773	2			N	-0-					154
08	1023	N	889	-0-	-134	-0-	889	2			N	-0-					154
*09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					154

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H FEE "A" 1569 WELL #: 2 RRCID -> 092249 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8120 - 8130

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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 01/15/1982 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8622 - 8742

04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
05	961	N	775	-0-	-186	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
06	930	N	847	-0-	-83	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3762	-0-	762	762	3762	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	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	178	X	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		120	-0-	120	120	120	2			Y	-0-					-0-

K & H FEE A "1569" WELL #: 5 RRCID -> 152002 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8698 - 8734

04	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3542	2	25	9	Y	23	16	1			16
05	3875	X	3005	-0-	-870	-0-	2981	2	24	9	Y	22	15	1			23
06	3750	X	2794	-0-	-956	-0-	2768	2	26	9	Y	24	40	1			7
07	3875	X	2915	-0-	-960	-0-	2895	2	20	9	Y	18	14	1			11
08	3689	X	2047	-0-	-1642	-0-	2029	2	18	9	Y	16	14	1			13
09	3570	X	2266	-0-	-1304	-0-	2249	2	17	9	Y	15	12	1			16

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) //CONT.// 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE D "1570" WELL #: 3 RRCID -> 155803 COMPL. DATE 09/28/1995 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8761 - 8793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6098	2	23	9	Y	21	17	1			16
05	6851	X	6075	-0-	-776	-0-	6049	2	26	9	Y	24	15	1			25
06	6630	X	5758	-0-	-872	-0-	5729	2	29	9	Y	26	44	1			7
07	6851	X	6032	-0-	-819	-0-	6010	2	22	9	Y	20	15	1			12
08	6541	X	4275	-0-	-2266	-0-	4256	2	19	9	Y	17	14	1			15
09	6120	X	5326	-0-	-794	-0-	5305	2	21	9	Y	19	15	1			19

A.M. BRUNI ESTATE "1571" WELL #: RRCID -> 168192 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8950 - 8990

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	3486	R	3486	-0-	-0-	-0-	1105	1	2353	2	N	25					67
							28	9									
05	3650	R	3650	-0-	-0-	-0-	1088	1	2540	2	N	20					87
							22	9									
06	3510	#	3245	-0-	-265	-0-	578	1	2622	2	N	41					128
							45	9									
07	3627	#	3417	-0-	-210	-0-	593	1	2787	2	N	34					162
							37	9									
08	3658	#	2514	-0-	-1144	-0-	466	1	2025	2	N	21					183
							23	9									
09	3540	#	3278	-0-	-262	-0-	607	1	2647	2	N	22	87	1			118
							24	9									

PRIMAVERA (5770) 73177 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BONITA WELL #: 1 RRCID -> 194248 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5770 - 5779

04	1260	#	223	-0-	-1037	-0-	71	1	152	2	N	-0-	175	1			37
05	1302	#	712	-0-	-590	-0-	213	1	499	2	N	-0-					37
06	1260	#	512	-0-	-748	-0-	92	1	420	2	N	-0-					37
07	775	#	352	-0-	-423	-0-	62	1	290	2	N	-0-					37
08	775	#	572	-0-	-203	-0-	107	1	465	2	N	-0-					37
09	690	#	434	-0-	-256	-0-	81	1	353	2	N	-0-					37

PROCTOR (VICKSBURG, UPPER) 73250 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
LASATER, GARLAND WELL #: 10 RRCID -> 186653 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8756 - 8778

04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					7
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	73	1	346	2	N	-0-					7
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					7
07	899	N	568	-0-	-331	-0-	42	1	526	2	N	-0-					7
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

PROCTOR (VICKSBURG, UPPER) //CONT.// 73250 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
GARLAND LASATER WELL #: 14 RRCID -> 189359 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8332 - 8363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					60
05	341	N	106	-0-	-235	-0-	18	1	88	2	N	-0-					60
06	240	N	62	-0-	-178	-0-	62	2			N	-0-					60
07	372	N	305	-0-	-67	-0-	23	1	282	2	N	-0-					60
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					60
09	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-					60

LASATER, GARLAND WELL #: 12 RRCID -> 191782 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 8230 - 8296

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					15
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	17	1	218	2	N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					15

PRONTO (LOBO) 73285 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
S M K ENERGY CORPORATION 740742
MARCELA DE LOS SANTOS "A" WELL #: 1 RRCID -> 128019 COMPL. DATE 02/20/1988 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13540 - 13846

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	74490	X	74042	-0-	-448	B	-0-	73525	3	517	9	Y	470	491	1					88
05	76973	X	68135	-0-	-8838	B	-0-	67552	3	583	9	Y	530	550	1					68
06	74490	X	59894	-0-	-14596	B	-0-	59199	3	695	9	Y	632	527	1					173
07	76973	X	56292	-0-	-20681	B	-0-	55629	3	663	9	Y	603	609	1					167
08	76973	X	56023	-0-	-20950	B	-0-	55385	3	638	9	Y	580	647	1					100
09	74040	X	53165	-0-	-20875	B	-0-	52755	3	410	9	Y	373	360	1					113

PY (LOWER QUEEN CITY) //CONT.// 73543 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
PINNELL YTURRIA WELL #: 122 RRCID -> 279814 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10455 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	141240	X	127059	-0-	-14181	B	-0-	126217	3	842	9	Y	765	798	1			192
05	145948	X	103982	-0-	-41966	B	-0-	103409	3	573	9	Y	521	541	1			172
06	141240	X	94068	-0-	-47172	B	-0-	93704	3	364	9	Y	331	379	1			124
07	141639	X	82759	-0-	-58880	B	-0-	82485	3	274	9	Y	249	292	1			81
08	131285	X	93918	-0-	-37367	B	-0-	93464	3	454	9	Y	413	428	1			66
09	127050	X	74630	-0-	-52420	B	-0-	74138	3	492	9	Y	447	390	1			123

PINNELL YTURRIA WELL #: 123 RRCID -> 281658 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10612 - 10687

04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	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-

QUINTO CREEK 73830 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
HINZE WELL #: 1 RRCID -> 280865 COMPL. DATE 12/05/2015 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5485 - 5486

04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/06/2017

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	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-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-

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	2	N	-0-	-0-	-2		-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-		-0-	3	6			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
*07	4	N	4	-0-	-0-		-0-	4	6			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

*05	1640		5963	-0-	4323		4323	5779	2	184	9	N	167	29	1			138
*06	6150		5588	-0-	-562		3761	5463	2	125	9	N	114	174	1			78
*07	6355		5581	-0-	-774		2987	5451	2	130	9	N	118	4	1			192
*08	6355		4652	-0-	-1703		1284	4560	2	92	9	N	84	191	1			85
09	6150		4920	-0-	-1230		54	4821	2	99	9	N	90					175

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	1380	N	1322	-0-	-58	-0-	1322	2			N	-0-					34
05	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1661	2	22	9	N	20					54
06	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2004	2	3	9	N	3					57
07	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					57
08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					57
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					57

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
04	2370	N	1907	-0-	-463	-0-	1907	2			N	-0-					111
05	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					111
06	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					111
07	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2760	2	3	9	N	3					114
08	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					114
09	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					114

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	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	8382	-0-	5282	5282	326	1	8056	2	N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	4982					N	NO RPT					-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

04	2302	N	1625	-0-	-677	-0-	212	1	1413	2	N	-0-					-0-
05	1240		764	-0-	-476	-0-	112	1	652	2	N	-0-					-0-
06	1200		355	-0-	-845	-0-	52	1	303	2	N	-0-					-0-
07	1240		303	-0-	-937	-0-	53	1	250	2	N	-0-					-0-
08	1240		422	-0-	-818	-0-	76	1	346	2	N	-0-					-0-
09	1200		NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ (WILCOX 8100) 74440 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACK BEAR OIL CORPORATION 072594
SINGER A WELL #: 2 RRCID -> 163236 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8522 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	792	N	792	-0-	-0-	-0-	211	1	581	2	Y	-0-					76
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	249	1	577	2	Y	5					81
							6	9									
06	870	N	805	-0-	-65	-0-	244	1	561	2	Y	-0-					81
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	254	1	551	2	Y	4					85
							4	9									
*08	837	N	828	-0-	-9	-0-	259	1	561	2	Y	7					92
							8	9									
09	810	N	805	-0-	-5	-0-	245	1	560	2	Y	-0-	92	1			-0-

FLORES-CALICHE RANCH 37 WELL #: 2 RRCID -> 162554 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8104 - 8620

*10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	28	1	35	2	Y	-0-					12
*11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	32	1	28	2	Y	1					13
							1	9									
*12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	39	1	77	2	Y	-0-					13
*01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	37	1	78	2	Y	-0-					13
*02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	33	1	73	2	Y	1					14
							1	9									
*03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	34	1	100	2	Y	-0-					14
*04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	24	1	66	2	Y	-0-					14
*05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	28	1	65	2	Y	3					17
							3	9									
*06	90	N	86	-0-	-4	-0-	26	1	59	2	Y	1					18
							1	9									
*07	93	N	81	-0-	-12	-0-	25	1	54	2	Y	2					20
							2	9									
*08	93	N	73	-0-	-20	-0-	23	1	49	2	Y	1					21
							1	9									
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	22	1	51	2	Y	-0-	9	1			12

FLORES-CALISHE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 225656 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7979 - 8206

04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	160	1	440	2	Y	-0-					53
*05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	131	1	303	2	Y	1					54
							1	9									
*06	420	N	415	-0-	-5	-0-	126	1	289	2	Y	-0-					54
*07	434	N	416	-0-	-18	-0-	131	1	285	2	Y	-0-					54
*08	434	N	399	-0-	-35	-0-	126	1	273	2	Y	-0-					54
09	420	N	417	-0-	-3	-0-	127	1	290	2	Y	-0-	51	1			3

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES WELL #: 1 RRCID -> 205385 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7438 - 7484

04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	120	1	803	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	935	-0-	-88	-0-	137	1	798	2	N	-0-					-0-
06	960	N	912	-0-	-48	-0-	135	1	777	2	N	-0-					-0-
07	961	N	955	-0-	-6	-0-	169	1	786	2	N	-0-					-0-
08	930	N	890	-0-	-40	-0-	160	1	730	2	N	-0-					-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ (WILCOX 8100) //CONT.// 74440 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	2580	X	2054	-0-	-526	-0-	268	1	1786	2	N	-0-					-0-
05	2666	X	2388	-0-	-278	-0-	351	1	2037	2	N	-0-					-0-
06	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	413	1	2377	2	N	-0-					-0-
07	2573	X	2139	-0-	-434	-0-	378	1	1761	2	N	-0-					-0-
08	2387	X	2020	-0-	-367	-0-	364	1	1656	2	N	-0-					-0-
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-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

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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
RAMIREZ, ABEL WELL #: 1 RRCID -> 065181 COMPL. DATE 02/07/1976 TOTAL DEPTH 11210 PERF. N/A

04	14B2	EXT	232	-0-	232	2381	10	1	222	2	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2381					N	-0-					-0-
06	3918	X	1537	-0-	-2381	-0-	61	1	1476	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	1020	X	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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) //CONT.// 74545 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
RODRIGUEZ WELL #: 2 RRCID -> 168721 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 1022 PERF. 884 - 894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(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-

RANCHERO (VICKSBURG 9800) 74547 470 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
STRATA OPERATING, INC. 825445
BENTSEN , L.M. WELL #: 1 RRCID -> 157826 COMPL. DATE 12/31/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9804 - 9894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BENTSEN, L. M. WELL #: A 3 RRCID -> 160211 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 9062 - 9171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

RANCHO BLANCO (LOBO) 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ZACHRY WELL #: 15 RRCID -> 099244 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7125 - 7926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780 X	413	-0-	-367	-0-	18	1	395	3	N	-0-					-0-
05	806 X	537	-0-	-269	-0-	23	1	514	3	N	-0-					-0-
06	570 X	502	-0-	-68	-0-	21	1	481	3	N	-0-					-0-
07	589 X	578	-0-	-11	-0-	25	1	553	3	N	-0-					-0-
08	527 X	527	-0-	-0-	-0-	23	1	504	3	N	-0-					-0-
09	510 X	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

ZACHRY, H. B. WELL #: 19 RRCID -> 114975 COMPL. DATE 09/29/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7136 - 7488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	74	1	1583	3	N	-0-					-0-
05	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	84	1	1871	3	N	-0-					-0-
06	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	74	1	1680	3	N	-0-					-0-
07	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	77	1	1703	3	N	-0-					-0-
08	1953 N	1663	-0-	-290	-0-	74	1	1589	3	N	-0-					-0-
09	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RANCHO BLANCO WELL #: 2 RRCID -> 155948 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7114 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	750	X	365	-0-	-385	-0-	16	1	349	3	N	-0-					-0-
05	775	X	453	-0-	-322	-0-	19	1	434	3	N	-0-					-0-
06	750	X	437	-0-	-313	-0-	18	1	419	3	N	-0-					-0-
07	488	X	488	-0-	-0-	-0-	21	1	467	3	N	-0-					-0-
08	465	X	453	-0-	-12	-0-	20	1	433	3	N	-0-					-0-
09	450	X	NO RPT	-0-	-450	-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	900	X	512	-0-	-388	-0-	23	1	489	3	N	-0-					8
05	930	X	723	-0-	-207	-0-	31	1	692	3	N	-0-					8
06	900	X	788	-0-	-112	-0-	33	1	755	3	N	-0-					8
07	868	X	784	-0-	-84	-0-	34	1	750	3	N	-0-					8
08	868	X	765	-0-	-103	-0-	34	1	731	3	N	-0-					8
09	780	X	NO RPT	-0-	-780	-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	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	67	1	1444	3	N	-0-					8
05	1395	X	1238	-0-	-157	-0-	53	1	1185	3	N	-0-					8
06	1140	X	813	-0-	-327	-0-	34	1	778	3	N	1	1	8			8
							1	9									
07	1550	X	1278	-0-	-272	-0-	55	1	1222	3	N	1	1	8			8
							1	9									
08	1550	X	1180	-0-	-370	-0-	52	1	1128	3	N	-0-					8
09	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-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	600	X	413	-0-	-187	-0-	18	1	395	3	N	-0-					10
05	558	X	513	-0-	-45	-0-	22	1	491	3	N	-0-					10
06	630	X	450	-0-	-180	-0-	19	1	425	3	N	5					15
							6	9									
07	651	X	494	-0-	-157	-0-	21	1	473	3	N	-0-					15
08	679	X	679	-0-	-0-	-0-	30	1	649	3	N	-0-					15
09	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					15

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	830	X	830	-0-	-0-	-0-	37	1	793	3	N	-0-					15
05	898	X	898	-0-	-0-	-0-	38	1	860	3	N	-0-					15
06	870	X	793	-0-	-77	-0-	33	1	760	3	N	-0-					15
07	899	X	681	-0-	-218	-0-	29	1	652	3	N	-0-					15
08	899	X	881	-0-	-18	-0-	39	1	842	3	N	-0-					15
09	870	X	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					15

RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RANCHO BLANCO WELL #: 29 RRCID -> 193922 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6992 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	X	1402	-0-	-188	-0-	62	1	1340	3	N	-0-					18
05	1519	X	1445	-0-	-74	-0-	62	1	1375	3	N	7					25
							8	9									
06	1440	X	1322	-0-	-118	-0-	56	1	1266	3	N	-0-					25
07	1488	X	1339	-0-	-149	-0-	58	1	1281	3	N	-0-					25
08	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	67	1	1451	3	N	-0-					25
09	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					25

RANCHO BLANCO WELL #: 15 RRCID -> 194698 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7782 - 8129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	X	1580	-0-	-760	-0-	70	1	1510	3	N	-0-					8
05	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	108	1	2418	3	N	-0-					8
06	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	102	1	2321	3	N	-0-					8
07	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	104	1	2297	3	N	-0-					8
08	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	113	1	2432	3	N	-0-					8
09	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-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	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	10	1	228	3	N	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	N	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	N	-0-					-0-
08	248	N	160	-0-	-88	-0-	7	1	153	3	N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-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	720	X	167	-0-	-553	-0-	7	1	160	3	N	-0-					5
05	744	X	225	-0-	-519	-0-	10	1	215	3	N	-0-					5
06	720	X	131	-0-	-589	-0-	6	1	125	3	N	-0-					5
07	558	X	133	-0-	-425	-0-	6	1	127	3	N	-0-					5
08	434	X	244	-0-	-190	-0-	11	1	233	3	N	-0-					5
09	210	X	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					5

RANCHO BLANCO WELL #: 20 RRCID -> 205755 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7250 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	X	376	-0-	-434	-0-	17	1	359	3	N	-0-					10
05	713	X	577	-0-	-136	-0-	25	1	552	3	N	-0-					10
06	840	X	614	-0-	-226	-0-	26	1	588	3	N	-0-					10
07	868	X	617	-0-	-251	-0-	27	1	590	3	N	-0-					10
08	868	X	684	-0-	-184	-0-	30	1	654	3	N	-0-					10
09	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					10

RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RANCHO BLANCO WELL #: 30 RRCID -> 206083 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7090 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	X	1068	-0-	-12	-0-	47	1	1021	3	N	-0-					8
05	1054	X	1004	-0-	-50	-0-	43	1	961	3	N	-0-					8
06	1020	X	812	-0-	-208	-0-	34	1	778	3	N	-0-					8
07	1116	X	843	-0-	-273	-0-	36	1	806	3	N	1	1	8			8
							1	9									
08	1116	X	735	-0-	-381	-0-	33	1	702	3	N	-0-					8
09	1080	X	NO RPT	-0-	-1080	-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	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					13
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					13
06	164	X	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	N	-0-					13
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	150	X	NO RPT	-0-	-150	-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	840	X	508	-0-	-332	-0-	23	1	485	3	N	-0-					8
05	868	X	317	-0-	-551	-0-	14	1	303	3	N	-0-					8
06	1290	X	429	-0-	-861	-0-	18	1	411	3	N	-0-					8
07	1333	X	321	-0-	-1012	-0-	14	1	307	3	N	-0-					8
08	1333	X	316	-0-	-1017	-0-	14	1	302	3	N	-0-					8
09	510	X	NO RPT	-0-	-510	-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	2220	#	1800	-0-	-420 B	-42569	551	1	1249	2	N	-0-					-0-
05	2294	#	1675	-0-	-619 B	-43188	589	1	1086	2	N	-0-					-0-
06	1440	#	1493	-0-	53 B	-43135	570	1	923	2	N	-0-					-0-
07	1860	#	716	-0-	-1144 B	-44279	342	1	374	2	N	-0-					-0-
08	1860	#	848	-0-	-1012 B	-45291	252	1	596	2	N	-0-					-0-
09	1800	#	1300	-0-	-500 B	-45791	432	1	868	2	N	-0-					-0-

RANCHO SOLO (BRUNI) //CONT.// 74554 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 223039 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 16381 PERF.10366 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	#	116	-0-	-34 B	-14126	116	2			N	-0-					-0-
05	155	#	117	-0-	-38 B	-14164	117	2			N	-0-					-0-
06	150	#	90	-0-	-60 B	-14224	90	2			N	-0-					-0-
07	155	#	47	-0-	-108 B	-14332	47	2			N	-0-					-0-
08	124	#	8	-0-	-116 B	-14448	8	2			N	-0-					-0-
09	120	#	NO RPT	-0-	-120 B	-14568					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	703	1	2201	2	Y	7					7
							8	9									
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	547	1	417	2	Y	4					11
							4	9									
07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	784	1	568	2	Y	124	85	1			50
							136	9									
*08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	95	1	502	2	Y	30	30	1			50
							33	9									
09	300	N	152	-0-	-148	-0-	14	1	105	2	Y	30					80
							33	9									

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	570	X	374	-0-	-196	-0-	137	1	237	2	N	-0-					-0-
05	651	X	370	-0-	-281	-0-	89	1	281	2	N	-0-					-0-
06	630	X	243	-0-	-387	-0-	138	1	105	2	N	-0-					-0-
07	651	X	248	-0-	-403	-0-	144	1	104	2	N	-0-					-0-
08	434	X	235	-0-	-199	-0-	38	1	197	2	N	-0-					-0-
09	360	X	140	-0-	-220	-0-	17	1	123	2	N	-0-					-0-

YTURRIA, H. ET AL WELL #: 401 RRCID -> 175600 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4720 - 4723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	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	265	-0-	265	265	154	1	111	2	Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	10098	-0-	10098	10363	1605	1	8424	2	Y	63	53	1			10
							69	9									
09	14B	DENY	8167	-0-	8167	18530	972	1	7132	2	Y	57					67
							63	9									

YTURRIA, H. WELL #: 407 RRCID -> 200455 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8916 - 9148

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	201	-0-	201	201	117	1	84	2	Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	9323	-0-	9323	9524	988	1	8335	2	Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	10577	-0-	10577	20101	1269	1	9308	2	Y	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 409 RRCID -> 200685 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6998 - 7266

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-

YTURRIA, H. WELL #: 4014 RRCID -> 200769 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6750 - 6820

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-

YTURRIA, H. WELL #: 401 RRCID -> 201305 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 15058 PERF.12840 - 12900

04	3420	X	837	-0-	-2583	-0-	307	1	530	2	Y	-0-					2
05	2914	X	541	-0-	-2373	-0-	131	1	410	2	Y	-0-					2
06	1890	X	496	-0-	-1394	-0-	281	1	215	2	Y	-0-					2
07	1240	X	242	-0-	-998	-0-	140	1	102	2	Y	-0-					2
08	1240	X	400	-0-	-840	-0-	64	1	336	2	Y	-0-					2
09	840	X	133	-0-	-707	-0-	16	1	117	2	Y	-0-					2

YTURRIA, H. WELL #: 408 RRCID -> 202135 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 7350 - 7594

04	2629	X	316	-0-	-2313	-0-	116	1	200	2	Y	-0-					3
05	2480	X	404	-0-	-2076	-0-	98	1	306	2	Y	-0-					3
06	2400	X	333	-0-	-2067	-0-	189	1	144	2	Y	-0-					3
07	2480	X	319	-0-	-2161	-0-	185	1	134	2	Y	-0-					3
08	837	X	321	-0-	-516	-0-	51	1	270	2	Y	-0-					3
09	390	X	193	-0-	-197	-0-	23	1	170	2	Y	-0-					3

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228

YTURRIA, H. WELL #: 4017 RRCID -> 206465 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6905 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	115	-0-	115	115	14	1	101	2	Y	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4018 RRCID -> 206932 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7350 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	114	-0-	114	114	18	1	96	2	Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	320	-0-	320	434	38	1	282	2	Y	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4012 RRCID -> 208772 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4717 - 4719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	101	-0-	101	101	16	1	85	2	N	-0-					-0-
09	14B	DENY	4302	-0-	4302	4403	516	1	3786	2	N	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4023 RRCID -> 223882 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7719 - 7727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1311	-0-	1311	1311	210	1	1101	2	N	-0-					-0-
09	14B	DENY	1038	-0-	1038	2349	125	1	913	2	N	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4021 RRCID -> 224145 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7364 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	12					12
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	11	1			12
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					25

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	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	112	-0-	112	112	18	1	94	2	N	-0-					-0-
09	14B	DENY	197	-0-	197	309	23	1	174	2	N	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4020 RRCID -> 229620 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8110 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228
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	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	463	-0-	463	463	268	1	195	2	Y	-0-					-0-
08	14B DENY	4138	-0-	4138	4601	662	1	3476	2	Y	-0-					-0-
09	14B DENY	4863	-0-	4863	9464	584	1	4279	2	Y	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4027 RRCID -> 244461 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 6522 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	14B DENY	135	-0-	135	135	22	1	113	2	N	-0-					-0-
09	14B DENY	251	-0-	251	386	30	1	221	2	N	-0-					-0-

REALITOS,S.(QUEEN CITY) 75041 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SIDELINE ENERGY INC. 779921
BEACH, BARBARA SHAFFER WELL #: RRCID -> 112497 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9226 - 9256

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

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	8	N	-0-	-0-	-8	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

RED FISH BAY (ZONE 43) //CONT.// 75203 828 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474
STATE TRACT 345 WELL #: 2 RRCID -> 249518 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11066 PERF.10479 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13500		13241	-0-	-259	-0-	2176	1	11023	3	Y	38	38	0			-0-
							42	9									
*05	13241		11956	-0-	-1285	-0-	1981	1	9953	3	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
*06	10032	X	10032	-0-	-0-	-0-	1608	1	8400	3	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
07	8680		13503	-0-	4823	4823	2299	1	11175	3	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
08	10032		8871	-0-	-1161	3662	1705	1	7138	3	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
09	8400		NO RPT	-0-	-8400	-0-					Y	NO RPT					-0-

RED FISH BAY (ZONE 45) 75203 831 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 350 WELL #: 4 RRCID -> 246592 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 14576 PERF.10757 - 11427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40230					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40230					Y	-0-					-0-
*06	3000	N	-0-	-0-	-3000	37230					Y	-0-					-0-
*07	3100	N	-0-	-0-	-3100	34130					Y	-0-					-0-
*08	3100	N	-0-	-0-	-3100	31030					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	31030					Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 392 WELL #: 6 RRCID -> 217021 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13040 - 13649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	310	1	1572	3	Y	284	284	0			-0-
							312	9									
*05	2139	X	1939	-0-	-200	-0-	286	1	1440	3	Y	194	194	0			-0-
							213	9									
*06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	255	1	1333	3	Y	196	196	0			-0-
							216	9									
*07	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	313	1	1523	3	Y	197	197	0			-0-
							217	9									
*08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	262	1	1099	3	Y	108	107	0	1	8	-0-
							119	9									
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-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 #: 5 RRCID -> 226726 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12564 - 12792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

STATE TRACT 348 WELL #: 5 RRCID -> 246011 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 13691 PERF.13171 - 13247

04	2580 X	2479	-0-	-101	-0-	359	1	1821	3	Y	272	272	0			-0-
						299	9									
*05	2666 X	2247	-0-	-419	-0-	337	1	1693	3	Y	197	197	0			-0-
						217	9									
*06	DLQ G-10	2136	-0-	2136	2136	303	1	1585	3	Y	225	225	0			-0-
						248	9									
07	DLQ G-10	2436	-0-	2436	4572	367	1	1782	3	Y	261	261	0			-0-
						287	9									
08	DLQ G-10	1513	-0-	1513	6085	266	1	1114	3	Y	121	120	0	1	8	-0-
						133	9									
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6085					Y	NO RPT					-0-

RED FISH BAY (47 ZONE) 75203 910 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 424 WELL #: 7 RRCID -> 164962 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12650 - 12950

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	3420	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	-0-					-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	-0-	-0-	-0-	70481			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70481			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70481			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70481			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70481			Y	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

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
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 272677 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2809 - 2814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4920		4005	-0-	-915	-0-	4005	2			N	-0-					7
05	6287		6287	-0-	-0-	-0-	6287	2			N	-0-					7
06	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5545	2			N	-0-					7
07	5084		4898	-0-	-186	-0-	4898	2			N	-0-					7
08	5084		-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					7
09	4920		-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					7

REDFISH BAY, N. (D-5) 75429 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 343 WELL #: 1 RRCID -> 226727 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10138 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEDER (UPPER PETTUS) 75541 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BRENNAN - BENAVIDES WELL #: 7059 RRCID -> 118640 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2656 - 2664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-					Y	-0-					44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
07	0	N	-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	420	X	274	-0-	-146	-0-	21	1	250	2	N	3	3	1			10
							3	9									
05	434	X	316	-0-	-118	-0-	19	1	294	2	N	3	3	1			10
							3	9									
06	420	X	266	-0-	-154	-0-	17	1	246	2	N	3	3	1			10
							3	9									
07	403	X	334	-0-	-69	-0-	24	1	307	2	N	3	6	1			7
							3	9									
08	372	X	329	-0-	-43	-0-	24	1	303	2	N	2					9
							2	9									
09	300	X	233	-0-	-67	-0-	18	1	213	2	N	2	2	1			9
							2	9									

HORNADAY WELL #: 2 RRCID -> 275597 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6642 - 6811

04	600	N	445	-0-	-155	-0-	445	2			N	-0-					51
05	620	N	544	-0-	-76	-0-	544	2			N	-0-					51
06	600	N	520	-0-	-80	-0-	520	2			N	-0-					51
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					51
08	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	2			N	-0-					51
*09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	110	1	452	2	N	-0-					51

CANALES WELL #: 1 RRCID -> 276140 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6585 - 6800

04	90	N	8	-0-	-82	-0-	8	2			N	-0-					53
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					53
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					53
07	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					53
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					53
09	90	N	21	-0-	-69	-0-	21	2			N	-0-					53

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
BUCHHOLZ, WILLIAM R. WELL #: 1 RRCID -> 188112 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6714 - 7742

04	1950	N	1337	-0-	-613	-0-	1328	3	9	9	N	8					53
05	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2081	3	39	9	N	35					88
06	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2816	3	26	9	N	24					112
07	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2315	3	7	9	N	6					118
08	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					118
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					118

KNOX, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 188526 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5738 - 6198

04	2550	X	2052	-0-	-498	-0-	2038	3	14	9	N	13					78
05	2635	X	1887	-0-	-748	-0-	1846	3	41	9	N	37	3	8			112
06	2550	X	2460	-0-	-90	-0-	2384	3	76	9	N	69	141	1			40
07	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2427	3	6	9	N	5					45
08	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2519	3	11	9	N	10					55
09	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					55

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	919	N	919	-0-	-0-	-0-	902	2	17	9	Y	15					15
05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1336	2	21	9	Y	19					34
06	1950	N	573	-0-	-1377	-0-	551	2	22	9	Y	20	36	1			18
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1278	2	15	9	Y	14					32
08	1364	N	846	-0-	-518	-0-	829	2	17	9	Y	15					47
09	570	N	209	-0-	-361	-0-	207	2	2	9	Y	2					49

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	23	1	258	2	N	-0-					-0-
05	496	N	260	-0-	-236	-0-	25	1	235	2	N	-0-					-0-
06	330	N	276	-0-	-54	-0-	19	1	257	2	N	-0-					-0-
07	279	N	275	-0-	-4	-0-	20	1	255	2	N	-0-					-0-
08	248	N	223	-0-	-25	-0-	15	1	208	2	N	-0-					-0-
09	270	N	222	-0-	-48	-0-	14	1	208	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

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-

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

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

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 //CONT.// 76300 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC //CONT.// 627006
HINOJOSA, MEDARDO B ROY A/C 2 WELL #: 21B RRCID -> 209172 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 1709 PERF. 842 - 850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 (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	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-

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	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-

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-

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-	521					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	521					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	521					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	521					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	521					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	521					N	NO RPT					-0-

RICABY (1100) //CONT.// 76300 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC //CONT.// 627006
GREEN & MANNING GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 012864 COMPL. DATE 05/09/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	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 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	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 (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	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
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	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, 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	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 (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	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 (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	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 (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	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 (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	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-

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	3480	R	3480	-0-	-0-	-0-	420 7	1 9	3053	3	N	6					89
05	2267	R	2267	-0-	-0-	-0-	247 4	1 9	2016	3	N	4					93
06	4050		1992	-0-	-2058	-0-	259 3	1 9	1730	3	N	3					96
07	4185		995	-0-	-3190	-0-	125 3	1 9	867	3	N	3					99
08	4185		1339	-0-	-2846	-0-	202	1	1137	3	N	-0-					99
09	3480	#	1526	-0-	-1954	-0-	253	1	1273	3	N	-0-					99

RICARDO, NORTH (10,200) 76335 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
JOHNSON TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223630 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10216 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

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-

SUN WELL #: 1 RRCID -> 203503 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9529 - 9560

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					11
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					11
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	60 N	-0-	-0-	-60	-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

04	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					102
05	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					102
06	210 X	150	-0-	-60	-0-	150	2			N	-0-					102
07	227 X	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					102
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	150 X	-0-	-0-	-150	-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

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					141
06	98 X	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					141
07	166 X	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					141
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					141

RICH HURT (WX. 2ND HINNANT) //CONT.// 76375 473 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
RUIZ 127 "D" WELL #: 4 RRCID -> 256655 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9286 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					119
06	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					119
07	903	X	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					119
08	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					119
*09	829	X	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					119

RICH HURT (WX. 4TH HINNANT) 76375 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
RUIZ STATE WELL #: 1 RRCID -> 168924 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 10579 PERF. 8702 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	1426	X	1332	-0-	-94	-0-	1332	2			Y	-0-					35
06	1380	X	605	-0-	-775	-0-	605	2			Y	-0-					35
07	1426	X	308	-0-	-1118	-0-	308	2			Y	-0-					35
08	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					35
09	1290	X	131	-0-	-1159	-0-	131	2			Y	-0-					35

SUN WELL #: 1 RRCID -> 169603 COMPL. DATE 03/14/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

DCR "576" WELL #: 1 RRCID -> 173047 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 8948 PERF. 8737 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					100
05	1364	X	940	-0-	-424	-0-	940	2			N	-0-					100
06	1320	X	1008	-0-	-312	-0-	1008	2			N	-0-					100
07	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	1873	2	2	9	N	2					102
08	930	X	548	-0-	-382	-0-	548	2			N	-0-					102
09	1020	X	1004	-0-	-16	-0-	1002	2	2	9	N	2					104

RODESSA OPERATING COMPANY 723592
DCRC WELL #: RRCID -> 177299 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 8913 PERF. 8586 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			Y	-0-					-0-
06	1950	X	1203	-0-	-747	-0-	1203	2			Y	-0-					-0-
07	1891	X	995	-0-	-896	-0-	995	2			Y	-0-					-0-
08	2449	X	685	-0-	-1764	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
09	2370	X	1329	-0-	-1041	-0-	1329	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 243899 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5160 - 5178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
08	744	N	456	-0-	-288	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
09	690	N	497	-0-	-193	-0-	497	2			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	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	-0-					63
05	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2753	2	11	9	Y	10					73
06	2310	X	1566	-0-	-744	-0-	1553	2	13	9	Y	12					85
07	2263	X	1213	-0-	-1050	-0-	1212	2	1	9	Y	1					86
08	2759	X	772	-0-	-1987	-0-	772	2			Y	-0-					86
09	2670	X	1373	-0-	-1297	-0-	1371	2	2	9	Y	2					88

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	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	527	N	85	-0-	-442	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
06	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			Y	-0-					-0-
07	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			Y	-0-					-0-
*08	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-
09	1770	X	1033	-0-	-737	-0-	1033	2			Y	-0-					-0-

BRIDWELL OIL CO. 092480
REED & HANKAMER "A" WELL #: 1 RRCID -> 143679 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4841 - 4858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: B 13 RRCID -> 012899 COMPL. DATE 09/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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	144	N	144	-0-	-0-	-0-	9	1	135	2	Y	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	13	1	200	2	Y	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	2	Y	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	17	1	350	2	Y	-0-					-0-
*08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	15	1	224	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 25 RRCID -> 039367 COMPL. DATE 06/24/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 12 RRCID -> 045201 COMPL. DATE 12/04/1968 TOTAL DEPTH 5372 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: J 2 RRCID -> 118680 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5361 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: B 16 RRCID -> 131339 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5491 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 #: B 17 RRCID -> 137650 COMPL. DATE 06/08/1990 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5048 - 5056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	78	1	1214	2	N	-0-					-0-
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	100	1	1489	2	N	-0-					-0-
06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	85	1	1417	2	N	-0-					-0-
07	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	67	1	1374	2	N	-0-					-0-
*08	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	97	1	1498	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 27 RRCID -> 145592 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 5668 PERF. 5082 - 5109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: B 12 RRCID -> 151069 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5501 - 5511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	49	1	759	2	Y	-0-					-0-
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	50	1	738	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		778	-0-	778	778	44	1	734	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		1126	-0-	1126	1904	52	1	1074	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		858	-0-	858	2762	52	1	806	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2762					Y	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 24 RRCID -> 154788 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4134 - 4148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B2 EXT		172	-0-	172	172	10	1	162	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		383	-0-	383	555	24	1	359	2	Y	-0-					-0-
06	14B DENY		794	-0-	794	1349	45	1	749	2	Y	-0-					-0-
07	14B DENY		1731	-0-	1731	3080	80	1	1651	2	Y	-0-					-0-
*08	4436	X	1356	-0-	-3080	-0-	83	1	1273	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 21 RRCID -> 165285 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 3892 - 3922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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		-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-

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		-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-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
KING, RICHARD WELL #: R 1 RRCID -> 179283 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5464 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	63	1	978	2	N	-0-			-0-
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	61	1	904	2	N	-0-			-0-
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	74	1	1228	2	N	-0-			-0-
07	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	84	1	1719	2	N	-0-			-0-
*08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	62	1	947	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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 #: C 31 RRCID -> 233340 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4871 - 5485

04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	51	1	333	2	N	-0-			84
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	59	1	225	2	N	-0-			84
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	61	1	219	2	N	-0-			84
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	48	1	196	2	N	-0-			84
*08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	30	1	107	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

04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	104	1	674	2	N	-0-			-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	65	1	249	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	388	N	388	-0-	-0-	-0-	86	1	302	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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

04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	14	1	217	2	N	-0-			-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	20	1	294	2	N	-0-			-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	17	1	281	2	N	-0-			-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	22	1	459	2	N	-0-			-0-
*08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	14	1	218	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

04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	32	1	205	2	N	-0-			-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	39	1	151	2	N	-0-			-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	53	1	191	2	N	-0-			-0-
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	139	1	568	2	N	-0-			-0-
*08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	89	1	315	2	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 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	852	N	852	-0-	-0-	-0-	114	1	738	2	N	-0-			-0-
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	147	1	562	2	N	-0-			-0-
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	186	1	671	2	N	-0-			-0-
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	124	1	507	2	N	-0-			-0-
*08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	105	1	369	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

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

ESTELL, MARY KING WELL #: B 15 RRCID -> 253813 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 4990 - 4998

04	14B2 EXT		191	-0-	191	586	12	1	179	2	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		177	-0-	177	763	11	1	166	2	N	-0-			-0-
06	14B DENY		171	-0-	171	934	10	1	161	2	N	-0-			-0-
07	14B DENY		236	-0-	236	1170	11	1	225	2	N	-0-			-0-
*08	1427	X	257	-0-	-1170	-0-	16	1	241	2	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-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	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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 #: B 14 RRCID -> 253833 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5372 - 5380

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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 10 RRCID -> 265457 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5192 - 5198

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-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: B 2 RRCID -> 270497 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5540 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	176	1	2731	2	N	-0-					-0-
05	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	149	1	2211	2	N	-0-					-0-
06	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	136	1	2257	2	N	-0-					-0-
07	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	94	1	1940	2	N	-0-					-0-
*08	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	79	1	1210	2	N	-0-					-0-
09	510	X	NO RPT	-0-	-510	-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

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (4300) 76410 390 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
BRIDWELL OIL CO. 092480
REED & HANKAMER WELL #: 1 RRCID -> 094444 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4288 - 4300

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
SWILLING,W.D. WELL #: 1 RRCID -> 102678 COMPL. DATE 09/22/1982 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4340 - 4350

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2017 - P/A 06/16/2017

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	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			Y	-0-					-0-
06	1170	#	1064	-0-	-106	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
07	1209	#	723	-0-	-486	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
08	1705	#	461	-0-	-1244	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
09	1650	#	1071	-0-	-579	-0-	1071	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	27	1			8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	27	1			7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	27	1			10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	30	1			10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	29	1			13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					15

RIGGAN (F-20) 76669 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
THOMAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223510 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10346 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-	188	1	916	3	Y	24	76	1			39
							26	9									
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	190	1	990	3	Y	20					59
							22	9									
06	900	N	445	-0-	-455	-0-	90	1	337	3	Y	16					75
							18	9									
07	930	N	683	-0-	-247	-0-	190	1	459	3	Y	31					106
							34	9									
08	930	N	301	-0-	-629	-0-	67	1	222	3	Y	11					117
							12	9									
09	450	N	279	-0-	-171	-0-	64	1	202	3	Y	12	77	1			52
							13	9									

THOMAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230934 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10392 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-	161	1	781	3	Y	20	97	1			50
							22	9									
05	1457	N	1076	-0-	-381	-0-	170	1	886	3	Y	18					68
							20	9									
06	1140	N	737	-0-	-403	-0-	149	1	559	3	Y	26					94
							29	9									
07	992	N	496	-0-	-496	-0-	138	1	333	3	Y	23					117
							25	9									
08	1085	N	501	-0-	-584	-0-	112	1	369	3	Y	18					135
							20	9									
09	750	N	474	-0-	-276	-0-	108	1	343	3	Y	21	93	1			63
							23	9									

RIGGAN (8600) 76669 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
COLEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270844 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8576 - 8584

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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 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	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-

RINCON (B-1 FRIO) 76721 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T. B. EST. -C- WELL #: 65 RRCID -> 051380 COMPL. DATE 09/27/1971 TOTAL DEPTH 5617 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT					-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-

SLICK, T. B. ESTATE "C" 221 WELL #: 215 RRCID -> 265267 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 3460 - 4498

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	2850	#	2917	-0-	67	B	-6816	259	1	2658	3	Y	-0-				-0-
05	2573	#	4614	-0-	2041	B	-4775	438	1	4176	3	Y	-0-				-0-
06	2880	#	3006	-0-	126	B	-4649	283	1	2723	3	Y	-0-				-0-
07	3007	#	4005	-0-	998	B	-3651	387	1	3618	3	Y	-0-				-0-
08	4619	#	4048	-0-	-571	B	-4222	400	1	3648	3	Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-571	CANCELLED UNDERAGE ->			-3651										
09	4470	#	NO RPT	-0-	-4470	B	-5041					Y	NO RPT				-0-

SLICK, T.B. EST -A- WELL #: 73 RRCID -> 071462 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH 4239 PERF. N/A

04	300	#	186	-0-	-114	B	-1251	16	1	170	3	Y	-0-				-0-
05	217	#	113	-0-	-104	B	-1355	11	1	102	3	Y	-0-				-0-
06	150	#	49	-0-	-101	B	-1456	5	1	44	3	Y	-0-				-0-
07	186	#	22	-0-	-164	B	-1620	2	1	20	3	Y	-0-				-0-
08	186	#	217	-0-	31	B	-1589	21	1	196	3	Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-782	CANCELLED UNDERAGE ->			-807										
09	180	#	NO RPT	-0-	-180	B	-962					Y	NO RPT				-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (C-7) 76721 189 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T. B., EST. -E- -537 WELL #: 4 RRCID -> 012922 COMPL. DATE 12/08/1956 TOTAL DEPTH 4115 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	13	1	127	3	Y	-0-					-0-
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	29	1	277	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	152	-0-	-118	-0-	14	1	138	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	66	-0-	-89	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					-0-
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	24	1	218	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T.B. ESTATE A 527 WELL #: 203 RRCID -> 249515 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 4037 - 4763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (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	786	R	786	-0-	-0-	-0-	54	1	558	3	Y	158	161	0			18
							174	9									
05	713	#	446	-0-	-267	-0-	23	1	223	3	Y	182	179	0			21
							200	9									
06	750	#	242	-0-	-508	-0-	6	1	58	3	Y	162	164	0			19
							178	9									
07	806	#	318	-0-	-488	-0-	17	1	155	3	Y	133	136	0			16
							146	9									
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	24	1	224	3	Y	117	119	0			14
							129	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

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

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 (H-20) 76721 441 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA 92 WELL #: 1 RRCID -> 139859 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3696 - 3702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

RINCON (VICKSBURG CONS.) 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
LMB CORP - STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 155243 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7166 - 7176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 164 RRCID -> 115410 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6028 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5	5	0			-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		18	-0-	18	18	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	18					Y	NO RPT					-0-

SLICK T.B. "H" WELL #: 85 RRCID -> 134053 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5560 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	451	X	451	-0-	-0-	-0-	40	1	411	3	Y	-0-					-0-
05	465	X	460	-0-	-5	-0-	44	1	416	3	Y	-0-					-0-
06	450	X	443	-0-	-7	-0-	41	1	402	3	Y	-0-					-0-
07	465	X	428	-0-	-37	-0-	41	1	387	3	Y	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	40	1	367	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 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	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	214	1	2206	3	Y	-0-			-0-
05	2480	X	2142	-0-	-338	-0-	203	1	1939	3	Y	-0-			-0-
06	2400	X	2363	-0-	-37	-0-	222	1	2141	3	Y	-0-			-0-
07	2511	X	2312	-0-	-199	-0-	223	1	2089	3	Y	-0-			-0-
08	1000	N	2320	-0-	1320	1320	230	1	2090	3	Y	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1320					Y	NO RPT			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 166 RRCID -> 148383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7112 - 7456

04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-			-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	Y	-0-			-0-
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	135	1	1302	3	Y	-0-			-0-
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	96	1	898	3	Y	-0-			-0-
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	63	1	573	3	Y	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 169 RRCID -> 148971 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7042 - 7116

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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, T. B. ESTATE "A" WELL #: 170 RRCID -> 149571 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7127 - 7510

04	180	N	162	-0-	-18	-0-	15	1	147	3	Y	-0-			-0-
05	248	N	171	-0-	-77	-0-	16	1	155	3	Y	-0-			-0-
06	210	N	166	-0-	-44	-0-	16	1	150	3	Y	-0-			-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	16	1	145	3	Y	-0-			-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	16	1	145	3	Y	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 167 RRCID -> 150325 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8278 - 8312

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 172 RRCID -> 154448 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 6691 - 7327

04	1110	N	1047	-0-	-63	-0-	93	1	954	3	Y	-0-			-0-
05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	106	1	1006	3	Y	-0-			-0-
06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	104	1	997	3	Y	-0-			-0-
07	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	102	1	955	3	Y	-0-			-0-
08	1000	N	1114	-0-	114	114	111	1	1003	3	Y	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	114					Y	NO RPT			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 171 RRCID -> 155685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6992 - 7304

04	1710	N	1662	-0-	-48	-0-	147	1	1515	3	Y	-0-			-0-
05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	163	1	1552	3	Y	-0-			-0-
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	160	1	1539	3	Y	-0-			-0-
07	1705	N	1646	-0-	-59	-0-	159	1	1487	3	Y	-0-			-0-
08	1000	N	1653	-0-	653	653	163	1	1490	3	Y	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	653					Y	NO RPT			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T.B. ESTATE #175 UNIT WELL #: 175 RRCID -> 156766 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6933 - 6947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		73	-0-	73	73	7	1	66	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		5	-0-	5	78	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
07	140	X	62	-0-	-78	-0-	6	1	56	3	Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 181 RRCID -> 173113 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7108 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	127	-0-	-53	-0-	11	1	116	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	119	-0-	-36	-0-	11	1	108	3	Y	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	39	1	375	3	Y	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	16	1	153	3	Y	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	16	1	149	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 183 RRCID -> 191720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8085 PERF. 5620 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	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-

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		639	-0-	639	4137	57	1	582	3	Y	-0-					-0-
05	4999	X	862	-0-	-4137	-0-	82	1	780	3	Y	-0-					-0-
06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	102	1	978	3	Y	-0-					-0-
07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	100	1	931	3	Y	-0-					-0-
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	106	1	964	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. -A- 229 WELL #: 177 RRCID -> 198881 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6828 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 201 RRCID -> 199590 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5812 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1923	X	-0-	-0-	-1923	-0-					Y	-0-					-0-
05	465	N	41	-0-	-424	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	1	-0-	-359	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	94	1	855	3	Y	-0-					-0-
09	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 150L RRCID -> 199716 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 3931 PERF. 3665 - 3671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

SLICK, T. B. STATE HB 222 WELL #: 202 RRCID -> 202512 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5229 - 5744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	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-

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	840	N	305	-0-	-535	-0-	27	1	278	3	Y	-0-					-0-
05	1023	N	222	-0-	-801	-0-	21	1	201	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	68	-0-	-652	-0-	7	1	61	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	168	-0-	-142	-0-	16	1	152	3	Y	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	120	N	40	-0-	-80	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	70	-0-	-85	-0-	7	1	63	3	Y	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	12	1	115	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	660	N	609	-0-	-51	-0-	54	1	555	3	Y	-0-					-0-
05	1054	N	202	-0-	-852	-0-	19	1	183	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	231	-0-	-669	-0-	22	1	209	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	489	-0-	-131	-0-	47	1	442	3	Y	-0-					-0-
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	55	1	497	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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		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-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 226 RRCID -> 223478 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6562 - 6849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2246	-0-	-784	-0-	166 376	1 9	1704	3	Y	342	338	0			36
05	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	243 329	1 9	2314	3	Y	299	301	0			34
06	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	254 365	1 9	2443	3	Y	332	328	0			38
07	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	262 406	1 9	2448	3	Y	369	365	0			42
08	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	270 428	1 9	2455	3	Y	389	389	0			42
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 224 RRCID -> 223479 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 6512 - 7317

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 225 RRCID -> 223566 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6442 - 7154

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	12	0			3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	11	0			3
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	12	12	0			3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	7	0			2
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	17	1	162	3	Y	-0-	1	0			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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		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-

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

SLICK, T.B. ESTATE #175 UNIT WELL #: 223 RRCID -> 225668 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 5489 - 5567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 231 RRCID -> 225673 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7112 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

T. B. SLICK ESTATE 537-222 UNIT WELL #: 222 RRCID -> 226217 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4967 - 5044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 234 RRCID -> 226592 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6589 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8970	X	5647	-0-	-3323	-0-	501	1	5146	3	Y	-0-					-0-
05	9269	X	2897	-0-	-6372	-0-	275	1	2622	3	Y	-0-					-0-
06	8970	X	155	-0-	-8815	-0-	15	1	140	3	Y	-0-					-0-
07	7688	X	906	-0-	-6782	-0-	88	1	818	3	Y	-0-					-0-
08	816	X	816	-0-	-0-	-0-	81	1	735	3	Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 236 RRCID -> 227528 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6410 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 233 RRCID -> 227539 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6498 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	88	X	88	-0-	-0-	-0-	9	1	79	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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, T. B. ESTATE "A" WELL #: 237 RRCID -> 230018 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6462 - 7408

04	1230	X	686	-0-	-544	-0-	61	1	625	3	Y	-0-					-0-
05	1209	X	605	-0-	-604	-0-	57	1	548	3	Y	-0-					-0-
06	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	130	1	1246	3	Y	8	7	0			1
							9	9									
07	1209	X	403	-0-	-806	-0-	38	1	350	3	Y	14	13	0			2
							15	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 239 RRCID -> 241069 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6379 - 7314

04	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	489	1	5027	3	Y	-0-					-0-
05	4867	X	4302	-0-	-565	-0-	408	1	3894	3	Y	-0-					-0-
06	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	490	1	4713	3	Y	22	20	0			2
							24	9									
07	5704	X	3453	-0-	-2251	-0-	329	1	3076	3	Y	44	42	0			4
							48	9									
08	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	614	1	5585	3	Y	92	87	0			9
							101	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	727	N	727	-0-	-0-	-0-	65	1	662	3	Y	-0-					-0-
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	73	1	692	3	Y	-0-					-0-
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	60	1	573	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	633	-0-	-111	-0-	61	1	572	3	Y	-0-					-0-
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	65	1	592	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 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	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	531	1	5462	3	Y	39	39	0			7
							43	9									
05	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	635	1	6050	3	Y	33	34	0			6
							36	9									
06	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	590	1	5664	3	Y	53	51	0			8
							58	9									
07	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	603	1	5639	3	Y	56	55	0			9
							62	9									
08	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	484	1	4411	3	Y	49	50	0			8
							54	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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	5280	X	4793	-0-	-487	-0-	425	1	4368	3	Y	-0-					-0-
05	5456	X	4934	-0-	-522	-0-	469	1	4465	3	Y	-0-					-0-
06	5280	X	4676	-0-	-604	-0-	440	1	4236	3	Y	-0-					-0-
07	5177	X	4836	-0-	-341	-0-	466	1	4360	3	Y	9	8	0			1
							10	9									
08	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	459	1	4177	3	Y	21	20	0			2
							23	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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	3750	X	3626	-0-	-124	-0-	321	1	3305	3	Y	-0-					-0-
05	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	397	1	3782	3	Y	-0-					-0-
06	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	362	1	3480	3	Y	-0-					-0-
07	3751	X	3648	-0-	-103	-0-	352	1	3296	3	Y	-0-					-0-
08	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	348	1	3168	3	Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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		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-

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	3000	N	12480	-0-	9480	20158	1104	1	11320	3	Y	51	64	0			7
							56	9									
05	3100	N	10888	-0-	7788	27946	1031	1	9821	3	Y	33	36	0			4
							36	9									
06	37657	X	9711	-0-	-27946	-0-	911	1	8754	3	Y	42	42	0			4
							46	9									
07	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	790	1	7385	3	Y	31	33	0			2
							34	9									
08	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	691	1	6293	3	Y	16	17	0			1
							18	9									
09	10920	X	NO RPT	-0-	-10920	-0-					Y	NO RPT					1

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	1890	N	1308	-0-	-582	-0-	116	1	1192	3	Y	-0-					-0-
05	1674	N	958	-0-	-716	-0-	91	1	867	3	Y	-0-					-0-
06	1050	N	751	-0-	-299	-0-	71	1	680	3	Y	-0-					-0-
07	1364	N	519	-0-	-845	-0-	50	1	469	3	Y	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	49	1	448	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	1440	N	79	-0-	-1361	-0-	7	1	72	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	212	-0-	-966	-0-	20	1	192	3	N	-0-					-0-
06	570	N	404	-0-	-166	-0-	38	1	366	3	N	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	8	1	74	3	N	-0-					-0-
08	217	N	64	-0-	-153	-0-	6	1	58	3	N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-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		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-

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	855	N	855	-0-	-0-	-0-	76	1	779	3	Y	-0-					-0-
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	92	1	877	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	892	-0-	-8	-0-	84	1	808	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	843	-0-	-56	-0-	81	1	762	3	Y	-0-					-0-
08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	82	1	746	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	4140	X	3388	-0-	-752	-0-	297	1	3048	3	N	39	39	0			2
							43	9									
05	4495	X	3327	-0-	-1168	-0-	310	1	2956	3	N	55	53	0			4
							61	9									
06	4350	X	3369	-0-	-981	-0-	314	1	3023	3	N	29	32	0			1
							32	9									
07	4495	X	3206	-0-	-1289	-0-	310	1	2896	3	N	-0-	1	0			-0-
08	3627	X	3134	-0-	-493	-0-	310	1	2824	3	N	-0-					-0-
09	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 267 RRCID -> 265825 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6754 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7500	X	3892	-0-	-3608	-0-	345	1	3547	3	N	-0-					-0-
05	7750	X	3423	-0-	-4327	-0-	325	1	3098	3	N	-0-					-0-
06	7500	X	2979	-0-	-4521	-0-	281	1	2698	3	N	-0-					-0-
07	5735	X	2802	-0-	-2933	-0-	271	1	2530	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
08	4619	X	2404	-0-	-2215	-0-	238	1	2166	3	N	-0-					-0-
09	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 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	2670	X	2207	-0-	-463	-0-	196	1	2011	3	Y	-0-	2	0			-0-
05	2759	X	2151	-0-	-608	-0-	204	1	1947	3	Y	-0-					-0-
06	2670	X	1927	-0-	-743	-0-	181	1	1745	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	2418	X	1956	-0-	-462	-0-	189	1	1766	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	1000	N	1948	-0-	948	948	193	1	1755	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	948					Y	NO RPT					-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	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	7			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	5					-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 3 RRCID -> 137424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6366 - 6476

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-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	20					-0-

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 3 RRCID -> 138023 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6668 - 6800

04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1083	2	2	9	N	2					57
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1524	2	2	9	N	2	3	7			56
06	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-	42	0			14
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					14
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					14
09	2340	N	846	-0-	-1494	-0-	846	2			N	-0-					14

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 5353 RRCID -> 138162 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6792 - 7061

04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2017 - PLUGGED 03/15/17

FINA-CONOCO FEE WELL #: 14 L RRCID -> 138642 COMPL. DATE 04/16/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7812 - 7876

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	-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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
FINA-CONOCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 142605 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 6083 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TB SLICK 535 WELL #: 4 A RRCID -> 143475 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6246 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-	18	7			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	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	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	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	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
05	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	2271	-0-	-309	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	1653	-0-	-1013	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
*08	2126	X	1179	-0-	-947	-0-	1177	2	2	9	N	2					2
09	2040	X	2034	-0-	-6	-0-	2032	2	2	9	N	2					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 14 RRCID -> 151463 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6104 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FINA-CONOCO FEE WELL #: 7 RRCID -> 154171 COMPL. DATE 03/12/1995 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 6173 - 6187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	53	-0-	-133	-0-	53	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-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	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					18
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-	6	7			12
06	3000	N	3135	-0-	135	135	3135	2			N	-0-					12
07	3000	N	2865	-0-	-135	-0-	2865	2			N	-0-					12
*08	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					12
09	3150	X	1415	-0-	-1735	-0-	1402	2	13	9	N	12					-0-

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	12146	X	12146	-0-	-0-	-0-	12146	2			N	-0-					95
05	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	9254	2			N	-0-	5	7			90
06	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	10147	2			N	-0-					90
07	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	9841	2			N	-0-					90
*08	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	7679	2	7	9	N	6					96
09	11190	X	9390	-0-	-1800	-0-	9284	2	106	9	N	96					-0-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	7			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	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	-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 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	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-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 7 RRCID -> 162829 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6442 - 6456

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	7			-0-
06	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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 10 RRCID -> 172829 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 5832 - 5845

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					182
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	6					188
*06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	8	138	0	15	3	43
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					43
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					43
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 9 RRCID -> 175359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7169 - 7211

04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					6
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	2	7			4
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					4
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					4
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					-0-

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-					86
05	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-	86	7			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK 541 WELL #: 3 RRCID -> 175681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6252 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	167	-0-	-163	-0-	161	2	6	9	N	5					105
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					105
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	81	0	1	3	23
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					23
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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	2760	X	2528	-0-	-232	-0-	2526	2	2	9	N	2					16
05	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	2			N	-0-					16
06	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5344	2			N	-0-					16
07	2914	X	2796	-0-	-118	-0-	2796	2			N	-0-					16
*08	2790	X	1727	-0-	-1063	-0-	1725	2	2	9	N	2					18
09	5640	X	1826	-0-	-3814	-0-	1806	2	20	9	N	18					-0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	12513	X	12513	-0-	-0-	-0-	12513	2			N	-0-					-0-
*08	17284	X	17284	-0-	-0-	-0-	17284	2			N	-0-					-0-
*09	20390	X	20390	-0-	-0-	-0-	20390	2			N	-0-					-0-

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	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	0	N	-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	27					-0-

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		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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. A-535 WELL #: 165 RRCID -> 185248 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6578 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	337	-0-	-113	-0-	318	2	19	9	N	17	184	0			43
05	372	N	28	-0-	-344	-0-	28	2			N	-0-					43
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					43
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					43
*08	T. A.		53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					43
09	T. A.		348	-0-	348	348	301	2	47	9	N	43					-0-

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	1320	N	429	-0-	-891	-0-	429	2			N	-0-					55
05	992	N	452	-0-	-540	-0-	452	2			N	-0-	1	7			54
06	600	N	417	-0-	-183	-0-	417	2			N	-0-					54
07	434	N	155	-0-	-279	-0-	155	2			N	-0-					54
*08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	18	2	1	9	N	1					55
09	420	N	118	-0-	-302	-0-	57	2	61	9	N	55					-0-

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 9 RRCID -> 186069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6580 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75	7			-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-

SLICK 539 WELL #: 19R RRCID -> 187131 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 6961 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					56
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	355	2	1	9	Y	1					57
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					57
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					57
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57					-0-

SLICK 539 WELL #: 23 RRCID -> 193316 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6992 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	7			53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-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	53					-0-

SLICK 541 WELL #: 6 RRCID -> 196617 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7124 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					22
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	111					133
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	16	104	1			45
07	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-					45
08	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					45
09	T. A.		2229	-0-	2229	2229	2229	2			N	-0-					45

SHELL CONOCO FEE WELL #: 16 RRCID -> 246021 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 5900 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 WELL #: 5351 RRCID -> 259449 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6186 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	175	-0-	-95	-0-	175	2			N	-0-					77
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-	20	7			57
06	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	2			N	-0-					57
07	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					57
*08	T. A.		175	-0-	75	75	175	2			N	-0-					57
09	T. A.		365	-0-	365	440	302	2	63	9	N	57					-0-

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	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-

PYLE PETROLEUM, INC. 683968
SLICK WELL #: 1 RRCID -> 116495 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7113 - 7143

04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	59	1	836	2	N	2					130
							2	9									
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	64	1	908	2	N	18					148
							20	9									
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	63	1	899	2	N	-0-					148
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	63	1	897	2	N	5					153
							6	9									
08	992	N	909	-0-	-83	-0-	59	1	846	2	N	4					157
							4	9									
09	960	N	927	-0-	-33	-0-	60	1	854	2	N	12					169
							13	9									

SMITH PRODUCTION INC. 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 34 RRCID -> 084911 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 5729 - 5735

04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					1
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	6	1	227	2	Y	-0-					1
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					1
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	22	1	356	2	Y	-0-					1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CARDENAS, R.R. WELL #: 1 RRCID -> 117431 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8694 - 8938

04	15005	X	15005	-0-	-0-	-0-	14718	2	287	9	Y	261	281	1			24
05	15483	X	15483	-0-	-0-	-0-	391	1	14627	2	Y	423	423	1			24
							465	9									
06	14967	X	14967	-0-	-0-	-0-	270	1	14237	2	Y	418	426	1			16
							460	9									
07	15377	X	15377	-0-	-0-	-0-	337	1	14623	2	Y	379	395	1			-0-
							417	9									
08	12551	X	12551	-0-	-0-	-0-	686	1	11345	2	Y	473	473	1			-0-
							520	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARDENAS, R.R. WELL #: 3 RRCID -> 126691 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 5396 - 5414

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1583	2	15	9	Y	14	15	1			1
05	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	41	1	1534	2	Y	-0-					1
06	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	30	1	1597	2	Y	-0-					1
07	1643	N	972	-0-	-671	-0-	22	1	950	2	Y	-0-					1
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	23	1	387	2	Y	-0-					1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

ORIVE, A. WELL #: 5 RRCID -> 141840 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5586 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ORIVE, A. WELL #: 6 RRCID -> 151520 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 5534 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CARDENAS, R.R. WELL #: 2 RRCID -> 151880 COMPL. DATE 10/30/1994 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 6340 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*07	88	X	-0-	-0-	-88	-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 GARCIA, B. G. WELL #: 41 RRCID -> 164147 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 4080 - 4094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	600 N	564	-0-	-36	-0-	560	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	620 N	586	-0-	-34	-0-	15	1	549	2	Y	20	20	1			1
						22	9									
06	600 N	575	-0-	-25	-0-	10	1	543	2	Y	20	21	1			-0-
						22	9									
07	611 N	611	-0-	-0-	-0-	13	1	576	2	Y	20	20	1			-0-
						22	9									
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	26	1	432	2	Y	25	25	1			-0-
						28	9									
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

DE GARCIA, B. G. WELL #: 47-T RRCID -> 180209 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 6376 - 6392

04	450	N	433	-0-	-17	-0-	431	2	2	9	Y	2	2	1			4
05	465	N	437	-0-	-28	-0-	11	1	423	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
06	450	N	439	-0-	-11	-0-	8	1	428	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	10	1	452	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	22	1	360	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181606 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4700 - 4708

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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		-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-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182669 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5550 - 5556

04	390	N	85	-0-	-305	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	212	-0-	-98	-0-	5	1	207	2	Y	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	8	1	444	2	Y	-0-					-0-
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	13	1	558	2	Y	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	22	1	356	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 16 RRCID -> 185942 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5604 - 6258

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 #: 3 RRCID -> 188092 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 3741 - 3750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					28
05	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	52 486	1 9	1941	2	Y	442	443	2			27
06	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	52 498	1 9	2721	2	Y	453	460	1			20
07	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	35 651	1 9	1519	2	Y	592	612	1			-0-
08	2480	X	706	-0-	-1774	-0-	36 68	1 9	602	2	Y	62	62	1			-0-
09	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211353 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 6076 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3422	-0-	422	422	3420	2	2	9	Y	2	2	1			5
05	3100	N	3429	-0-	329	751	89 9	1 9	3331	2	Y	8	8	1			5
06	3000	N	2969	-0-	-31	720	55 9	1 9	2905	2	Y	8	8	1			5
07	3716	X	2996	-0-	-720	-0-	67 8	1 9	2921	2	Y	7	8	1			4
08	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	131 10	1 9	2169	2	Y	9	13	1			-0-
09	0	X	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 #: 10 RRCID -> 213179 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6032 - 7493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 #: 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	900	N	891	-0-	-9	-0-	891	2			Y	-0-					1
05	992	N	896	-0-	-96	-0-	23	1	873	2	Y	-0-					1
06	870	N	798	-0-	-72	-0-	15	1	783	2	Y	-0-					1
07	930	N	870	-0-	-60	-0-	20	1	850	2	Y	-0-					1
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	37	1	614	2	Y	-0-					1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					3
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	17	1	634	2	Y	-0-					3
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	9	1	478	2	Y	-0-					3
07	434	N	405	-0-	-29	-0-	9	1	396	2	Y	-0-					3
08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	71	1	1172	2	Y	-0-					3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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	690	X	576	-0-	-114	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
05	744	X	709	-0-	-35	-0-	18	1	691	2	Y	-0-					-0-
06	720	X	406	-0-	-314	-0-	8	1	398	2	Y	-0-					-0-
07	744	X	300	-0-	-444	-0-	7	1	293	2	Y	-0-					-0-
08	325	X	325	-0-	-0-	-0-	19	1	306	2	Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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 #: 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	14B2	EXT	305	-0-	305	498	305	2			Y	-0-			-0-
05	655	X	157	-0-	-498	-0-	4	1	153	2	Y	-0-			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DE GARCIA, B.G. WELL #: 64 RRCID -> 220743 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7618 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 17 RRCID -> 222859 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 7230 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1592	-0-	-238	-0-	1574	2	18	9	Y	16	18	1			1
05	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	55	1	2059	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
06	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	38	1	2013	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
07	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	46	1	1976	2	Y	25	26	1			-0-
							28	9									
08	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	92	1	1514	2	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223356 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 6090 - 6098

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CHAPOTAL LAND CO. -A- WELL #: 30 RRCID -> 224011 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 6463 - 6496

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

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	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 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	844	N	844	-0-	-0-	-0-	835	2	9	9	Y	8	9	1			3
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	21	1	789	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	15	1	770	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	18	1	799	2	Y	12	13	1			2
							13	9									
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	36	1	595	2	Y	15	17	1			-0-
							17	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230755 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7400 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	969	2			Y	-0-					-0-
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	34	1	1278	2	Y	-0-					-0-
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	22	1	1185	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	27	1	1168	2	Y	-0-					-0-
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	53	1	871	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, A.G.GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238125 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4368 - 4375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2070	2	9	9	Y	8	9	1			1
05	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	56	1	2079	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
06	2100	N	2060	-0-	-40	-0-	38	1	2007	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
07	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	48	1	2083	2	Y	12	13	1			-0-
							13	9									
08	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	100	1	1651	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN A. G. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 243244 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 5612 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	170	-0-	-310	-0-	170	2			Y	-0-					5
05	372	N	5	-0-	-367	-0-	5	2			Y	-0-					5
06	480	N	13	-0-	-467	-0-	13	2			Y	-0-	5	1			-0-
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	15	1	667	2	Y	-0-					-0-
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	35	1	586	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243593 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7316 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4440	X	3951	-0-	-489	-0-	3920	2	31	9	Y	28	30	1			4
05	4495	X	3972	-0-	-523	-0-	102	1	3827	2	Y	39	39	2			4
							43	9									
06	4350	X	3806	-0-	-544	-0-	70	1	3694	2	Y	38	39	1			3
							42	9									
07	4123	X	3856	-0-	-267	-0-	86	1	3731	2	Y	35	37	1			1
							39	9									
08	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	179	1	2955	2	Y	44	45	1			-0-
							48	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 243728 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 8838 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 #: 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	6960	X	703	-0-	-6257	-0-	563	2	140	9	Y	127	137	1			77
05	17964	X	17964	-0-	-0-	-0-	467	1	17476	2	Y	19	19	1			77
							21	9									
06	14974	X	14974	-0-	-0-	-0-	278	1	14674	2	Y	20	20	1			77
							22	9									
07	16251	X	16251	-0-	-0-	-0-	366	1	15866	2	Y	17	53	1			41
							19	9									
08	10200	X	10200	-0-	-0-	-0-	580	1	9596	2	Y	22	63	1			-0-
							24	9									
09	0	X	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, 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	18090	X	10160	-0-	-7930	-0-	9467	2	693	9	Y	630	676	1			60
05	16492	X	8731	-0-	-7761	-0-	198	1	7427	2	Y	1005	1007	2			58
							1106	9									
06	15960	X	5926	-0-	-10034	-0-	90	1	4741	2	Y	995	1012	1			41
							1095	9									
07	16492	X	5578	-0-	-10914	-0-	105	1	4549	2	Y	840	881	1			-0-
							924	9									
08	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	132	1	2175	2	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247725 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6024 - 7421

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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	1200	N	1173	-0-	-27	-0-	1152	2	21	9	Y	19	20	1			5
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	38	1	1401	2	Y	24	24	1			5
							26	9									
06	1200	N	1071	-0-	-129	-0-	19	1	1026	2	Y	24	25	1			4
							26	9									
07	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	31	1	1347	2	Y	29	31	1			2
							32	9									
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	70	1	1160	2	Y	38	40	1			-0-
							42	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	17935	X	17935	-0-	-0-	-0-	17267	2	668	9	Y	607	652	1			42
05	19542	X	19542	-0-	-0-	-0-	481	1	17993	2	Y	971	972	2			41
							1068	9									
06	18536	X	18536	-0-	-0-	-0-	326	1	17153	2	Y	961	978	1			24
							1057	9									
07	19826	X	19826	-0-	-0-	-0-	425	1	18445	2	Y	869	893	1			-0-
							956	9									
08	10847	X	10847	-0-	-0-	-0-	554	1	9163	2	Y	1027	1027	1			-0-
							1130	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 79 RRCID -> 249199 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 6200 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	9	X	7	-0-	-2	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
07	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*08	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		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 #: 14 RRCID -> 249217 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 6914 - 6962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15900	X	10539	-0-	-5361	-0-	9546	2	993	9	Y	903	969	1			69
05	14849	X	8454	-0-	-6395	-0-	215	1	8055	2	Y	167	167	2			69
							184	9									
06	12480	X	7210	-0-	-5270	-0-	131	1	6897	2	Y	165	168	1			66
							182	9									
07	15100	X	15100	-0-	-0-	-0-	337	1	14599	2	Y	149	214	1			1
							164	9									
08	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	536	1	8854	2	Y	187	188	1			-0-
							206	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, E. WELL #: 19 RRCID -> 249565 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 5730 - 5738

04	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			Y	-0-					1
05	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	63	1	2342	2	Y	-0-					1
06	2430	N	2328	-0-	-102	-0-	43	1	2285	2	Y	-0-					1
07	2511	N	2416	-0-	-95	-0-	54	1	2362	2	Y	-0-					1
08	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	96	1	1594	2	Y	-0-					1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

DE GARCIA, B. G. WELL #: 82 RRCID -> 250432 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7790 - 7862

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	-0-					7
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

DE GARCIA, B. G. WELL #: 81 RRCID -> 250558 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6158 - 6238

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	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.			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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

04	3450	X	2106	-0-	-1344	-0-	2098	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	2635	X	146	-0-	-2489	-0-	4	1	142	2	Y	-0-					1
06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-					1
07	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					1
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	10	1	355	2	Y	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	6	1	332	2	Y	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	9	1	374	2	Y	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	12	1	194	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 14 RRCID -> 273445 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4574 - 4580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	4740	X	539	-0-	-4201	-0-	539	2			Y	-0-					3
05	3875	X	237	-0-	-3638	-0-	6	1	231	2	Y	-0-					3
06	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					3
07	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					3
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH / STATE 542 WELL #: 6 RRCID -> 228884 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 7020 - 7027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. //CONT.// 865425
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

04	630	N	550	-0-	-80	-0-	550	2			N	-0-					-0-
05	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	2			N	-0-					-0-
06	570	N	513	-0-	-57	-0-	513	2			N	-0-					-0-
07	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	2			N	-0-					-0-
08	527	N	381	-0-	-146	-0-	381	2			N	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK ESTATE WELL #: 1D RRCID -> 262175 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 3393 - 3413

04	1140	N	1016	-0-	-124	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
05	992	N	958	-0-	-34	-0-	958	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	937	-0-	-83	-0-	937	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	875	-0-	-179	-0-	875	2			N	-0-					-0-
08	961	N	596	-0-	-365	-0-	596	2			N	-0-					-0-
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK ESTATE WELL #: 12D RRCID -> 268004 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 3420 - 3450

04	1170	N	1033	-0-	-137	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	968	-0-	-55	-0-	968	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	950	-0-	-100	-0-	950	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	912	-0-	-142	-0-	912	2			N	-0-					-0-
08	961	N	672	-0-	-289	-0-	672	2			N	-0-					-0-
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LA BRISA RANCH WELL #: 1AT RRCID -> 176135 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5644 - 5672

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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	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-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

RINCON (VICKSBURG UPPER 5480) //CONT.// 76721 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 162587 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5606 - 5666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	414	-0-	-126	-0-	414	2			N	-0-					-0-
05	558 #	381	-0-	-177	-0-	381	2			N	-0-					-0-
06	480 #	360	-0-	-120	-0-	360	2			N	-0-					-0-
07	434 #	349	-0-	-85	-0-	349	2			N	-0-					-0-
08	434 #	246	-0-	-188	-0-	246	2			N	-0-					-0-
09	420 #	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (80 VICKSBURG) 76721 977 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T.B. ESTATE A 527 WELL #: 182 RRCID -> 244570 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 4756 - 4792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

RINCON, E. (DEEP 8550) 76722 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
STATE LMB PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 188128 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7532 - 7618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 '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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1926	-0-	-0-	-0-	171	1	1755	3	Y	-0-					-0-
05	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	138	1	1311	3	Y	-0-					-0-
06	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	147	1	1410	3	Y	-0-					-0-
07	1984	X	1504	-0-	-480	-0-	145	1	1359	3	Y	-0-					-0-
08	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	162	1	1476	3	Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
KING EDMUNDS WELL #: 1 RRCID -> 065233 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 3411 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 #: 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	-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
EVELYN CAMERON STATE WELL #: 1 RRCID -> 159252 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3154 - 3196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					64
05	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					64
06	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					64
07	2232	X	2089	-0-	-143	-0-	2089	2			N	-0-					64
08	2294	X	1276	-0-	-1018	-0-	1275	2	1	9	N	1	1	8			64
*09	2250	X	1695	-0-	-555	-0-	1695	2			N	-0-					64

RINCON, NORTH (FRIO E) 76723 160 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 17 T RRCID -> 039040 COMPL. DATE 05/26/1957 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1171					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1171					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1171					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1171					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1171					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1171					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (FRIO E) //CONT.// 76723 160 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
EVELYN CAMERON STATE WELL #: 2 RRCID -> 159308 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3248 - 3317

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

RINCON, N. (G-76) 76723 208 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
GARZA STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172472 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 6726 - 6733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

HEARD, J.F.B. WELL #: 7A RRCID -> 199513 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 2980 - 2989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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 (STRAY 3050) //CONT.// 76723 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
EVELYN CAMERON STATE WELL #: 3 RRCID -> 160580 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2848 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1224	-0-	-140	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1169	-0-	-121	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1155	-0-	-922	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1084	-0-	-125	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
*09	1170	N	1036	-0-	-134	-0-	1036	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	-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	2850	X	1238	-0-	-1612	-0-	1238	2			N	-0-					83
05	2821	X	1689	-0-	-1132	-0-	1689	2			N	-0-					83
06	1980	X	1523	-0-	-457	-0-	1523	2			N	-0-					83
07	2046	X	1552	-0-	-494	-0-	1552	2			N	-0-					83
08	1674	N	1117	-0-	-557	-0-	1117	2			N	-0-					83
*09	1530	N	1475	-0-	-55	-0-	1475	2			N	-0-					83

CAMERON, EVELYN STATE WELL #: 2 RRCID -> 165423 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3160 - 3202

04	2400	N	1648	-0-	-752	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	1981	-0-	-220	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	1812	-0-	-408	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
07	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1369	-0-	-615	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
*09	1800	N	1685	-0-	-115	-0-	1685	2			N	-0-					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3800) 76723 416 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA-RIVAS UNIT(D.D.OIL CO.-B-) WELL #: 108 RRCID -> 135827 COMPL. DATE 09/04/1990 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 3835 - 3840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEARD, J.F.B. WELL #: 3A RRCID -> 142998 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 3740 - 3749

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-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	7			-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 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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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 (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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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

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-

RINCON, NORTH (VICKSBURG) 76723 448 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SAENZ, M. -STATE WELL #: 26 RRCID -> 141950 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5976 - 6000

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
CAMERON, EVELYN STATE WELL #: 4 RRCID -> 161394 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

04	2340	X	1547	-0-	-793	-0-	146	1	1366	3	Y	32	28	1			11
							35	9									
05	2108	X	2022	-0-	-86	-0-	188	1	1650	3	Y	167	151	1			27
							184	9									
06	2010	X	1685	-0-	-325	-0-	182	1	1437	3	Y	60	72	1			15
							66	9									
07	2077	X	1716	-0-	-361	-0-	188	1	1473	3	Y	50	53	1			12
							55	9									
08	DLQ G-10		1457	-0-	1457	1457	148	1	1246	3	Y	57	51	1			18
							63	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1457					Y	NO RPT					18

MARTINEZ -B- WELL #: 54 RRCID -> 177641 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6168 - 6988

04	390	N	302	-0-	-88	-0-	29	1	273	3	Y	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	39	1	339	3	Y	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	37	1	297	3	Y	-0-					-0-
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	38	1	297	3	Y	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	30	1	257	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTINEZ C WELL #: 6 RRCID -> 185641 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7052 - 7122

04	5160	X	2675	-0-	-2485	-0-	258	1	2417	3	Y	-0-					-0-
05	4805	X	1545	-0-	-3260	-0-	157	1	1376	3	Y	11	8	1			3
							12	9									
06	4110	X	1295	-0-	-2815	-0-	144	1	1140	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
07	4247	X	1247	-0-	-3000	-0-	140	1	1104	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
08	DLQ G-10		1136	-0-	1136	1136	121	1	1013	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1136					Y	NO RPT					2

MARTINEZ C WELL #: 8 RRCID -> 189648 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 6888 - 7746

04	240	N	52	-0-	-188	-0-	5	1	47	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	14	-0-	-265	-0-	1	3	13	9	Y	12	10	1			2
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-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-

MARTINEZ B WELL #: 33U RRCID -> 211172 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 6198 - 6286

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ "B" WELL #: 42 RRCID -> 211198 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5920 - 5929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	543	-0-	-77	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
*09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-

HALL-STATE, J.F. WELL #: 26 RRCID -> 197917 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 5967 - 6128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	1530	N	770	-0-	-760	-0-	770	2			N	-0-					87
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					87
06	1560	N	1289	-0-	-271	-0-	1287	2	2	9	N	2					89
07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					89
08	1581	N	1040	-0-	-541	-0-	1040	2			N	-0-					89
*09	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1692	2	3	9	N	3					92

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
TCR SPEER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 234649 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5152 - 5157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
GARZA, A. M., STATE WELL #: 4 U RRCID -> 013013 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 8948 PERF. 7331 - 7461

04	19170	X	18253	-0-	-917	-0-	845 415	1 9	16993	2	Y	377	377	0			20
05	19809	X	17427	-0-	-2382	-0-	780 425	1 9	16222	2	Y	386	381	7			25
06	19170	X	15482	-0-	-3688	-0-	725 348	1 9	14409	2	Y	316	319	0			22
07	19809	X	13413	-0-	-6396	-0-	626 407	1 9	12380	2	Y	370	377	0			15
*08	13919	X	13919	-0-	-0-	-0-	660 323	1 9	12936	2	Y	294	297	0			12
*09	17190	X	17190	-0-	-0-	-0-	819 417	1 9	15954	2	Y	379	363	0			28

GARZA, A. M., -STATE- WELL #: 13 RRCID -> 042818 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 6570 - 7593

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	-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-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARZA, A. M., -STATE WELL #: 3AL RRCID -> 056429 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7790 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	3399	-0-	-321	-0-	161	1	3238	2	Y	-0-					-0-
05	3844	X	3102	-0-	-742	-0-	142	1	2960	2	Y	-0-					-0-
06	3570	X	2966	-0-	-604	-0-	142	1	2824	2	Y	-0-					-0-
07	3503	X	3174	-0-	-329	-0-	153	1	3021	2	Y	-0-					-0-
*08	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	142	1	2785	2	Y	-0-					-0-
*09	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	161	1	3146	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, F.F. WELL #: 1 RRCID -> 072144 COMPL. DATE 07/07/1977 TOTAL DEPTH 7542 PERF. N/A

04	1440	N	1325	-0-	-115	-0-	1325	2			N	-0-					24
05	1426	N	41	-0-	-1385	-0-	41	2			N	-0-	24	7			-0-
06	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
07	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-

THOMAS - RIFE GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 121634 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6638 - 6714

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	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-

MARTINEZ STATE WELL #: 7 RRCID -> 125449 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 9449 PERF. 8922 - 8955

04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	63	1	1366	2	Y	-0-					-0-
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	44	1	1190	2	Y	-0-					-0-
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	37	1	785	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	956	-0-	-532	-0-	44	1	912	2	Y	-0-					-0-
*08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	23	1	460	2	Y	-0-					-0-
*09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	2	Y	-0-					-0-

THOMAS - RIFE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133222 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7630 - 7674

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	21	X	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	280	1	5627	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
05	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	311	1	6470	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
06	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	295	1	5856	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
07	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	281	1	5565	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
*08	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	214	1	4183	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
*09	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	332	1	6480	2	Y	21	20	0			2
							23	9									

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
YZAGUIRRE WELL #: 1 C RRCID -> 139924 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6613 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	7			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 553 WELL #: 1 RRCID -> 141714 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7064 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 487 WELL #: 1 RRCID -> 153680 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 6764 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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	537	N	537	-0-	-0-	-0-	25	1	504	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
05	465	N	183	-0-	-282	-0-	8	1	169	2	Y	5	5	7			-0-
							6	9									
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	23	1	448	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	152	-0-	-406	-0-	7	1	145	2	Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	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	-0-	-0-	-2220	-0-					N	11					144
05	3100	N	7273	-0-	4173	4173	7273	2			N	-0-	22	7			122
06	3000	N	4590	-0-	1590	5763	4590	2			N	-0-					122
07	3100	N	249	-0-	-2851	2912	249	2			N	-0-					122
*08	3100	N	250	-0-	-2850	62	249	2	1	9	N	1					123
09	2220	X	352	-0-	-1868	-0-	217	2	135	9	N	123					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARZA, A. M. -ST WELL #: 8 RRCID -> 174499 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 6640 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	X	22	-0-	-1118	-0-	1	1	20	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	233	216	0			17
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	17	0			-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-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

04	3540	X	2950	-0-	-590	-0-	136	1	2740	2	Y	67	67	0			4
							74	9									
05	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	158	1	3273	2	Y	77	76	7			5
							85	9									
06	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	155	1	3080	2	Y	63	64	0			4
							69	9									
07	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	156	1	3097	2	Y	72	73	0			3
							79	9									
*08	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	138	1	2706	2	Y	55	56	0			2
							61	9									
*09	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	151	1	2953	2	Y	41	40	0			3
							45	9									

GARZA, A. M. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 175510 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 6880 - 7292

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	211	1	4117	2	Y	-0-					-0-

COATES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 175837 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7092 - 7187

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	6540	X	6083	-0-	-457	-0-	284	1	5716	2	Y	75	76	0			4
							83	9									
05	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	420	1	8744	2	Y	77	76	7			5
							85	9									
06	9038	X	9038	-0-	-0-	-0-	430	1	8539	2	Y	63	64	0			4
							69	9									
07	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	411	1	8141	2	Y	72	73	0			3
							79	9									
*08	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	361	1	7069	2	Y	55	56	0			2
							61	9									
*09	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	393	1	7652	2	Y	41	40	0			3
							45	9									

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 178695 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 6738 - 7733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12281	X	12281	-0-	-0-	-0-	576	1	11589	2	Y	105	106	0			6
							116	9									
05	21622	X	21622	-0-	-0-	-0-	990	1	20588	2	Y	40	43	7			3
							44	9									
06	20586	X	20586	-0-	-0-	-0-	984	1	19562	2	Y	36	36	0			3
							40	9									
07	20515	X	20515	-0-	-0-	-0-	985	1	19486	2	Y	40	41	0			2
							44	9									
*08	14671	X	14671	-0-	-0-	-0-	711	1	13926	2	Y	31	32	0			1
							34	9									
*09	69	X	69	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	23	22	0			2
							25	9									

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179238 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7421 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4740	X	3607	-0-	-1133	-0-	170	1	3419	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
05	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	226	1	4716	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
06	4920	X	4159	-0-	-761	-0-	198	1	3943	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
07	5084	X	3718	-0-	-1366	-0-	178	1	3520	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
*08	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	114	1	2241	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
*09	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	100	1	1942	2	Y	11	11	0			1
							12	9									

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 3B RRCID -> 180706 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6925 - 6986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1160	2	4	9	N	4					112
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-	25	7			87
06	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					87
07	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			N	-0-					87
*08	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					87
*09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1261	2	96	9	N	87					-0-

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	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-	3	0			112
05	682	N	636	-0-	-46	-0-	636	2			N	-0-	14	7			98
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					98
07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					98
*08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					98
*09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	734	2	108	9	N	98					-0-

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-					141
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29	7			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	112					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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

04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	966	2	11	9	N	10					58
05	806	N	43	-0-	-763	-0-	43	2			N	-0-					58
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					58
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					58
*08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	837	2	1	9	N	1					59
*09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1406	2	65	9	N	59					-0-

COATES 553 WELL #: 13 RRCID -> 181314 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6938 - 7081

04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					8
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-	1	7			7
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					7
07	434	N	359	-0-	-75	-0-	359	2			N	-0-					7
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	480	N	252	-0-	-228	-0-	244	2	8	9	N	7					-0-

GARZA, A. M. STATE WELL #: 17 RRCID -> 181470 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7405 - 7609

04	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	250	1	5017	2	Y	78	203	0			4
							86	9									
05	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	48	49	7			3
06	4980	X	3079	-0-	-1901	-0-	145	1	2890	2	Y	40	40	0			3
							44	9									
07	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	246	1	4863	2	Y	45	46	0			2
							50	9									
*08	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	202	1	3956	2	Y	35	36	0			1
							39	9									
*09	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	218	1	4257	2	Y	57	54	0			4
							63	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-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	7			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-	2	0			75
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-	7	7			68
06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					68
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					68
*08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					68
*09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1020	2	75	9	N	68					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
YZAGUIRRE 227 WELL #: 4 RRCID -> 185475 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7810 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	970	2	22	9	N	20					63
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	931	2	19	9	N	17	59	7			21
06	1020	N	971	-0-	-49	-0-	954	2	17	9	N	15					36
07	1023	N	939	-0-	-84	-0-	917	2	22	9	N	20					56
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	685	2	9	9	N	8					64
*09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1173	2	32	9	N	29					93

COATES 553 WELL #: 14 RRCID -> 185477 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8024 - 8099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	X	1477	-0-	-143	-0-	1477	2			N	-0-	18	0			182
05	1674	X	623	-0-	-1051	-0-	613	2	10	9	N	9	172	7			19
06	1620	X	350	-0-	-1270	-0-	350	2			N	-0-					19
07	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2533	2	3	9	N	3					22
*08	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2596	2	31	9	N	28					50
*09	3000	N	3904	-0-	904	904	3853	2	51	9	N	46					96

COATES 553 WELL #: 9 RRCID -> 186065 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8096 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	72					-0-

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 187140 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7372 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11121	X	11121	-0-	-0-	-0-	524	1	10527	2	Y	64	65	0			3
							70	9									
05	12213	X	12213	-0-	-0-	-0-	557	1	11599	2	Y	52	52	0			3
							57	9									
06	11047	X	11047	-0-	-0-	-0-	527	1	10472	2	Y	44	44	0			3
							48	9									
07	10479	X	10479	-0-	-0-	-0-	502	1	9923	2	Y	49	50	0			2
							54	9									
*08	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	461	1	9037	2	Y	39	39	0			2
							43	9									
*09	11580	X	11580	-0-	-0-	-0-	564	1	10984	2	Y	29	29	0			2
							32	9									

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 190834 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7064 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES 553 WELL #: 6 RRCID -> 191704 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7806 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	613	-0-	-47	-0-	613	2			N	-0-	21	0			177
05	620	N	557	-0-	-63	-0-	557	2			N	-0-	4	7			173
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					173
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					173
*08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					173
*09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	808	2	190	9	N	173					-0-

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-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	2	7			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	13					-0-

SEYFRIEDT 928 WELL #: 2 RRCID -> 192850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8092 - 9584

04	960	N	869	-0-	-91	-0-	869	2			N	-0-					-0-
05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
06	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
07	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
*08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1201	2	2	9	N	2					2
*09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1084	2	2	9	N	2					-0-

SEYFREIDT 928 WELL #: 3 RRCID -> 193079 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8547 - 9100

04	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
06	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
07	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
*08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1196	2	1	9	N	1					1
*09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	720	2	1	9	N	1					-0-

SLICK 230 " A " WELL #: 6 RRCID -> 194399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8665 - 9256

04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
*08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-					-0-

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 195771 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6575 - 7706

04	T. A.	4018	-0-	4018	4018	190	1	3828	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	4018					Y	-0-					-0-
06	T. A.	1297	-0-	1297	5315	62	1	1235	2	Y	-0-					-0-
07	5315	X	-0-	-0-	-5315	-0-				Y	-0-					-0-
*08	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-				Y	-0-					-0-
09	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-				Y	-0-					-0-

SEYFREIDT 928 WELL #: 4 RRCID -> 197018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8272 - 8850

04	2670	X	2594	-0-	-76	-0-	2548	2	46	9	N	42					187
05	2759	X	2060	-0-	-699	-0-	2053	2	7	9	N	6	123	1			70
06	2670	X	2669	-0-	-1	-0-	2581	2	88	9	N	80					150
07	2759	X	2540	-0-	-219	-0-	2531	2	9	9	N	8					158
08	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1834	2	107	9	N	97					255
*09	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2688	2	3	9	N	3					258

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SEYFREIDT 928 WELL #: 5 RRCID -> 197916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8986 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
06	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
07	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
*08	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1939	2	1	9	N	1					1
*09	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1968	2	1	9	N	1					-0-

GARZA, A. M. -STATE WELL #: 18 RRCID -> 198110 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7510 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11003	X	11003	-0-	-0-	-0-	511	1	10268	2	Y	204	204	0			11
							224	9									
05	12377	X	12377	-0-	-0-	-0-	563	1	11715	2	Y	90	90	0	5	7	6
							99	9									
06	11402	X	11402	-0-	-0-	-0-	542	1	10777	2	Y	75	76	0			5
							83	9									
07	11228	X	11228	-0-	-0-	-0-	536	1	10598	2	Y	85	87	0			3
							94	9									
*08	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	466	1	9119	2	Y	68	68	0			3
							75	9									
*09	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	461	1	8985	2	Y	90	86	0			7
							99	9									

GARZA, A. M. -STATE WELL #: 19 RRCID -> 204641 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8879 - 8889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	28	X	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	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-

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 229295 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 7490 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6300	X	3618	-0-	-2682	-0-	171	1	3432	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
05	6448	X	3434	-0-	-3014	-0-	156	1	3256	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
06	5070	X	3091	-0-	-1979	-0-	147	1	2926	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
07	4712	X	2792	-0-	-1920	-0-	133	1	2639	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
*08	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	94	1	1833	2	Y	11	12	0			-0-
							12	9									
*09	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	110	1	2143	2	Y	11	10	0			1
							12	9									

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARZA, A. M.-STATE WELL #: 22 RRCID -> 230451 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 5363 - 8331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	125	1	2517	2	Y	55	55	0			3
							61	9									
05	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	127	1	2656	2	Y	53	53	0			3
							58	9									
06	2490	N	2451	-0-	-39	-0-	115	1	2288	2	Y	44	44	0			3
							48	9									
07	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	142	1	2808	2	Y	49	50	0			2
							54	9									
*08	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	119	1	2338	2	Y	42	42	0			2
							46	9									
*09	3000	N	3021	-0-	21	21	145	1	2824	2	Y	47	46	0			3
							52	9									

GARZA, A. M.-STATE WELL #: 23 RRCID -> 241065 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 9099 PERF. 6706 - 8654

04	6090	X	2085	-0-	-4005	-0-	99	1	1986	2	Y	-0-					-0-
05	7440	X	5119	-0-	-2321	-0-	235	1	4884	2	Y	-0-					-0-
06	7200	X	529	-0-	-6671	-0-	25	1	504	2	Y	-0-					-0-
07	7440	X	332	-0-	-7108	-0-	16	1	316	2	Y	-0-					-0-
*08	284	X	284	-0-	-0-	-0-	14	1	270	2	Y	-0-					-0-
*09	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	324	1	6323	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. M.-STATE WELL #: 21 RRCID -> 256548 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9284 PERF. 7119 - 9012

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-

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-	-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-

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-	-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-

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4P RRCID -> 141203 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8394 - 8456

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-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
DON CAMERON ETAL UNIT WELL #: 3A RRCID -> 142131 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8066 - 8080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	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-

CAMERON WELL #: B 1 RRCID -> 197104 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6815 - 6825

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-

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

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	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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 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	1800	N	1686	-0-	-114	-0-	1682	2	4	9	N	4					59
05	1860	N	1544	-0-	-316	-0-	1543	2	1	9	N	1					60
06	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1785	2	2	9	N	2					62
07	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1876	2	4	9	N	4					66
08	1550	N	1519	-0-	-31	-0-	1518	2	1	9	N	1					67
*09	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1954	2	4	9	N	4					71

HALL, C. M. WELL #: 18 RRCID -> 157340 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7255 - 7285

04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1006	2	6	9	Y	5					125
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	308	2	2	9	Y	2					127
06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1283	2	6	9	Y	5					132
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	916	2	6	9	Y	5					137
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					137
09	1200	N	1092	-0-	-108	-0-	1083	2	9	9	Y	8					145

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

04	1470	N	1120	-0-	-350	-0-	1120	2			N	-0-					4
05	1395	N	1313	-0-	-82	-0-	1313	2			N	-0-					4
06	1200	N	319	-0-	-881	-0-	319	2			N	-0-					4
07	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					4
08	1302	N	786	-0-	-516	-0-	786	2			N	-0-					4
*09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	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

04	1260	#	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					-0-
05	1302	#	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	#	-0-	-0-	-62	-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-

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

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.		80	-0-	80	80	9	1	71	3	Y	-0-					-0-
08	312	X	232	-0-	-80	-0-	25	1	207	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTINEZ -B- WELL #: 51 RRCID -> 166753 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7432 - 7447

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

MARTINEZ -B- WELL #: 32 RRCID -> 176565 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 8948 PERF. 7898 - 8024

04	1260	X	513	-0-	-747	-0-	50	1	463	3	Y	-0-					-0-
05	1085	X	536	-0-	-549	-0-	56	1	480	3	Y	-0-					-0-
06	930	X	365	-0-	-565	-0-	41	1	324	3	Y	-0-					-0-
07	961	X	514	-0-	-447	-0-	58	1	456	3	Y	-0-					-0-
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	42	1	353	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-					142
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					142
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					142
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					142
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					142
09	T. A.		1489	-0-	1489	1489	1489	2			Y	-0-					142

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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 (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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
08	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			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	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			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	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
08	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	2			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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	6600	3056	-0-	-3544	32060	376	1	2657	3	Y	-0-					-0-
						23	4									
05	6820	5550	-0-	-1270	30790	706	1	4609	3	Y	-0-					-0-
						235	4									
06	6600	4153	-0-	-2447	28343	666	1	12	2	Y	-0-					-0-
						3180	3	295	4							
07	6820	4420	-0-	-2400	25943	292	1	4086	3	Y	-0-					-0-
						42	4									
*08	6820	4112	-0-	-2708	23235	667	1	3336	3	Y	-0-					-0-
						109	4									
09	5370 #	NO RPT	-0-	-5370	17865					Y	NO RPT					-0-

RITA (CONSOLIDATED) 76936 990 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, S. K., MRS WELL #: 26 D RRCID -> 049926 COMPL. DATE 02/01/1971 TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A

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	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 #: 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	4500 X	3064	-0-	-1436	-0-	377	1	2664	3	Y	-0-					-0-
						23	4									
05	4371 X	3481	-0-	-890	-0-	443	1	2891	3	Y	-0-					-0-
						147	4									
06	4110 X	3073	-0-	-1037	-0-	492	1	9	2	Y	-0-					-0-
						2354	3	218	4							
07	6325 X	6325	-0-	-0-	-0-	417	1	5849	3	Y	-0-					-0-
						59	4									
*08	7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	1154	1	5770	3	Y	-0-					-0-
						188	4									
09	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					-0-

RITA (CONSOLIDATED) //CONT.// 76936 990 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
EAST, S.K., MRS. WELL #: 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

EAST, MRS S K WELL #: 45 F RRCID -> 083957 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4620 - 4626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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, S.K. MRS. WELL #: 33 H RRCID -> 104791 COMPL. DATE 01/23/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5415 - 5423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 96 F RRCID -> 138946 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 4656 - 4664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	611	-0-	-139	-0-	76	1	530	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	85	1	557	3	Y	-0-					-0-
							29	4									
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	93	1	2	2	Y	-0-					-0-
							441	3	41	4							
07	620	N	358	-0-	-262	-0-	24	1	331	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	51	1	255	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 33 F RRCID -> 139398 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5092 - 5114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2017 - PLUGGED 09/15/17

RITA (CONSOLIDATED) //CONT.// 76936 990 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
EAST, MRS. S.K. WELL #: 94 F RRCID -> 139427 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 6202 - 6207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST, S. K. MRS. WELL #: 94-F RRCID -> 148989 COMPL. DATE 10/24/1993 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 6168 - 6173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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., MRS. WELL #: 26H RRCID -> 228477 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6136 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7	X	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
05	8	X	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
06	8	X	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
*07	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			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-

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	4500	X	2557	-0-	-1943	-0-	312	1	2198	3	Y	25	24	1			3
							19	4	28	9							
05	4371	X	2791	-0-	-1580	-0-	352	1	2297	3	Y	23	23	1			3
							117	4	25	9							
06	3750	X	2525	-0-	-1225	-0-	401	1	7	2	Y	21	20	1			4
							1916	3	178	4							
07	3224	X	1882	-0-	-1342	-0-	121	1	1702	3	Y	38	38	1			4
							17	4	42	9							
08	3100	X	1633	-0-	-1467	-0-	265	1	1325	3	Y	-0-	4	1			-0-
							43	4									
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S.K. WELL #: 58 F RRCID -> 274945 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 5944 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	331	-0-	-3719	-0-	41	1	288	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	4061	X	310	-0-	-3751	-0-	39	1	258	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
06	3330	X	83	-0-	-3247	-0-	13	1	64	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
07	2635	X	160	-0-	-2475	-0-	11	1	147	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	341	X	179	-0-	-162	-0-	28	1	146	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
09	330	X	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

RITA, N.E. (H-68,S) 76939 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
MRS. S. K. EAST WELL #: 141 RRCID -> 217442 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7518 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	780	-0-	-120	-0-	98	1	682	3	Y	-0-					-0-
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	105	1	1054	3	Y	-0-					-0-
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	82	1	711	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	790	-0-	-16	-0-	57	1	733	3	Y	-0-					-0-
*08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	70	1	771	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RITA, N.E. (I-70) 76939 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, MRS. S. K. WELL #: 124 RRCID -> 093832 COMPL. DATE 04/12/1981 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8682 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, S. K., MRS. WELL #: 21 RRCID -> 034024 COMPL. DATE 08/12/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	190	1	450	3	Y	-0-					-0-
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	241	1	779	3	Y	-0-					-0-
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	162	1	2	2	Y	-0-					-0-
							488	3									
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	180	1	561	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	89	1	266	3	Y	-0-					-0-
							98	4									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MRS. EAST, S.K. WELL #: 121 RRCID -> 132829 COMPL. DATE 10/18/1989 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 11912 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	16	1	518	3	Y	20	18	1			3
							22	9									
05	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	56	1	1844	3	Y	58	56	1			5
							64	9									
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	34	1	807	3	Y	36	34	1			2
							40	9									
*08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	11	1	916	3	Y	34	34	1			2
							37	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

ARMSTRONG, CHARLES M. (AREA X) WELL #: 60 RRCID -> 136409 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 15040 PERF. 11832 - 11879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	135	1	320	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	139	1	445	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	138	1	1	2	Y	3	3	1			1
							414	3	3	9							
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	155	1	482	3	Y	8	8	1			1
							5	4	9	9							
*08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	121	1	363	3	Y	226	110	1			117
							133	4	249	9							
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					117

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 1 RRCID -> 201255 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 12414 PERF.11908 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	461	1	1093	3	Y	18	31	1			8
							20	9									
05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	430	1	1383	3	Y	19	11	1			16
							21	9									
06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	437	1	5	2	Y	41	36	1			21
							1309	3	45	9							
07	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	471	1	1469	3	Y	40	47	1			14
							14	4	44	9							
*08	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	395	1	1185	3	Y	11	12	1			13
							434	4	12	9							
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

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	75001	X	75001	-0-	-0-	-0-	2228	1	70414	3	Y	2139	2018	1			215
							6	4	2353	9							
05	77221	X	71169	-0-	-6052	-0-	2016	1	67468	3	Y	1525	1594	1			146
							7	4	1678	9							
06	71220	X	67674	-0-	-3546	-0-	2271	1	232	2	Y	1404	1347	1			203
							63616	3	11	4							
07	77500	X	61225	-0-	-16275	-0-	2437	1	57128	3	Y	1507	1578	1			132
							2	4	1658	9							
08	77500	X	48056	-0-	-29444	-0-	2095	1	44925	3	Y	937	998	1			71
							5	4	1031	9							
09	75000	X	NO RPT	-0-	-75000	-0-					Y	NO RPT					71

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	100500	X	60201	-0-	-40299	-0-	1078	1	58680	3	Y	402	382	1			41
							1	4	442	9							
05	97712	X	57712	-0-	-40000	-0-	756	1	56596	3	Y	325	335	1			31
							2	4	358	9							
06	78630	X	52816	-0-	-25814	-0-	773	1	188	2	Y	304	291	1			44
							51519	3	2	4							
07	72168	X	47817	-0-	-24351	-0-	495	1	46953	3	Y	335	350	1			29
							369	9									
08	65007	X	27583	-0-	-37424	-0-	296	1	27124	3	Y	147	165	1			11
							1	4	162	9							
09	60210	X	NO RPT	-0-	-60210	-0-					Y	NO RPT					11

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	39419	X	39419	-0-	-0-	-0-	1171	1	36872	3	Y	1248	1134	1			120
							3	4	1373	9							
05	40870	X	40870	-0-	-0-	-0-	1153	1	38498	3	Y	1104	1122	1			102
							5	4	1214	9							
06	38109	X	38109	-0-	-0-	-0-	1272	1	129	2	Y	1052	1004	1			150
							35542	3	9	4							
07	33778	X	33778	-0-	-0-	-0-	1326	1	30999	3	Y	1319	1357	1			112
							2	4	1451	9							
08	27900	X	27348	-0-	-552	-0-	1181	1	25097	3	Y	968	1009	1			71
							5	4	1065	9							
09	27000	X	NO RPT	-0-	-27000	-0-					Y	NO RPT					71

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

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	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	168	1	8580	3	Y	313	287	1			29
							1	4	344	9							
05	13044	X	13044	-0-	-0-	-0-	170	1	12133	3	Y	671	642	1			58
							3	4	738	9							
06	11163	X	11163	-0-	-0-	-0-	164	1	38	2	Y	586	560	1			84
							10311	3	5	4							
07	9300	X	6360	-0-	-2940	-0-	65	1	5745	3	Y	499	539	1			44
							1	4	549	9							
08	9300	X	3537	-0-	-5763	-0-	41	1	3211	3	Y	258	283	1			19
							1	4	284	9							
09	9000	X	NO RPT	-0-	-9000	-0-					Y	NO RPT					19

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	35700	X	30369	-0-	-5331	-0-	903	1	29103	3	Y	329	318	1			34
							1	4	362	9							
05	36890	X	33077	-0-	-3813	-0-	942	1	31557	3	Y	524	511	1			47
							2	4	576	9							
06	34200	X	32685	-0-	-1515	-0-	1099	1	112	2	Y	593	556	1			84
							30817	3	5	4							
07	32116	X	29626	-0-	-2490	-0-	1179	1	27650	3	Y	724	745	1			63
							1	4	796	9							
08	31372	X	24887	-0-	-6485	-0-	1086	1	23229	3	Y	518	541	1			40
							2	4	570	9							
09	32010	X	NO RPT	-0-	-32010	-0-					Y	NO RPT					40

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	14169	X	14169	-0-	-0-	-0-	421	1	13570	3	Y	162	154	1			17
							178	9									
05	13024	X	13024	-0-	-0-	-0-	372	1	12512	3	Y	126	130	1			13
							1	4	139	9							
06	12017	X	12017	-0-	-0-	-0-	406	1	41	2	Y	119	113	1			19
							11438	3	1	4							
07	12400	X	4273	-0-	-8127	-0-	171	1	4039	3	Y	57	68	1			8
							63	9									
08	12400	X	195	-0-	-12205	-0-	2	1	191	3	Y	2	7	1			3
							2	9									
09	12000	X	NO RPT	-0-	-12000	-0-					Y	NO RPT					3

EAST, MRS. S.K. WELL #: 223 RRCID -> 282574 COMPL. DATE 07/17/2017 TOTAL DEPTH 14002 PERF.13364 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0		2708	-0-	2708	2708	40	1	9	2	N	190	165	1			25
							2448	3	2	4							
*07	0		78517	-0-	78517	81225	803	1	74575	3	N	2851	2655	1			221
							3	4	3136	9							
*08	DELQ PR		90408	-0-	90408	171633	1000	1	86958	3	N	2217	2276	1			162
							11	4	2439	9							
09	135900	X	NO RPT	-0-	-135900	35733					N	NO RPT					162

ARMSTRONG-KENEDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282625 COMPL. DATE 02/20/2017 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	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-

RITA, S.E. (L-83, III) 76941 292 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KMF WELL #: 4 RRCID -> 171964 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 13267 PERF.11718 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					66

RITA, S. E. (N-10, III) 76941 671 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KMF WELL #: 4 RRCID -> 155804 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 13267 PERF.12862 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
FISCHER, NELLIE I. WELL #: 4A RRCID -> 140569 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 4649 - 4652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERSIDE (5150) 77047 423 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JONES,L.H. WELL #: 2 RRCID -> 123401 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 5179 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9836	X	9836	-0-	-0- B	-0-	535 11	1 9	9290	2	N	10					245
05	10742	X	10742	-0-	-0- B	-0-	512 6	1 9	10224	2	N	5	170	1			80
06	9955	X	9955	-0-	-0- B	-0-	1236 2	1 9	8717	2	N	2					82
07	9581	X	9581	-0-	-0- B	-0-	827 6	1 9	8748	2	N	5					87
08	7344	X	7344	-0-	-0- B	-0-	859 3	1 9	6482	2	N	3					90
09	5550	X	5443	-0-	-107 B	-0-	564 2	1 9	4877	2	N	2					92

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
THOMPSON, J.A. WELL #: 30 RRCID -> 147524 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5093 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-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
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
THOMPSON, J. A. WELL #: 6 RRCID -> 045556 COMPL. DATE 11/15/1968 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
05	0	N	-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

RIVERSIDE (5320) 77047 564 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
WIGGINS WELL #: 1 RRCID -> 137133 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 5314 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERSIDE (5335) 77047 611 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
WILSON, E.C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 136537 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 5092 - 5108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	183 57	1 9	1850	2	N	52	148	1			-0-
05	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	200	1	2019	2	N	-0-					-0-
06	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	181	1	1831	2	N	-0-					-0-
07	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	195	1	1969	2	N	-0-					-0-
08	2139	N	943	-0-	-1196	-0-	85	1	858	2	N	-0-					-0-
09	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERSIDE (6560) 77047 893 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
THOMPSON, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 133748 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6546 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 (6750) 77047 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
MEJIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279807 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6702 - 6785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34410	X	23425	-0-	-10985	-0-	706 194	1 9	22525	2	N	176	190	1	6	8	100
05	35557	X	16020	-0-	-19537	-0-	775 136	1 9	15109	2	N	124	172	1			52
06	33540	X	8174	-0-	-25366	-0-	555 176	1 9	7443	2	N	160	172	1			40
07	27931	X	8784	-0-	-19147	-0-	675 63	1 9	8046	2	N	57					97
08	27931	X	375	-0-	-27556	-0-	168 2	1 9	205	2	N	2					99
09	23430	X	175	-0-	-23255	-0-	75	1	100	2	N	-0-					99

RIVERSIDE (6900) 77047 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
THOMPSON, J. A. WELL #: 41 RRCID -> 171766 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 5844 - 6376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

RIVERSIDE, EAST (4600) 77048 377 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES 249867
MCCRACKEN WELL #: 2 RRCID -> 261018 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4546 - 4550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	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-

RIVERSIDE, EAST (5200) 77048 522 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
THOMPSON, J.A. WELL #: 20 RRCID -> 132275 COMPL. DATE 10/06/1989 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5160 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

RIVERSIDE, EAST (5500 FRIO M) 77048 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
MILLER "B" WELL #: 3-U RRCID -> 144766 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5571 - 5598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	0	X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERSIDE, EAST (5900) 77048 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
THOMPSON WELL #: 22 C RRCID -> 166705 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5946 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

RIVERSIDE, EAST (6375) 77048 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
FISCHER, NELLIE I. WELL #: 3A RRCID -> 157109 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6242 - 6244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERSIDE, EAST (6400 FRIO) 77048 783 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
MILLER "B" WELL #: 3-Q RRCID -> 144767 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6388 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	-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-

RIVERSIDE, EAST (7000 FRIO) 77048 957 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
MILLER "B" WELL #: 3-L RRCID -> 144765 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6998 - 7003

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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					171
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1371	2	29	9	N	26	176	1			21
*06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	978	2	10	9	N	9					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					40
08	1395	N	1171	-0-	-224	-0-	1158	2	13	9	N	12					52
*09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1070	2	7	9	N	6					58

GUTIERREZ, J. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 256831 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8152 - 8219

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

04	4590	X	4232	-0-	-358	-0-	4224	2	8	9	N	7					194
05	4743	X	3455	-0-	-1288	-0-	3444	2	11	9	N	10					204
06	4590	X	1618	-0-	-2972	-0-	1617	2	1	9	N	1					205
07	4743	X	3272	-0-	-1471	-0-	3270	2	2	9	N	2					207
*08	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5057	2	8	9	N	7	192	1			22
*09	0	W	4828	-0-	4828	4828	4828	2			N	-0-					22

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-

ROCKPORT, WEST (-I-2) 77731 290 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
DOMINION OIL USA CORP. 222285
ZEPH - ROUQUETTE WELL #: 1 RRCID -> 169584 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8756 - 8790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROLETA (C-5) 77973 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SERAPIO VELA E WELL #: 25 RRCID -> 175506 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8626 - 9636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	10528	-0-	10528	10528	1044 1 8 9	9476 2	Y	7	4	1	18
05	DLQ G-10	9224	-0-	9224	19752	937 1 1 9	8286 2	Y	1			19
06	28438 X	8686	-0-	-19752	-0-	959 1 1 9	7726 2	Y	1	2	1	18
07	8510 X	8510	-0-	-0-	-0-	936 1 1 9	7573 2	Y	1	4	1	15
08	10881 X	8343	-0-	-2538	-0-	927 1 1 9	7415 2	Y	1			16
09	10530 X	NO RPT	-0-	-10530	-0-			Y	NO RPT			16

ROLETA (C-5) //CONT.// 77973 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, SERAPIO E WELL #: 26 RRCID -> 175950 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		6598	-0-	6598	6598	655	1	5939	2	Y	4	3	1			16
							4	9									
05	DLQ G-10		5551	-0-	5551	12149	564	1	4987	2	Y	-0-					16
06	16288	X	4139	-0-	-12149	-0-	457	1	3682	2	Y	-0-	1	1			15
07	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	590	1	4768	2	Y	1	2	1			14
							1	9									
08	6820	X	5727	-0-	-1093	-0-	636	1	5090	2	Y	1					15
							1	9									
09	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					Y	NO RPT					15

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-

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 29 RRCID -> 186376 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 8775 - 9134

04	DLQ G-10		3498	-0-	3498	3498	347	1	3148	2	Y	3					49
							3	9									
05	DLQ G-10		3649	-0-	3649	7147	370	1	3271	2	Y	7					56
							8	9									
06	10638	X	3491	-0-	-7147	-0-	385	1	3099	2	Y	6	40	1			22
							7	9									
07	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	386	1	3120	2	Y	2					24
							2	9									
08	3658	X	3517	-0-	-141	-0-	390	1	3124	2	Y	3					27
							3	9									
09	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					27

ROLETA (C-5) //CONT.// 77973 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARCIA, SALVADOR A WELL #: 26 RRCID -> 187471 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 9020 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		11331	-0-	11331	11331	828	1 4	10499	2 9	Y	4					9
05	DLQ G-10		10992	-0-	10992	22323	827	1 3	10162	2 9	Y	3	8	1			4
06	32800	X	10477	-0-	-22323	-0-	774	1 4	9699	2 9	Y	4					8
07	10688	X	10688	-0-	-0-	-0-	861	1 9	9818	2 9	Y	8	11	1			5
08	11718	X	10505	-0-	-1213	-0-	880	1 6	9619	2 9	Y	5					10
09	11340	X	NO RPT	-0-	-11340	-0-					Y	NO RPT					10

ROLETA (DEEP WILCOX) 77973 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
ALEXANDER, M. M. WELL #: 5 RRCID -> 157995 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9184 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		767	-0-	767	767	53	1	714	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		918	-0-	918	1685	62	1	856	2	Y	-0-					-0-
06	2649	X	964	-0-	-1685	-0-	61	1	903	2	Y	-0-					-0-
07	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	84	1 1	1470	2 9	Y	1					1
08	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	82	1	1218	2	Y	-0-					1
09	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					1

ALEXANDER WELL #: 9 RRCID -> 218272 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 12307 PERF. 9286 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER WELL #: 10 RRCID -> 223783 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF. 9056 - 11958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ROLETA (DEEP WILCOX) //CONT.// 77973 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALEXANDER WELL #: 11 RRCID -> 224951 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9030 - 10432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 29 RRCID -> 186058 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9118 - 9134

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-

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

04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	2	Y	-0-					31
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	2	Y	-0-	9	1			22
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	Y	7					29
						8	9									
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	10	1	64	2	Y	-0-					29
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	2	Y	-0-					29
*09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	11	1	77	2	Y	-0-					29

ELIZONDO WELL #: 4 RRCID -> 275403 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10082 - 10098

04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	27	1	183	2	N	-0-					-0-
05	217 N	24	-0-	-193	-0-	3	1	21	2	N	-0-					-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	53	1	350	2	N	-0-					-0-
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	29	1	185	2	N	-0-					-0-
*09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	20	1	142	2	N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA "L" WELL #: 4 RRCID -> 111421 COMPL. DATE 07/05/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8099 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	420	N	279	-0-	-141	-0-	22	1	257	2	Y	-0-			20
05	248	N	204	-0-	-44	-0-	15	1	189	2	Y	-0-			20
06	300	N	160	-0-	-140	-0-	12	1	148	2	Y	-0-			20
07	279	N	230	-0-	-49	-0-	18	1	212	2	Y	-0-			20
08	217	N	124	-0-	-93	-0-	10	1	114	2	Y	-0-			20
*09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	21	1	269	2	Y	-0-			20

GUERRA "L" WELL #: 5 RRCID -> 113099 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7750 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2004	-0-	-396	-0-	5	1	1999	3	Y	-0-			-0-
05	2418	N	1946	-0-	-472	-0-	5	1	1941	3	Y	-0-			-0-
06	2280	N	2056	-0-	-224	-0-	5	1	2051	3	Y	-0-			-0-
07	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	5	1	2301	3	Y	-0-			-0-
08	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	5	1	2260	3	Y	-0-			-0-
*09	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	5	1	2213	3	Y	-0-			-0-

VELA-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121567 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8656 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

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	3450	X	2908	-0-	-542	-0-	7	1	2894	3	Y	6			15
							7	9							
05	3534	X	2425	-0-	-1109	-0-	6	1	2405	3	Y	13			28
							14	9							
06	3360	X	2844	-0-	-516	-0-	7	1	2833	3	Y	4			32
							4	9							
07	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	8	1	3669	3	Y	5			37
							6	9							
08	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	8	1	3478	3	Y	-0-			37
*09	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	7	1	3272	3	Y	-0-			37

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	672	N	672	-0-	-0-	-0-	31	1	641	2	Y	-0-			19
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	29	1	461	2	Y	-0-			19
06	480	N	425	-0-	-55	-0-	23	1	402	2	Y	-0-			19
07	651	N	518	-0-	-133	-0-	34	1	484	2	Y	-0-			19
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	51	1	741	2	Y	-0-			19
*09	3000	N	3109	-0-	109	109	142	1	2967	2	Y	-0-			19

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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	6600	X	4290	-0-	-2310	-0-	11	1	4279	3	Y	-0-					2
05	6665	X	5933	-0-	-732	-0-	15	1	5918	3	Y	-0-					2
06	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	15	1	6326	3	Y	-0-					2
07	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	15	1	7041	3	Y	-0-					2
08	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	16	1	7031	3	Y	16					18
							18	9									
*09	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	15	1	6485	3	Y	-0-					18

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	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	179	1	1292	2	Y	-0-					6
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	180	1	1235	2	Y	-0-					6
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	161	1	1197	2	Y	-0-					6
07	1519	N	1246	-0-	-273	-0-	155	1	1091	2	Y	-0-					6
08	1426	N	1142	-0-	-284	-0-	158	1	984	2	Y	-0-					6
09	1350	N	1083	-0-	-267	-0-	198	1	885	2	Y	-0-					6

VELA-SMITH G. U. WELL #: 6 RRCID -> 144371 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8310 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	590	-0-	-40	-0-	2	1	588	3	Y	-0-					10
05	651	N	645	-0-	-6	-0-	2	1	643	3	Y	-0-					10
06	720	N	622	-0-	-98	-0-	1	1	621	3	Y	-0-					10
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	1	1	659	3	Y	-0-					10
08	651	N	562	-0-	-89	-0-	1	1	561	3	Y	-0-					10
09	630	N	543	-0-	-87	-0-	1	1	542	3	Y	-0-					10

GUERRA "M" WELL #: 4 RRCID -> 146774 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8724 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					20
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	Y	-0-					20
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	Y	-0-					20
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	12	1	170	2	Y	-0-					20
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	52	1	763	2	Y	-0-					20
*09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	58	1	1217	2	Y	-0-					20

BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 186781 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 7790 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	1702	-0-	-368	-0-	3	1	1678	3	Y	19	49	1			21
							21	9									
05	2046	N	1428	-0-	-618	-0-	2	1	1426	3	Y	-0-					21
06	1920	N	1306	-0-	-614	-0-	2	1	1304	3	Y	-0-					21
07	1767	N	1677	-0-	-90	-0-	2	1	1675	3	Y	-0-					21
08	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	2	1	1646	3	Y	-0-					21
*09	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	2	1	1539	3	Y	-0-					21

VELA, G. O. WELL #: 1 RRCID -> 187697 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 8780 - 8985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	431	-0-	-139	-0-	1	1	430	3	Y	-0-					-0-
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	1	1	559	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	461	-0-	-19	-0-	1	1	460	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	1	1	495	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	487	-0-	-71	-0-	1	1	486	3	Y	-0-					-0-
*09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	1	1	548	3	Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SMITH, A. H. WELL #: 6 RRCID -> 198143 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7601 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3900	X	3071	-0-	-829	-0-	8	1	3063	3	Y	-0-					12
05	3875	X	2962	-0-	-913	-0-	7	1	2955	3	Y	-0-					12
06	3510	X	2333	-0-	-1177	-0-	5	1	2328	3	Y	-0-					12
07	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	8	1	3833	3	Y	14					26
							15	9									
08	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	8	1	3380	3	Y	2					28
							2	9									
*09	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	8	1	3431	3	Y	-0-					28

GUERRA "L" WELL #: 6 RRCID -> 210423 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7408 - 7565

04	510	N	321	-0-	-189	-0-	26	1	295	2	Y	-0-					11
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	171	2	Y	3					14
							3	9									
06	390	N	211	-0-	-179	-0-	15	1	192	2	Y	4					18
							4	9									
07	341	N	249	-0-	-92	-0-	19	1	221	2	Y	8					26
							9	9									
08	186	N	79	-0-	-107	-0-	6	1	73	2	Y	-0-					26
09	210	N	60	-0-	-150	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					26

VELA B WELL #: 7 RRCID -> 210978 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8896 - 9600

04	810	X	569	-0-	-241	-0-	1	1	568	3	N	-0-					54
05	682	N	669	-0-	-13	-0-	2	1	667	3	N	-0-					54
06	720	N	633	-0-	-87	-0-	1	1	632	3	N	-0-					54
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	1	1	650	3	N	-0-					54
08	682	N	663	-0-	-19	-0-	1	1	662	3	N	-0-					54
*09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	1	1	638	3	N	-0-					54

GUERRA "L" WELL #: 7 T RRCID -> 212778 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7727 - 8146

04	180	N	96	-0-	-84	-0-	8	1	88	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	9	-0-	-177	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	8	-0-	-52	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
*09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	167	2	Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SMITH, A.H. WELL #: 8 RRCID -> 215052 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 8580 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1550	-0-	-370	-0-	4	1	1546	3	Y	-0-					4
05	2015	N	1742	-0-	-273	-0-	4	1	1738	3	Y	-0-					4
06	1860	N	1606	-0-	-254	-0-	4	1	1602	3	Y	-0-					4
07	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	4	1	1857	3	Y	5					9
							6	9									
08	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	4	1	1784	3	Y	-0-					9
*09	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	4	1	1676	3	Y	-0-					9

GUTIERREZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 216340 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8098 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1359	-0-	-621	-0-	121	1	1238	3	N	-0-					101
05	1798	N	1705	-0-	-93	-0-	134	1	1571	3	N	-0-					101
06	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	153	1	1662	3	N	-0-					101
07	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	168	1	1804	3	N	-0-					101
08	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	174	1	1642	3	N	-0-					101
*09	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	185	1	1783	3	N	-0-					101

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	3427	-0-	-353	-0-	302	1	3090	3	N	32	176	1			69
							35	9									
05	3906	X	3797	-0-	-109	-0-	297	1	3483	3	N	15					84
							17	9									
06	3780	X	3647	-0-	-133	-0-	306	1	3317	3	N	22					106
							24	9									
07	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	339	1	3647	3	N	10					116
							11	9									
08	3906	X	3886	-0-	-20	-0-	371	1	3502	3	N	12					128
							13	9									
*09	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	363	1	3494	3	N	21					149
							23	9									

TREVINO "B" WELL #: 4 RRCID -> 216616 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8544 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	1	1	308	3	N	-0-					75
05	372	N	298	-0-	-74	-0-	1	1	297	3	N	-0-					75
06	390	N	326	-0-	-64	-0-	1	1	325	3	N	-0-					75
07	310	N	287	-0-	-23	-0-	1	1	286	3	N	-0-					75
08	310	N	261	-0-	-49	-0-	1	1	260	3	N	-0-					75
*09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-	61	1			14

VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 218027 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 8346 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	226	1	2316	3	N	-0-					15
05	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	224	1	2631	3	N	-0-					15
06	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	199	1	2156	3	N	-0-					15
07	3100	N	5483	-0-	2383	2383	467	1	5016	3	N	-0-					15
08	3100	N	2997	-0-	-103	2280	287	1	2710	3	N	-0-					15
*09	3000	N	3283	-0-	283	2563	309	1	2974	3	N	-0-					15

EL CLARENO WELL #: 2 RRCID -> 218433 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7490 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2672	-0-	-298	-0-	7	1	2665	3	Y	-0-					2
05	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	8	1	3191	3	Y	-0-					2
06	3090	X	2938	-0-	-152	-0-	7	1	2931	3	Y	-0-					2
07	3193	X	3091	-0-	-102	-0-	7	1	3084	3	Y	-0-					2
08	3193	X	3036	-0-	-157	-0-	7	1	3029	3	Y	-0-					2
09	3090	X	2906	-0-	-184	-0-	7	1	2899	3	Y	-0-					2

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EL CLARENO WELL #: 3 RRCID -> 218795 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7832 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	831	-0-	-309	-0-	2 46	1 9	783	3	N	42					54
05	1147	N	1073	-0-	-74	-0-	2 69	1 9	1002	3	N	63					117
06	1020	N	889	-0-	-131	-0-	2 65	1 9	822	3	N	59					176
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	2 69	1 9	898	3	N	63	175	1			64
08	1085	N	951	-0-	-134	-0-	2 69	1 9	880	3	N	63					127
*09	900	N	895	-0-	-5	-0-	2 66	1 9	827	3	N	60	129	1			58

TREVINO "B" WELL #: 5 RRCID -> 219410 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8578 - 9200

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

BENAVIDES "A" WELL #: 5 RRCID -> 219422 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 8579 - 8662

04	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	232	1	2371	3	N	-0-					21
05	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	248	1	2905	3	N	-0-					21
06	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	236	1	2553	3	N	-0-					21
07	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	268	1	2883	3	N	-0-					21
08	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	217	1	2049	3	N	-0-					21
*09	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	288	1	2773	3	N	-0-					21

EL CLARENO WELL #: 4 RRCID -> 221267 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12202 PERF. 8766 - 9336

04	9150	X	7765	-0-	-1385	-0-	20	1	7745	3	N	-0-					10
05	9207	X	8387	-0-	-820	-0-	21	1	8366	3	N	-0-					10
06	9000	X	8364	-0-	-636	-0-	20	1	8344	3	N	-0-					10
07	9300	X	9269	-0-	-31	-0-	20	1	9249	3	N	-0-					10
08	9300	X	8503	-0-	-797	-0-	19	1	8484	3	N	-0-					10
*09	8780	X	8780	-0-	-0-	-0-	20	1	8760	3	N	-0-					10

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-					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

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	168	1	1723	3	N	-0-					8
05	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	159	1	1865	3	N	-0-					8
06	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	164	1	1777	3	N	-0-					8
07	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	189	1	2028	3	N	-0-					8
08	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	210	1	1982	3	N	-0-					8
*09	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	212	1	2048	3	N	-0-					8

EL CLARENO WELL #: 5 RRCID -> 223776 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11757 PERF. 9938 - 9958

04	840	N	817	-0-	-23	-0-	418	1	399	3	N	-0-					-0-
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	433	1	891	3	N	-0-					-0-
06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	419	1	976	3	N	-0-					-0-
07	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	434	1	1402	3	N	-0-					-0-
08	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	434	1	1625	3	N	-0-					-0-
*09	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	420	1	1338	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES "A" WELL #: 8 RRCID -> 227547 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7645 - 8724

04	2250	N	2112	-0-	-138	-0-	188	1	1924	3	N	-0-					15
05	2480	N	2301	-0-	-179	-0-	181	1	2120	3	N	-0-					15
06	2370	N	1909	-0-	-461	-0-	161	1	1748	3	N	-0-					15
07	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	190	1	2042	3	N	-0-					15
08	2294	N	2211	-0-	-83	-0-	212	1	1999	3	N	-0-					15
*09	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	190	1	1836	3	N	-0-					15

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-					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

GUTIERREZ ET AL WELL #: 3 RRCID -> 228854 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7424 - 8236

04	2970	X	2503	-0-	-467	-0-	4	1	2492	3	N	6					80
							7	9									
05	3069	X	2921	-0-	-148	-0-	5	1	2916	3	N	-0-					80
06	2880	X	2709	-0-	-171	-0-	4	1	2657	3	N	44					124
							48	9									
07	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	4	1	2951	3	N	-0-					124
08	2945	X	2862	-0-	-83	-0-	4	1	2858	3	N	-0-					124
09	2820	X	2734	-0-	-86	-0-	4	1	2723	3	N	6					130
							7	9									

EL CLARENO WELL #: 7 RRCID -> 229265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9620 PERF. 7483 - 8832

04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	4	1	1638	3	Y	-0-					23
05	1612	N	1467	-0-	-145	-0-	4	1	1463	3	Y	-0-					23
06	1560	N	1205	-0-	-355	-0-	3	1	1196	3	Y	5					28
							6	9									
07	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	4	1	1771	3	Y	-0-					28
08	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	5	1	2026	3	Y	2					30
							2	9									
*09	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	4	1	1751	3	Y	-0-					30

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EL CLARENO WELL #: 8 RRCID -> 231172 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8831 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1222	-0-	-278	-0-	3	1	1219	3	N	-0-					36
05	1519	N	1221	-0-	-298	-0-	3	1	1218	3	N	-0-					36
06	1440	N	1244	-0-	-196	-0-	3	1	1241	3	N	-0-					36
07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	3	1	1352	3	N	-0-					36
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	3	1	1220	3	N	-0-					36
09	1230	N	1093	-0-	-137	-0-	2	1	1091	3	N	-0-					36

VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 4 RRCID -> 231859 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10564 PERF. 7857 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2736	-0-	-1254	-0-	5	1	2731	3	N	-0-					35
05	4123	X	3002	-0-	-1121	-0-	5	1	2997	3	N	-0-					35
06	3990	X	2466	-0-	-1524	-0-	4	1	2462	3	N	-0-					35
07	3844	X	2401	-0-	-1443	-0-	4	1	2397	3	N	-0-					35
08	3410	X	2921	-0-	-489	-0-	4	1	2917	3	N	-0-					35
*09	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	5	1	2979	3	N	-0-					35

EL CLARENO WELL #: 9 RRCID -> 232662 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8780 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	2791	-0-	-959	-0-	7	1	2784	3	N	-0-					13
05	3875	X	2710	-0-	-1165	-0-	7	1	2703	3	N	-0-					13
06	3510	X	2972	-0-	-538	-0-	7	1	2965	3	N	-0-					13
07	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	8	1	3568	3	N	40					53
							44	9									
08	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	8	1	3380	3	N	-0-					53
*09	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	8	1	3343	3	N	-0-					53

BENAVIDES "A" WELL #: 11 RRCID -> 233042 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 11668 PERF. 9751 - 11366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8760	X	6413	-0-	-2347	-0-	936	1	5477	3	N	-0-					-0-
05	8897	X	7618	-0-	-1279	-0-	813	1	6805	3	N	-0-					-0-
06	8760	X	4147	-0-	-4613	-0-	631	1	3516	3	N	-0-					-0-
07	9052	X	7653	-0-	-1399	-0-	766	1	6887	3	N	-0-					-0-
08	9598	X	9598	-0-	-0-	-0-	1199	1	8399	3	N	-0-					-0-
*09	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	1015	1	7297	3	N	-0-					-0-

EL CLARENO WELL #: 10 RRCID -> 233164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8946 - 8956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					10
05	403	N	236	-0-	-167	-0-	1	1	235	3	N	-0-					10
06	180	N	105	-0-	-75	-0-	105	3			N	-0-					10
07	186	N	66	-0-	-120	-0-	66	3			N	-0-					10
08	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	3			N	-0-					10
*09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					10

BENAVIDES "A" WELL #: 9 RRCID -> 233629 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8384 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	914	-0-	-376	-0-	2	1	912	3	N	-0-					18
05	1302	N	542	-0-	-760	-0-	1	1	541	3	N	-0-					18
06	1290	N	462	-0-	-828	-0-	1	1	461	3	N	-0-					18
07	930	N	544	-0-	-386	-0-	1	1	543	3	N	-0-					18
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	2	1	1270	3	N	-0-					18
*09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	2	1	1417	3	N	-0-					18

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

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	2640	N	2312	-0-	-328	-0-	4	1	2308	3	N	-0-					23
05	2759	N	2543	-0-	-216	-0-	4	1	2539	3	N	-0-					23
06	2670	N	2027	-0-	-643	-0-	3	1	2024	3	N	-0-					23
07	3100	N	3138	-0-	38	38	5	1	3133	3	N	-0-					23
08	3100	N	3091	-0-	-9	29	5	1	3086	3	N	-0-					23
*09	2969	N	2940	-0-	-29	-0-	5	1	2935	3	N	-0-					23

BENAVIDES "A" WELL #: 14 RRCID -> 238477 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8152 - 9366

04	330	N	279	-0-	-51	-0-	279	3			N	-0-					28
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	1	1	374	3	N	-0-					28
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	1	1	366	3	N	-0-					28
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					28
08	372	N	274	-0-	-98	-0-	274	3			N	-0-					28
09	360	N	262	-0-	-98	-0-	262	3			N	-0-					28

BENAVIDES "A" WELL #: 13 RRCID -> 239401 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 9410

04	4740	X	3713	-0-	-1027	-0-	6	1	3707	3	N	-0-					153
05	4898	X	3274	-0-	-1624	-0-	5	1	3269	3	N	-0-					153
06	4740	X	3115	-0-	-1625	-0-	5	1	3110	3	N	-0-					153
07	4216	X	4001	-0-	-215	-0-	6	1	3995	3	N	-0-					153
08	4216	X	4064	-0-	-152	-0-	6	1	4058	3	N	-0-					153
*09	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	6	1	3838	3	N	-0-					153

VELA, G.O. ET AL "A" WELL #: 5 RRCID -> 240272 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8568 - 9646

04	9930	X	8030	-0-	-1900	-0-	14	1	8013	3	N	3					36
							3	9									
05	10261	X	8005	-0-	-2256	-0-	13	1	7992	3	N	-0-					36
06	9810	X	7539	-0-	-2271	-0-	12	1	7527	3	N	-0-					36
07	9951	X	9383	-0-	-568	-0-	14	1	9369	3	N	-0-					36
08	9765	X	8926	-0-	-839	-0-	14	1	8912	3	N	-0-					36
*09	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	13	1	8354	3	N	-0-					36

DON JOSE LAND WELL #: 1 RRCID -> 241936 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10267 - 10498

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	1648	-0-	-212	-0-	3	1	1645	3	N	-0-					58
05	1953	N	1838	-0-	-115	-0-	3	1	1835	3	N	-0-					58
06	1890	N	1625	-0-	-265	-0-	3	1	1622	3	N	-0-					58
07	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	3	1	1791	3	N	-0-					58
08	1829	N	1756	-0-	-73	-0-	3	1	1753	3	N	-0-					58
*09	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	3	1	1676	3	N	-0-					58

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BENAVIDES "A" WELL #: 15 RRCID -> 242210 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8412 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	459	-0-	-171	-0-	1	1	458	3	N	-0-					-0-
05	620	N	518	-0-	-102	-0-	1	1	517	3	N	-0-					-0-
06	570	N	468	-0-	-102	-0-	1	1	467	3	N	-0-					-0-
07	465	N	421	-0-	-44	-0-	1	1	420	3	N	-0-					-0-
08	527	N	426	-0-	-101	-0-	1	1	425	3	N	-0-					-0-
09	480	N	385	-0-	-95	-0-	1	1	384	3	N	-0-					-0-

VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 7 RRCID -> 243092 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8980 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	3	1	1457	3	N	-0-					13
05	1581	N	1380	-0-	-201	-0-	2	1	1378	3	N	-0-					13
06	1590	N	1584	-0-	-6	-0-	3	1	1581	3	N	-0-					13
07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	3	1	1713	3	N	-0-					13
08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	3	1	1734	3	N	-0-					13
*09	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	3	1	1680	3	N	-0-					13

BENAVIDES "A" WELL #: 07 RRCID -> 243670 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8578 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	811	-0-	-119	-0-	72	1	739	3	N	-0-					15
05	1023	N	691	-0-	-332	-0-	54	1	637	3	N	-0-					15
06	900	N	660	-0-	-240	-0-	56	1	604	3	N	-0-					15
07	837	N	830	-0-	-7	-0-	71	1	759	3	N	-0-					15
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	90	1	846	3	N	-0-					15
*09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	80	1	773	3	N	-0-					15

EL CLARENO WELL #: 15 RRCID -> 244607 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9108 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	644	-0-	-346	-0-	1	1	643	3	N	-0-					23
05	992	N	598	-0-	-394	-0-	1	1	597	3	N	-0-					23
06	960	N	749	-0-	-211	-0-	1	1	748	3	N	-0-					23
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	1	1	917	3	N	-0-					23
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	1	1	906	3	N	-0-					23
*09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	1	1	887	3	N	-0-					23

VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 8 RRCID -> 244721 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7652 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1214	-0-	-346	-0-	108	1	1106	3	N	-0-					32
05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	130	1	1521	3	N	-0-					32
06	1410	N	1354	-0-	-56	-0-	114	1	1240	3	N	-0-					32
07	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	163	1	1750	3	N	-0-					32
08	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	207	1	1949	3	N	-0-					32
*09	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	189	1	1817	3	N	-0-					32

EL CLARENO WELL #: 12ST RRCID -> 245802 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9070 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	12	1	4560	3	N	7					28
							8	9									
05	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	9	1	3854	3	N	16					44
							18	9									
06	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	21	1	8785	3	N	130					174
							143	9									
07	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	17	1	8080	3	N	16					190
							18	9									
08	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	15	1	6635	3	N	-0-					190
*09	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	14	1	6096	3	N	2	185	1			7
							2	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EL CLARENO WELL #: 14 RRCID -> 246594 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 8393 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

EL CLARENO WELL #: 13 RRCID -> 247248 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8838 - 9222

04	1530	N	865	-0-	-665	-0-	2	1	863	3	N	-0-					15
05	1426	N	838	-0-	-588	-0-	2	1	836	3	N	-0-					15
06	1140	N	695	-0-	-445	-0-	2	1	693	3	N	-0-					15
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	2	1	1074	3	N	-0-					15
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	2	1	1095	3	N	-0-					15
*09	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	3	1	1315	3	N	-0-					15

BENAVIDES "A" WELL #: 16 RRCID -> 247844 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8552 - 9346

04	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	6	1	3468	3	N	-0-					25
05	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	6	1	3350	3	N	-0-					25
06	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	4	1	2483	3	N	-0-					25
07	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	6	1	4022	3	N	-0-					25
08	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	6	1	3684	3	N	-0-					25
*09	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	5	1	3513	3	N	-0-					25

GUTIERREZ, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 248012 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9778 - 11202

04	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	663	1	1544	3	N	-0-					-0-
05	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	631	1	1727	3	N	-0-					-0-
06	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	590	1	1614	3	N	-0-					-0-
07	2077	X	1929	-0-	-148	-0-	767	1	1162	3	N	-0-					-0-
08	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	701	1	1614	3	N	-0-					-0-
*09	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	734	1	1413	3	N	-0-					-0-

EL CLARENO WELL #: 16 RRCID -> 248018 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7526 - 8350

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	1320	N	954	-0-	-366	-0-	2	1	952	3	N	-0-					15
05	1302	N	1061	-0-	-241	-0-	2	1	1059	3	N	-0-					15
06	1230	N	996	-0-	-234	-0-	2	1	994	3	N	-0-					15
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	2	1	1166	3	N	-0-					15
08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	2	1	1144	3	N	-0-					15
*09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	2	1	1101	3	N	7					22
							8	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BENAVIDES "A" WELL #: 17 RRCID -> 248815 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8452 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	940	-0-	-110	-0-	2	1	938	3	N	-0-			13
05	1054	N	847	-0-	-207	-0-	1	1	846	3	N	-0-			13
06	1110	N	826	-0-	-284	-0-	1	1	825	3	N	-0-			13
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	2	1	1126	3	N	-0-			13
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	2	1	1030	3	N	-0-			13
*09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	2	1	1030	3	N	-0-			13

BENAVIDES "A" WELL #: 20 RRCID -> 248994 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8164 - 8675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1417	-0-	-353	-0-	126	1	1291	3	N	-0-			15
05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	125	1	1463	3	N	-0-			15
06	1470	N	1302	-0-	-168	-0-	110	1	1192	3	N	-0-			15
07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	137	1	1475	3	N	-0-			15
08	1581	N	1481	-0-	-100	-0-	142	1	1339	3	N	-0-			15
*09	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	156	1	1501	3	N	-0-			15

EL CLARENO WELL #: 17 RRCID -> 249364 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8890 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	2508	-0-	-222	-0-	6	1	2493	3	N	8			36
							9	9							
05	2821	X	2437	-0-	-384	-0-	6	1	2431	3	N	-0-			36
06	2730	X	2663	-0-	-67	-0-	6	1	2615	3	N	38			74
							42	9							
07	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	7	1	3114	3	N	5			79
							6	9							
08	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	6	1	2905	3	N	3			82
							3	9							
*09	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	6	1	2807	3	N	-0-			82

TREVINO "B" WELL #: 6 RRCID -> 250263 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9210 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	1728	-0-	-402	-0-	4	1	1724	3	N	-0-			-0-
05	2139	N	1690	-0-	-449	-0-	4	1	1686	3	N	-0-			-0-
06	1920	N	1679	-0-	-241	-0-	4	1	1675	3	N	-0-			-0-
07	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	4	1	1907	3	N	-0-			-0-
08	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	4	1	1876	3	N	-0-			-0-
*09	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	4	1	1894	3	N	-0-			-0-

EL CLARENO WELL #: 24ST RRCID -> 251872 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8814 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-			17
*07	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			17
*08	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			17
09	14B2 EXT		143	-0-	143	143	143	3			N	-0-			17

TREVINO "B" WELL #: 9 RRCID -> 256350 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 8318 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 117567 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8140 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 X	85	-0-	-407	-0-	15	1	70	2	N	-0-					-0-
05	DELQ	PR	32	-0-	32	32	5	1	27	2	N	-0-					-0-
06		117 N	85	-0-	-32	-0-	21	1	64	2	N	-0-					-0-
07		89 N	89	-0-	-0-	-0-	23	1	66	2	N	-0-					-0-
*08		78 N	78	-0-	-0-	-0-	22	1	56	2	N	-0-					-0-
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
RANCHITO TANK GU WELL #: 3 RRCID -> 253867 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 8502 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
VELA, A. WELL #: 2 RRCID -> 122547 COMPL. DATE 01/30/1986 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8026 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	563	1	1275	2	Y	1					130
							1	9									
05	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	503	1	1061	2	Y	3					133
							3	9									
06	1350	N	1287	-0-	-63	-0-	363	1	921	2	Y	3					136
							3	9									
07	1891	N	1359	-0-	-532	-0-	386	1	965	2	Y	7					143
							8	9									
08	1581	N	1166	-0-	-415	-0-	379	1	781	2	Y	5					148
							6	9									
09	1290	N	135	-0-	-1155	-0-	52	1	83	2	Y	-0-	97	1			51

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA, ANTONIO WELL #: 1 RRCID -> 095206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8537 PERF. 7630 - 8397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		3997	-0-	3997	3997	396	1	3595	2	Y	5					33
							6	9									
05	DLQ G-10		4082	-0-	4082	8079	415	1	3667	2	Y	-0-					33
06	12127	X	4048	-0-	-8079	-0-	446	1	3593	2	Y	8					41
							9	9									
07	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	474	1	3832	2	Y	3					44
							3	9									
08	4340	X	3851	-0-	-489	-0-	428	1	3423	2	Y	-0-					44
09	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					44

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D" WELL #: 3 RRCID -> 099178 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7485 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		751	-0-	751	751	75	1	676	2	Y	-0-					6
05	DLQ G-10		765	-0-	765	1516	78	1	687	2	Y	-0-					6
06	2251	X	735	-0-	-1516	-0-	81	1	652	2	Y	2	8	1			-0-
							2	9									
07	751	X	751	-0-	-0-	-0-	83	1	668	2	Y	-0-					-0-
08	775	X	739	-0-	-36	-0-	82	1	657	2	Y	-0-					-0-
09	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, SALVADOR "D" WELL #: 1 RRCID -> 105506 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8097 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		69	-0-	69	69	5	1	64	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		112	-0-	112	181	9	1	103	2	Y	-0-					-0-
06	181	X	-0-	-0-	-181	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, SALVADOR "C" WELL #: 2 RRCID -> 111397 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7746 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		864	-0-	864	864	63	1	801	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		885	-0-	885	1749	67	1	818	2	Y	-0-					-0-
06	2649	X	900	-0-	-1749	-0-	67	1	833	2	Y	-0-					-0-
07	860	X	860	-0-	-0-	-0-	69	1	790	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	992	X	855	-0-	-137	-0-	72	1	783	2	Y	-0-					-0-
09	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 111623 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8091 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	DLQ G-10		6022	-0-	6022	6022	656	1	5364	2	Y	2					16
							2	9									
05	DLQ G-10		6156	-0-	6156	12178	734	1	5420	2	Y	2					18
							2	9									
06	18425	X	6247	-0-	-12178	-0-	631	1	5616	2	Y	-0-					18
07	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	674	1	5739	2	Y	-0-					18
08	6417	X	5658	-0-	-759	-0-	627	1	4986	2	Y	41					59
							45	9									
09	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					Y	NO RPT					59

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	DLQ G-10		9917	-0-	9917	9917	724	1	9189	2	Y	4					8
							4	9									
05	DLQ G-10		9700	-0-	9700	19617	730	1	8968	2	Y	2	8	1			2
							2	9									
06	29689	X	10072	-0-	-19617	-0-	744	1	9324	2	Y	4					6
							4	9									
07	9870	X	9870	-0-	-0-	-0-	795	1	9066	2	Y	8	11	1			3
							9	9									
08	11036	X	10125	-0-	-911	-0-	848	1	9273	2	Y	4					7
							4	9									
09	10080	X	NO RPT	-0-	-10080	-0-					Y	NO RPT					7

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	DLQ G-10		1196	-0-	1196	1196	118	1	1065	2	Y	12	15	1			12
							13	9									
05	DLQ G-10		1144	-0-	1144	2340	116	1	1028	2	Y	-0-					12
06	3413	X	1073	-0-	-2340	-0-	118	1	955	2	Y	-0-	4	1			8
07	800	X	800	-0-	-0-	-0-	88	1	712	2	Y	-0-	7	1			1
08	1302	X	827	-0-	-475	-0-	92	1	735	2	Y	-0-					1
09	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					1

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	DLQ G-10		3970	-0-	3970	3970	3970	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3705	-0-	3705	7675	3705	2			Y	-0-					-0-
06	11652	X	3977	-0-	-7675	-0-	3941	2	36	9	Y	33					33
07	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	2			Y	-0-	33	1			-0-
08	4371	X	4172	-0-	-199	-0-	4172	2			Y	-0-					-0-
09	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA, EMILIANO WELL #: 2 RRCID -> 114416 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8095 - 8153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		423	-0-	423	423	40	1	366	2	Y	15	75	1			72
							17	9									
05	DLQ G-10		1707	-0-	1707	2130	169	1	1496	2	Y	38					110
							42	9									
06	3658	X	1528	-0-	-2130	-0-	155	1	1249	2	Y	113	49	1			174
							124	9									
07	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	136	1	1102	2	Y	70	137	1			107
							77	9									
08	1705	X	1627	-0-	-78	-0-	171	1	1366	2	Y	82					189
							90	9									
09	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					189

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 114747 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8792 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7044	X	4787	-0-	-2257	-0-	4777	2 10 9			N	9	9	1			9
05	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3514	2 7 9			N	6					15
06	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3376	2 9 9			N	8					23
07	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4609	2 10 9			N	9	19	1			13
08	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4010	2 12 9			N	11					24
09	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					24

VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 6 RRCID -> 117589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7662 - 8131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		324	-0-	324	324	32	1	286	2	Y	5	3	1			26
							6	9									
05	DLQ G-10		323	-0-	323	647	33	1	290	2	Y	-0-					26
06	947	X	300	-0-	-647	-0-	33	1	267	2	Y	-0-	1	1			25
07	314	X	314	-0-	-0-	-0-	35	1	279	2	Y	-0-	1	1			24
08	341	X	308	-0-	-33	-0-	34	1	274	2	Y	-0-					24
09	330	X	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					24

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	DLQ G-10		120	-0-	120	120	12	1	106	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
05	DLQ G-10		238	-0-	238	358	24	1	214	2	Y	-0-					3
06	748	X	390	-0-	-358	-0-	43	1	347	2	Y	-0-	1	1			2
07	399	X	399	-0-	-0-	-0-	44	1	355	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	279	X	279	-0-	-0-	-0-	31	1	248	2	Y	-0-					-0-
09	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 117933 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 7457 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2591	-0-	2591	2591	2572	2 19 9			Y	17					49
05	DLQ G-10		2672	-0-	2672	5263	2670	2 2 9			Y	2					51
06	7728	X	2465	-0-	-5263	-0-	2465	2			Y	-0-	34	1			17
07	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2582	2 11 9			Y	10	8	1			19
08	2697	X	2645	-0-	-52	-0-	2631	2 14 9			Y	13					32
09	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					32

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA "L" WELL #: 1 RRCID -> 118188 COMPL. DATE 07/21/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8010 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1896	-0-	1896	1896	131	1	1764	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	DLQ G-10		1906	-0-	1906	3802	129	1	1776	2	Y	1					1
							1	9									
06	5608	X	1806	-0-	-3802	-0-	114	1	1691	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	97	1	1687	2	Y	1					1
							1	9									
08	2108	X	1668	-0-	-440	-0-	105	1	1562	2	Y	1					2
							1	9									
09	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					2

VELA, EMILIANO WELL #: 1 RRCID -> 118881 COMPL. DATE 11/03/1985 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 7643 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L.O. WELL #: 1 RRCID -> 119002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9961 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	2	N	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	162	2	N	-0-					-0-
08	155	N	101	-0-	-54	-0-	6	1	95	2	N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, ADRIAN WELL #: 2 RRCID -> 119783 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8655 - 8691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		862	-0-	862	862	57	1	804	2	Y	1					7
							1	9									
05	DLQ G-10		730	-0-	730	1592	56	1	674	2	Y	-0-					7
06	2551	X	959	-0-	-1592	-0-	72	1	883	2	Y	4					11
							4	9									
07	977	X	977	-0-	-0-	-0-	71	1	902	2	Y	4					15
							4	9									
08	948	X	948	-0-	-0-	-0-	64	1	881	2	Y	3					18
							3	9									
09	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					18

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	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
05	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
06	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
07	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
08	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, SERAPIO HEIRS GU "D" WELL #: 8 RRCID -> 121048 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7552 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		582	-0-	582	582	58	1	524	2	Y	-0-					7
05	DLQ G-10		590	-0-	590	1172	60	1	530	2	Y	-0-					7
06	1737	X	565	-0-	-1172	-0-	62	1	501	2	Y	2	8	1			1
							2	9									
07	535	X	535	-0-	-0-	-0-	59	1	476	2	Y	-0-					1
08	620	X	539	-0-	-81	-0-	60	1	479	2	Y	-0-					1
09	570	X	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					1

VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 10 RRCID -> 121548 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8851 - 8879

04	DLQ G-10		4286	-0-	4286	4286	421	1	3817	2	Y	44	55	1			43
							48	9									
05	DLQ G-10		4211	-0-	4211	8497	428	1	3783	2	Y	-0-					43
06	12381	X	3884	-0-	-8497	-0-	429	1	3455	2	Y	-0-	15	1			28
07	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	441	1	3564	2	Y	-0-	25	1			3
08	4433	X	3963	-0-	-470	-0-	440	1	3523	2	Y	-0-					3
09	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					3

GARCIA, SALVADOR "C" WELL #: 10 RRCID -> 121611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7846 - 8649

04	DLQ G-10		2338	-0-	2338	2338	171	1	2166	2	Y	1					3
							1	9									
05	DLQ G-10		2545	-0-	2545	4883	192	1	2352	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
06	7428	X	2545	-0-	-4883	-0-	188	1	2356	2	Y	1					3
							1	9									
07	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	174	1	1986	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	2542	X	2450	-0-	-92	-0-	205	1	2244	2	Y	1					2
							1	9									
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					2

VELA, ANTONIO WELL #: 5 RRCID -> 122045 COMPL. DATE 08/27/1986 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8176 - 8222

04	DLQ G-10		152	-0-	152	152	15	1	137	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		14	-0-	14	166	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
06	193	N	27	-0-	-166	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA, ANTONIO WELL #: 4 RRCID -> 122548 COMPL. DATE 09/25/1986 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7948 - 8116

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, SERAPIO HEIRS 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	DLQ G-10		246	-0-	246	246	24	1	222	2	Y	-0-					1
05	DLQ G-10		254	-0-	254	500	26	1	228	2	Y	-0-					1
06	744	X	244	-0-	-500	-0-	27	1	216	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	249	X	249	-0-	-0-	-0-	27	1	222	2	Y	-0-					-0-
08	251	X	251	-0-	-0-	-0-	28	1	223	2	Y	-0-					-0-
09	240	X	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	600	N	519	-0-	-81	-0-	36	1	483	2	Y	-0-					6
05	620	N	428	-0-	-192	-0-	26	1	401	2	Y	1					7
							1	9									
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	42	1	650	2	Y	1					8
							1	9									
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	45	1	673	2	Y	-0-					8
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	47	1	712	2	Y	-0-					8
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					8

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	DLQ G-10		700	-0-	700	700	70	1	630	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		695	-0-	695	1395	71	1	624	2	Y	-0-					-0-
06	2099	X	704	-0-	-1395	-0-	78	1	626	2	Y	-0-					-0-
07	736	X	736	-0-	-0-	-0-	81	1	655	2	Y	-0-					-0-
08	742	X	742	-0-	-0-	-0-	82	1	660	2	Y	-0-					-0-
09	690	X	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 18 RRCID -> 123146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7946 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1305	-0-	1305	1305	128	1	1163	2	Y	13	16	1			12
							14	9									
05	DLQ G-10		1191	-0-	1191	2496	121	1	1070	2	Y	-0-					12
06	3593	X	1097	-0-	-2496	-0-	121	1	976	2	Y	-0-	4	1			8
07	762	X	762	-0-	-0-	-0-	84	1	678	2	Y	-0-	7	1			1
08	1395	X	414	-0-	-981	-0-	46	1	368	2	Y	-0-					1
09	1320	X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					1

GARCIA, SALVADOR "A" WELL #: 15 RRCID -> 123447 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8840 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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, SERAPIO HEIRS "A" WELL #: 20 RRCID -> 123750 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8288 - 8317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	580	2			N	-0-					-0-
05	682	N	585	-0-	-97	-0-	585	2			N	-0-					-0-
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	656	2	13	9	N	12	10	1			2
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					2
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					2
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					2

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	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-

GARCIA, SALVADOR "A" WELL #: 12 RRCID -> 124547 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8667 - 8821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	347	-0-	347	347	24	1	310	2	Y	12					36
							13	9									
05	DLQ	G-10	421	-0-	421	768	31	1	381	2	Y	8	38	1			6
							9	9									
06	1106	X	338	-0-	-768	-0-	24	1	303	2	Y	10					16
							11	9									
07	327	X	327	-0-	-0-	-0-	24	1	279	2	Y	22	33	1			5
							24	9									
08	930	X	302	-0-	-628	-0-	24	1	266	2	Y	11					16
							12	9									
09	420	X	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					16

MENDOZA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125909 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8790 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
BENAVIDES, C.Y. WELL #: 1 T RRCID -> 126834 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8506 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	810	N	569	-0-	-241	-0-	62	1	507	2	N	-0-					-0-
05	682	N	555	-0-	-127	-0-	66	1	489	2	N	-0-					-0-
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	69	1	612	2	N	-0-					-0-
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	66	1	558	2	N	-0-					-0-
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	76	1	602	2	N	-0-					-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

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-

ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 127631 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 7252 - 7582

04	DLQ G-10		305	-0-	305	305	305	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		287	-0-	287	592	287	2			Y	-0-					-0-
06	854	X	262	-0-	-592	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
07	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
08	310	X	198	-0-	-112	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
09	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITTIER, HELEN COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 127776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7876 - 8668

04	DLQ G-10		460	-0-	460	460	50	1	410	2	Y	-0-					1
05	DLQ G-10		528	-0-	528	988	63	1	465	2	Y	-0-					1
06	1527	X	539	-0-	-988	-0-	54	1	485	2	Y	-0-					1
07	529	X	529	-0-	-0-	-0-	56	1	473	2	Y	-0-					1
08	527	X	512	-0-	-15	-0-	57	1	451	2	Y	4					5
							4	9									
09	540	X	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					5

GUERRA "L" WELL #: 4 RRCID -> 128260 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8256 - 9191

04	DLQ G-10		2160	-0-	2160	2160	149	1	2010	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	DLQ G-10		2347	-0-	2347	4507	158	1	2188	2	Y	1					1
							1	9									
06	7379	X	2872	-0-	-4507	-0-	181	1	2689	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	154	1	2675	2	Y	1					2
							1	9									
08	2356	X	1843	-0-	-513	-0-	116	1	1727	2	Y	-0-					2
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					2

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	DLQ G-10		755	-0-	755	755	82	1	673	2	Y	-0-					3
05	DLQ G-10		828	-0-	828	1583	99	1	729	2	Y	-0-					3
06	2452	X	869	-0-	-1583	-0-	88	1	781	2	Y	-0-					3
07	879	X	879	-0-	-0-	-0-	92	1	787	2	Y	-0-					3
08	839	X	839	-0-	-0-	-0-	93	1	739	2	Y	6					9
							7	9									
09	870	X	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					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	DLQ G-10		4467	-0-	4467	4467	308	1	4157	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
05	DLQ G-10		4552	-0-	4552	9019	307	1	4243	2	Y	2					2
							2	9									
06	13374	X	4355	-0-	-9019	-0-	274	1	4079	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
07	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	240	1	4182	2	Y	1					1
							1	9									
08	4650	X	4033	-0-	-617	-0-	253	1	3780	2	Y	-0-					1
09	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(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	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		162	-0-	162	187	11	1	151	2	Y	-0-					-0-
06	247	X	60	-0-	-187	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
07	28	X	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
08	155	X	20	-0-	-135	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
09	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA, ADRIAN WELL #: 3 RRCID -> 130401 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8879 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2094	-0-	2094	2094	139	1	1952	2	Y	3					15
							3	9									
05	DLQ G-10		1412	-0-	1412	3506	108	1	1303	2	Y	1					16
							1	9									
06	5893	X	2387	-0-	-3506	-0-	180	1	2201	2	Y	5					21
							6	9									
07	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	164	1	2074	2	Y	7					28
							8	9									
08	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	149	1	2039	2	Y	3					31
							3	9									
09	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					31

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARCIA, SALVADOR "D" WELL #: 19 RRCID -> 130701 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8045 - 8085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		753	-0-	753	753	55	1	698	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		772	-0-	772	1525	58	1	714	2	Y	-0-					-0-
06	2277	X	752	-0-	-1525	-0-	56	1	696	2	Y	-0-					-0-
07	765	X	765	-0-	-0-	-0-	62	1	702	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	783	X	783	-0-	-0-	-0-	66	1	717	2	Y	-0-					-0-
09	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA "L" WELL #: 7 RRCID -> 130769 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8728 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		19	-0-	19	19	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		101	-0-	101	120	7	1	94	2	Y	-0-					-0-
06	215	X	95	-0-	-120	-0-	6	1	89	2	Y	-0-					-0-
07	309	X	309	-0-	-0-	-0-	17	1	292	2	Y	-0-					-0-
08	110	X	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	2	Y	-0-					-0-
09	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	DLQ G-10		2493	-0-	2493	2493	172	1	2320	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	DLQ G-10		2530	-0-	2530	5023	171	1	2358	2	Y	1					1
							1	9									
06	7424	X	2401	-0-	-5023	-0-	151	1	2249	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	132	1	2297	2	Y	1					1
							1	9									
08	2573	X	2130	-0-	-443	-0-	134	1	1996	2	Y	-0-					1
09	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					1

DE BARBERIO WELL #: 1T RRCID -> 131435 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8873 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1005	-0-	1005	1005	101	1	904	2	Y	-0-					3
05	DLQ G-10		1014	-0-	1014	2019	105	1	909	2	Y	-0-					3
06	3041	X	1022	-0-	-2019	-0-	89	1	933	2	Y	-0-					3
07	986	X	986	-0-	-0-	-0-	101	1	885	2	Y	-0-					3
08	1054	X	1004	-0-	-50	-0-	98	1	906	2	Y	-0-					3
09	1020	X	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					3

GUERRA "L" WELL #: 8 RRCID -> 131451 COMPL. DATE 07/26/1989 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8910 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1075	-0-	1075	1075	74	1	1000	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	DLQ G-10		784	-0-	784	1859	53	1	731	2	Y	-0-					-0-
06	2647	X	788	-0-	-1859	-0-	50	1	738	2	Y	-0-					-0-
07	738	X	738	-0-	-0-	-0-	40	1	698	2	Y	-0-					-0-
08	1922	X	663	-0-	-1259	-0-	41	1	622	2	Y	-0-					-0-
09	1080	X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA "L" WELL #: 10 RRCID -> 132510 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8956 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 133353 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7690 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		673	-0-	673	673	673	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		768	-0-	768	1441	768	2			Y	-0-					-0-
06	2027	X	586	-0-	-1441	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
07	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
08	775	X	539	-0-	-236	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
09	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITTIER, L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 134363 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8535 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		932	-0-	932	932	101	1	831	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1376	-0-	1376	2308	164	1	1212	2	Y	-0-					-0-
06	3709	X	1401	-0-	-2308	-0-	141	1	1260	2	Y	-0-					-0-
07	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	150	1	1277	2	Y	-0-					-0-
08	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	186	1	1481	2	Y	12					12
							13	9									
09	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					12

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	DLQ G-10		522	-0-	522	522	522	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		475	-0-	475	997	475	2			Y	-0-					-0-
06	1751	X	754	-0-	-997	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
07	857	X	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					-0-
08	792	X	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
09	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					-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	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	313	1	4194	2	Y	83	83	1			-0-
							91	9									
05	4061	X	3862	-0-	-199	-0-	235	1	3627	2	Y	-0-					-0-
06	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	252	1	3836	2	Y	-0-					-0-
07	4743	X	4241	-0-	-502	-0-	268	1	3973	2	Y	-0-					-0-
08	4743	X	4617	-0-	-126	-0-	286	1	4331	2	Y	-0-					-0-
09	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					-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	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			N	-0-					7
05	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	2			N	-0-					7
06	3210	X	2967	-0-	-243	-0-	2967	2			N	-0-					7
07	3317	X	3203	-0-	-114	-0-	3203	2			N	-0-					7
08	3317	X	3208	-0-	-109	-0-	3208	2			N	-0-					7
09	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					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	DLQ G-10		3259	-0-	3259	3259	225	1	3033	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	DLQ G-10		3785	-0-	3785	7044	255	1	3528	2	Y	2					2
							2	9									
06	10888	X	3844	-0-	-7044	-0-	242	1	3600	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	214	1	3723	2	Y	1					2
							1	9									
08	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	260	1	3871	2	Y	-0-					2
09	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					2

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	335	N	335	-0-	-0-	-0-	23	1	312	2	Y	-0-					-0-
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	22	1	339	2	Y	-0-					-0-
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	24	1	356	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	319	-0-	-22	-0-	20	1	299	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	352	-0-	-20	-0-	22	1	330	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, SALVADOR D WELL #: 8 RRCID -> 137963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7896 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	DLQ G-10		342	-0-	342	342	34	1	308	2	Y	-0-					2
05	DLQ G-10		350	-0-	350	692	36	1	314	2	Y	-0-					2
06	1041	X	349	-0-	-692	-0-	39	1	309	2	Y	1					3
							1	9									
07	338	X	338	-0-	-0-	-0-	37	1	301	2	Y	-0-					3
08	400	X	400	-0-	-0-	-0-	45	1	355	2	Y	-0-					3
09	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					3

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	DLQ G-10		5271	-0-	5271	5271	349	1	4916	2	Y	5					17
							6	9									
05	DLQ G-10		5176	-0-	5176	10447	394	1	4780	2	Y	2					19
							2	9									
06	15979	X	5532	-0-	-10447	-0-	418	1	5107	2	Y	6					25
							7	9									
07	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	387	1	4898	2	Y	10					35
							11	9									
08	5456	X	5284	-0-	-172	-0-	360	1	4920	2	Y	4					39
							4	9									
09	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					Y	NO RPT					39

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	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-

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	DLQ G-10		966	-0-	966	966	96	1	870	2	Y	-0-					9
05	DLQ G-10		1014	-0-	1014	1980	103	1	911	2	Y	-0-					9
06	2899	X	919	-0-	-1980	-0-	101	1	816	2	Y	2	11	1			-0-
							2	9									
07	983	X	983	-0-	-0-	-0-	108	1	875	2	Y	-0-					-0-
08	1023	X	973	-0-	-50	-0-	108	1	865	2	Y	-0-					-0-
09	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA, ADRIAN WELL #: 5 RRCID -> 139839 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8428 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	58	1	816	2	N	1					8
							1	9									
05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	109	1	1322	2	N	-0-					8
06	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	139	1	1698	2	N	5					13
							6	9									
07	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	181	1	2299	2	N	6					19
							7	9									
08	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	161	1	2203	2	N	4					23
							4	9									
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					23

VERA, SERAPIO HEIRS G.U. D. WELL #: 7 RRCID -> 140140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7354 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1383	-0-	1383	1383	137	1	1245	2	Y	1					15
							1	9									
05	DLQ G-10		1463	-0-	1463	2846	148	1	1315	2	Y	-0-					15
06	4282	X	1436	-0-	-2846	-0-	158	1	1274	2	Y	4	17	1			2
							4	9									
07	533	X	533	-0-	-0-	-0-	59	1	474	2	Y	-0-					2
08	1457	X	452	-0-	-1005	-0-	50	1	402	2	Y	-0-					2
09	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					2

GUTIERREZ WELL #: 3 RRCID -> 140871 COMPL. DATE 07/10/1990 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 9150 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	DLQ G-10		4540	-0-	4540	4540	300	1	4230	2	Y	9					73
							10	9									
05	DLQ G-10		3382	-0-	3382	7922	257	1	3119	2	Y	5					78
							6	9									
06	10727	X	2805	-0-	-7922	-0-	212	1	2592	2	Y	1					79
							1	9									
07	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	184	1	2331	2	Y	12					91
							13	9									
08	4681	X	2570	-0-	-2111	-0-	175	1	2391	2	Y	4					95
							4	9									
09	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					95

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	DLQ G-10		347	-0-	347	347	25	1	322	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		787	-0-	787	1134	59	1	728	2	Y	-0-					-0-
06	1719	X	585	-0-	-1134	-0-	43	1	542	2	Y	-0-					-0-
07	364	X	364	-0-	-0-	-0-	29	1	335	2	Y	-0-					-0-
08	775	X	411	-0-	-364	-0-	34	1	377	2	Y	-0-					-0-
09	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU C WELL #: 2 RRCID -> 145377 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7452 - 7464

04	DLQ G-10		1516	-0-	1516	1516	150	1	1365	2	Y	1					19
							1	9									
05	DLQ G-10		1784	-0-	1784	3300	181	1	1602	2	Y	1					20
							1	9									
06	4968	X	1668	-0-	-3300	-0-	184	1	1480	2	Y	4	21	1			3
							4	9									
07	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	192	1	1552	2	Y	-0-					3
08	1922	X	1784	-0-	-138	-0-	198	1	1586	2	Y	-0-					3
09	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					3

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-

RAMIREZ, L. O. WELL #: 3 RRCID -> 146882 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9734 - 10828

04	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	326	1	4373	2	N	-0-					-0-
05	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	287	1	4435	2	N	-0-					-0-
06	4950	X	4667	-0-	-283	-0-	288	1	4379	2	N	-0-					-0-
07	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	329	1	4888	2	N	-0-					-0-
08	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	321	1	4854	2	N	-0-					-0-
09	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA "L" WELL #: 11 RRCID -> 147100 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9414 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	DLQ G-10		155	-0-	155	155	155	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		223	-0-	223	378	223	2			Y	-0-					-0-
06	544	X	166	-0-	-378	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
07	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
08	217	X	174	-0-	-43	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
09	210	X	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-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	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-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	3000	N	3490	-0-	490	490	242	1	3248	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3045	-0-	-55	435	185	1	2860	2	Y	-0-					-0-
06	2890	N	2455	-0-	-435	-0-	151	1	2304	2	Y	-0-					-0-
07	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	123	1	1828	2	Y	-0-					-0-
08	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	65	1	981	2	Y	-0-					-0-
09	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-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	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
05	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
06	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
07	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
08	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
09	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, JTS WELL #: 1 RRCID -> 161933 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 7854 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	954	-0-	-696	-0-	954	2			N	-0-					-0-
05	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	925	-0-	-965	-0-	925	2			N	-0-					-0-
07	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1505	-0-	-448	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

VELA ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 162066 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9568 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1427	-0-	-43	-0-	1427	2			N	-0-					9
05	1643	N	1509	-0-	-134	-0-	1509	2			N	-0-					9
06	1530	N	1378	-0-	-152	-0-	1378	2			N	-0-					9
07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					9
08	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					9
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					9

AMOCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 163657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8944 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
05	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	3966	-0-	-774	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4208	-0-	-256	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	3819	-0-	-645	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	1440	N	1420	-0-	-20	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1416	-0-	-24	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
07	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
08	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 164488 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8334 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					22
05	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2289	2	1	9	N	1					23
06	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	2083	2	34	9	N	31					54
07	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					54
08	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					54
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					54

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
AMOCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 164754 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8852 - 9837

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	323	2			N	-0-					-0-
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

AMOCO FEE WELL #: 5 RRCID -> 165017 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8996 - 9428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1433	-0-	-97	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1475	-0-	-106	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1431	-0-	-69	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDREWS WELL #: 2 RRCID -> 165850 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8762 - 8777

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	3988	2	30	9	N	27	29	1			20
05	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4152	2	43	9	N	39	20	1			39
06	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3694	2	25	9	N	23					62
07	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3663	2	28	9	N	25	54	1			33
08	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4205	2	36	9	N	33					66
09	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					66

VELA ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 165921 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 8367 - 8860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
05	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	2852	-0-	-538	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	3359	-0-	-82	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	3280	-0-	-161	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, M. WELL #: 3 RRCID -> 166580 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8738 - 9018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	9985	2	89	9	N	81	45	1			99
05	10069	X	10069	-0-	-0-	-0-	10007	2	62	9	N	56	107	1			48
06	10770	X	9086	-0-	-1684	-0-	9051	2	35	9	N	32					80
07	11129	X	9978	-0-	-1151	-0-	9928	2	50	9	N	45	63	1			62
08	11129	X	9506	-0-	-1623	-0-	9449	2	57	9	N	52					114
09	10080	X	NO RPT	-0-	-10080	-0-					N	NO RPT					114

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA WELL #: 16 RRCID -> 166711 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8160 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19421	X	19421	-0-	-0-	-0-	19348	2	73	9	N	66	57	1			85
05	20209	X	20209	-0-	-0-	-0-	20131	2	78	9	N	71					156
06	20280	X	18710	-0-	-1570	-0-	18638	2	72	9	N	65	132	1			89
07	20770	X	19694	-0-	-1076	-0-	19647	2	47	9	N	43	74	1			58
08	20770	X	19968	-0-	-802	-0-	19812	2	156	9	N	142					200
09	19560	X	NO RPT	-0-	-19560	-0-					N	NO RPT					200

VELA ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 166712 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8160 - 9138

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

04	810	N	782	-0-	-28	-0-	782	2			N	-0-					2
05	837	N	809	-0-	-28	-0-	809	2			N	-0-					2
06	780	N	747	-0-	-33	-0-	747	2			N	-0-					2
07	806	N	786	-0-	-20	-0-	786	2			N	-0-					2
08	806	N	801	-0-	-5	-0-	801	2			N	-0-					2
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					2

ALEXANDER, M. M. WELL #: 3 RRCID -> 167759 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9639 - 9680

04	90	N	65	-0-	-25	-0-	5	1	60	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	35	-0-	-58	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA L WELL #: 14 RRCID -> 167827 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8866 - 9418

04	DLQ G-10		5175	-0-	5175	5175	357	1	4816	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
05	DLQ G-10		5078	-0-	5078	10253	342	1	4734	2	Y	2					2
							2	9									
06	15159	X	4906	-0-	-10253	-0-	309	1	4594	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	264	1	4602	2	Y	2					3
							2	9									
08	5363	X	4629	-0-	-734	-0-	291	1	4337	2	Y	1					4
							1	9									
09	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT					4

GUERRA-RAYMOND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167991 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 10368 PERF. 9268 - 10152

04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					10
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	663	2	35	9	N	32	8	1			34
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					34
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-	23	1			11
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					11
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					11

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 168754 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9260 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BRAVO WELL #: 2 RRCID -> 168940 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8780 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GUERRA WELL #: 4 RRCID -> 168978 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7834 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2691	2	44	9	N	40	42	1			33
05	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2734	2	58	9	N	53	26	1			60
06	2790	X	2191	-0-	-599	-0-	2152	2	39	9	N	35					95
07	2883	X	2705	-0-	-178	-0-	2664	2	41	9	N	37	81	1			51
08	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3049	2	55	9	N	50					101
09	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					101

ALEXANDER WELL #: 8 RRCID -> 169028 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 10433 PERF.10134 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	186	N	39	-0-	-147	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	186	N	39	-0-	-147	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

JMV UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169552 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 11605 PERF.10780 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	570	N	383	-0-	-187	-0-	383	2			N	-0-					-0-
05	651	N	430	-0-	-221	-0-	430	2			N	-0-					-0-
06	450	N	442	-0-	-8	-0-	442	2			N	-0-					-0-
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-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 #: 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	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-

GUERRA WELL #: 5 RRCID -> 171981 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8466 - 8514

04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
05	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	2			N	-0-					-0-
06	570	N	487	-0-	-83	-0-	487	2			N	-0-					-0-
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
08	589	N	400	-0-	-189	-0-	400	2			N	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA L WELL #: 16 RRCID -> 172965 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 9110 - 9558

04	DLQ G-10		2667	-0-	2667	2667	184 1	1 9	2482	2	Y	1	3	1			-0-
05	DLQ G-10		2816	-0-	2816	5483	190 1	1 9	2625	2	Y	1					1
06	8134	X	2651	-0-	-5483	-0-	167 1	1 9	2483	2	Y	1	2	1			-0-
07	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	143 1	1 9	2497	2	Y	1					1
08	2852	X	2403	-0-	-449	-0-	151	1	2252	2	Y	-0-					1
09	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					1

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 11 RRCID -> 173298 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10118 - 11218

04	3000	N	3185	-0-	185	185	221	1	2964	2	Y	-0-					-0-
05	2782	N	2597	-0-	-185	-0-	158	1	2439	2	Y	-0-					-0-
06	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	165	1	2519	2	Y	-0-					-0-
07	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	187	1	2770	2	Y	-0-					-0-
08	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	184	1	2781	2	Y	-0-					-0-
09	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAMIREZ, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 173325 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10674 - 10845

04	420	N	376	-0-	-44	-0-	26	1	350	2	N	-0-					-0-
05	465	N	464	-0-	-1	-0-	28	1	436	2	N	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	26	1	400	2	N	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	27	1	402	2	N	-0-					-0-
08	465	N	297	-0-	-168	-0-	18	1	279	2	N	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO B WELL #: 27 RRCID -> 173977 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7660 - 8348

04	DLQ G-10		442	-0-	442	442	43 6	1 9	393	2	Y	5	5	1			8
05	DLQ G-10		178	-0-	178	620	18 1	1 9	159	2	Y	1					9
06	864	X	244	-0-	-620	-0-	27 1	1 9	216	2	Y	1	1	1			9
07	346	X	346	-0-	-0-	-0-	38 1	1 9	307	2	Y	1	2	1			8
08	465	X	315	-0-	-150	-0-	35 1	1 9	279	2	Y	1					9
09	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					9

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 (-)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-

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 (-)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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2223	-0-	2223	2223	157 74	1 9	1992	2	Y	67					112
05	DLQ G-10		2455	-0-	2455	4678	181 46	1 9	2228	2	Y	42	137	1			17
06	7017	X	2339	-0-	-4678	-0-	168 67	1 9	2104	2	Y	61					78
07	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	176 152	1 9	2004	2	Y	138	194	1			22
08	2449	X	2174	-0-	-275	-0-	176 75	1 9	1923	2	Y	68					90
09	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					90

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		466	-0-	466	466	46 1	1 9	419	2	Y	1					8
05	DLQ G-10		454	-0-	454	920	46 1	1 9	407	2	Y	1					9
06	1311	X	391	-0-	-920	-0-	43 1	1 9	347	2	Y	1	5	1			5
07	401	X	401	-0-	-0-	-0-	44	1	357	2	Y	-0-					5
08	496	X	411	-0-	-85	-0-	46	1	365	2	Y	-0-					5
09	480	X	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					5

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	891	-0-	-189	-0-	97	1	794	2	N	-0-					35
05	1116	N	752	-0-	-364	-0-	90	1	662	2	N	-0-					35
06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	109	1	967	2	N	-0-					35
07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	173	1	1473	2	N	-0-					35
08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	151	1	1203	2	N	-0-					35
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					35

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	637	-0-	-113	-0-	69	1	568	2	N	-0-					18
05	775	N	637	-0-	-138	-0-	76	1	561	2	N	-0-					18
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	84	1	752	2	N	-0-					18
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	82	1	700	2	N	-0-					18
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	78	1	623	2	N	-0-					18
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					18

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 ESTATE				WELL #: 19	RRCID -> 202187	COMPL. DATE 05/03/2004					TOTAL DEPTH 9130	PERF. 8564 - 8588				
04	750	N	17	-0-	-733	-0-	17	2			N	-0-					4
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					4
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					4
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
	VELA ESTATE UNIT				WELL #: 18	RRCID -> 202511	COMPL. DATE 08/22/2008					TOTAL DEPTH 10870	PERF. 8863 - 10138				
04	2700	N	2643	-0-	-57	-0-	2643	2			N	-0-					7
05	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-					7
06	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					7
07	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					7
08	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					7
09	2610	N	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					7
	GALO				WELL #: 1	RRCID -> 211299	COMPL. DATE 11/14/2006					TOTAL DEPTH 11715	PERF. 8946 - 9186				
04	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	104	1	1259	3	N	-0-					44
05	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	148	1	1735	3	N	-0-					44
06	2280	X	2076	-0-	-204	-0-	174	1	1881	3	N	19	3	1			60
							21	9									
07	2356	X	2002	-0-	-354	-0-	175	1	1819	3	N	7					67
							8	9									
08	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	108	1	1815	3	N	-0-					67
09	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					67
	LOPEZ				WELL #: 2	RRCID -> 211548	COMPL. DATE 07/17/2005					TOTAL DEPTH 11500	PERF. 7840 - 8370				
04	DLQ G-10		431	-0-	431	431	16	1	415	2	Y	-0-					63
05	DLQ G-10		468	-0-	468	899	8	1	460	2	Y	-0-					63
06	1338	X	439	-0-	-899	-0-	1	1	438	2	Y	-0-					63
07	533	X	533	-0-	-0-	-0-	450	2	83	9	Y	75					138
08	472	X	472	-0-	-0-	-0-	432	2	40	9	Y	36					174
09	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					174
	DOMINGUEZ				WELL #: 1	RRCID -> 212705	COMPL. DATE 07/19/2005					TOTAL DEPTH 12652	PERF. 8206 - 8222				
04	750	N	519	-0-	-231	-0-	54	1	439	2	Y	24	14	1			25
							26	9									
05	1147	N	446	-0-	-701	-0-	52	1	387	2	Y	6	15	1			16
							7	9									
06	810	N	333	-0-	-477	-0-	33	1	297	2	Y	3					19
							3	9									
07	527	N	385	-0-	-142	-0-	39	1	335	2	Y	10					29
							11	9									
08	434	N	345	-0-	-89	-0-	38	1	299	2	Y	7	13	1			23
							8	9									
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					23

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RED CREST TRUST WELL #: 2 RRCID -> 213498 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 8495 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4350	X	3780	-0-	-570	-0-	401	1	3280	2	Y	90					162
							99	9									
05	4495	X	3111	-0-	-1384	-0-	367	1	2710	2	Y	31					193
							34	9									
06	4350	X	3461	-0-	-889	-0-	349	1	3112	2	Y	-0-	182	1			11
07	4495	X	3389	-0-	-1106	-0-	356	1	3033	2	Y	-0-					11
08	3906	X	3163	-0-	-743	-0-	348	1	2765	2	Y	45					56
							50	9									
09	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					56

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	2700	X	1712	-0-	-988	-0-	177	1	1446	2	Y	81	45	1			80
							89	9									
05	2790	X	1532	-0-	-1258	-0-	180	1	1329	2	Y	21	50	1			51
							23	9									
06	2700	X	1537	-0-	-1163	-0-	153	1	1366	2	Y	16					67
							18	9									
07	2790	X	1420	-0-	-1370	-0-	145	1	1233	2	Y	38					105
							42	9									
08	2542	X	1380	-0-	-1162	-0-	151	1	1198	2	Y	28	49	1			84
							31	9									
09	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					84

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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	9	1	71	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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	DLQ G-10		46	-0-	46	46	2	1	44	2	Y	-0-					1
05	DLQ G-10		78	-0-	78	124	1	1	59	2	Y	16					17
							18	9									
06	143	N	19	-0-	-124	-0-	18	2	1	9	Y	1					18
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					18
08	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			Y	-0-					18
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					18

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	750	N	677	-0-	-73	-0-	74	1	603	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	604	-0-	-171	-0-	72	1	532	2	Y	-0-					-0-
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	65	1	582	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	666	-0-	-47	-0-	70	1	596	2	Y	-0-					-0-
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	70	1	557	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 216131 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8090 - 8515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		999	-0-	999	999	38	1	961	2	Y	-0-					3
05	DLQ G-10		1000	-0-	1000	1999	16	1	967	2	Y	15					18
							17	9									
06	2607	X	608	-0-	-1999	-0-	1	1	606	2	Y	1					19
							1	9									
07	815	X	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					19
08	1023	X	628	-0-	-395	-0-	627	2	1	9	Y	1					20
09	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					20

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	600	N	551	-0-	-49	-0-	60	1	491	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	496	-0-	-124	-0-	59	1	437	2	Y	-0-					-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	57	1	502	2	Y	-0-					-0-
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	60	1	507	2	Y	-0-					-0-
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	62	1	493	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-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	1410	N	960	-0-	-450	-0-	99	1	811	2	Y	45	26	1			43
							50	9									
05	2294	N	859	-0-	-1435	-0-	101	1	745	2	Y	12	28	1			27
							13	9									
06	1470	N	982	-0-	-488	-0-	98	1	873	2	Y	10					37
							11	9									
07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	103	1	874	2	Y	27					64
							30	9									
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	102	1	812	2	Y	19	32	1			51
							21	9									
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					51

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	2250	N	2045	-0-	-205	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	2268	-0-	-119	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
07	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	2224	-0-	-39	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					-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	1800	N	1472	-0-	-328	-0-	152	1	1244	2	Y	69	37	1			61
							76	9									
05	1953	X	1226	-0-	-727	-0-	144	1	1064	2	Y	16	41	1			36
							18	9									
06	1890	X	1183	-0-	-707	-0-	118	1	1052	2	Y	12					48
							13	9									
07	1953	X	919	-0-	-1034	-0-	94	1	799	2	Y	24					72
							26	9									
08	1953	X	867	-0-	-1086	-0-	95	1	753	2	Y	17	36	1			53
							19	9									
09	1470	X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					53

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219652 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8174 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	21	1	378	3	N	-0-					-0-
05	403	N	389	-0-	-14	-0-	22	1	367	3	N	-0-					-0-
06	420	N	381	-0-	-39	-0-	23	1	358	3	N	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	24	1	379	3	N	-0-					-0-
08	403	N	380	-0-	-23	-0-	22	1	358	3	N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 221210 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9828 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	625	1	3018	3	N	-0-					-0-
05	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	624	1	3038	3	N	-0-					-0-
06	3600	X	3526	-0-	-74	-0-	649	1	2877	3	N	-0-					-0-
07	3751	X	3332	-0-	-419	-0-	630	1	2702	3	N	-0-					-0-
08	3751	X	3204	-0-	-547	-0-	646	1	2558	3	N	-0-					-0-
09	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					-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	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	206	1	2485	3	N	72	76	1			47
							79	9									
05	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	165	1	1939	3	N	151					198
							166	9									
06	2580	X	2206	-0-	-374	-0-	186	1	2012	3	N	7	105	1			100
							8	9									
07	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	266	1	2759	3	N	1					101
							1	9									
08	2852	X	2281	-0-	-571	-0-	128	1	2153	3	N	-0-					101
09	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					101

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	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	2			N	-0-					-0-
07	279	N	155	-0-	-124	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

DE BARBERIO WELL #: 5 RRCID -> 223504 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8802 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		3658	-0-	3658	3658	366	1	3292	2	Y	-0-					15
05	DLQ G-10		4072	-0-	4072	7730	420	1	3652	2	Y	-0-					15
06	12000	X	4270	-0-	-7730	-0-	371	1	3897	2	Y	2					17
							2	9									
07	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	416	1	3636	2	Y	-0-					17
08	4061	X	3917	-0-	-144	-0-	382	1	3535	2	Y	-0-					17
09	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					17

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DOMINGUEZ WELL #: 6 RRCID -> 224045 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8320 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	956	-0-	-94	-0-	99	1	807	2	Y	45	26	1			39
							50	9									
05	1085	N	819	-0-	-266	-0-	96	1	711	2	Y	11	28	1			22
							12	9									
06	1050	N	873	-0-	-177	-0-	87	1	776	2	Y	9					31
							10	9									
07	992	N	887	-0-	-105	-0-	91	1	771	2	Y	23					54
							25	9									
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	94	1	746	2	Y	17	29	1			42
							19	9									
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					42

ALEXANDER WELL #: 11 RRCID -> 224750 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9030 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	980	-0-	-105	-0-	980	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	835	-0-	-374	-0-	835	2			N	-0-					-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTIER WELL #: 2 RRCID -> 224786 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7737 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	503	1	6058	3	N	59	26	1			119
							65	9									
05	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	524	1	6159	3	N	17					136
							19	9									
06	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	579	1	6261	3	N	18	40	1			114
							20	9									
07	7068	X	7020	-0-	-48	-0-	616	1	6403	3	N	1					115
							1	9									
08	6975	X	6706	-0-	-269	-0-	377	1	6328	3	N	1					116
							1	9									
09	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					N	NO RPT					116

SALINAS, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 224967 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8445 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1093	-0-	-107	-0-	58	1	996	3	N	35	32	1			3
							39	9									
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	87	1	1456	3	N	-0-					3
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	74	1	1172	3	N	-0-					3
07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	78	1	1225	3	N	-0-					3
08	1550	N	1101	-0-	-449	-0-	66	1	1035	3	N	-0-					3
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					3

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	2100	X	697	-0-	-1403	-0-	72	1	589	2	Y	33	22	1			37
							36	9									
05	2170	X	1002	-0-	-1168	-0-	118	1	870	2	Y	13	26	1			24
							14	9									
06	2100	X	880	-0-	-1220	-0-	88	1	782	2	Y	9					33
							10	9									
07	2170	X	784	-0-	-1386	-0-	80	1	681	2	Y	21					54
							23	9									
08	992	N	676	-0-	-316	-0-	74	1	588	2	Y	13	26	1			41
							14	9									
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					41

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	15058	X	15058	-0-	-0-	-0-	1148	1	13836	3	N	67	103	1			42
							74	9									
05	15448	X	15448	-0-	-0-	-0-	1207	1	14196	3	N	41					83
							45	9									
06	17790	X	15223	-0-	-2567	-0-	1286	1	13896	3	N	37					120
							41	9									
07	18166	X	14849	-0-	-3317	-0-	1302	1	13525	3	N	20	126	1			14
							22	9									
08	16926	X	13880	-0-	-3046	-0-	780	1	13093	3	N	6					20
							7	9									
09	15210	X	NO RPT	-0-	-15210	-0-					N	NO RPT					20

DE BARBERIO WELL #: 6 RRCID -> 225633 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8927 - 9726

04	DLQ G-10		3506	-0-	3506	3506	351	1	3155	2	Y	-0-					4
05	DLQ G-10		3831	-0-	3831	7337	396	1	3435	2	Y	-0-					4
06	10994	X	3657	-0-	-7337	-0-	317	1	3339	2	Y	1					5
							1	9									
07	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	386	1	3369	2	Y	-0-					5
08	3844	X	3721	-0-	-123	-0-	363	1	3358	2	Y	-0-					5
09	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					5

GALO WELL #: 3 RRCID -> 226135 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9796 - 9808

04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	149	1	1792	3	N	-0-					15
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	121	1	1429	3	N	-0-					15
06	1650	N	1413	-0-	-237	-0-	120	1	1293	3	N	-0-	2	1			13
07	1922	N	1518	-0-	-404	-0-	134	1	1384	3	N	-0-					13
08	1550	N	1439	-0-	-111	-0-	81	1	1358	3	N	-0-					13
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					13

LOPEZ WELL #: 5 RRCID -> 226383 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7817 - 8428

04	DLQ G-10		367	-0-	367	367	14	1	353	2	Y	-0-					31
05	DLQ G-10		262	-0-	262	629	4	1	258	2	Y	-0-					31
06	806	X	177	-0-	-629	-0-	177	2			Y	-0-					31
07	163	X	163	-0-	-0-	-0-	138	2	25	9	Y	23					54
08	372	X	96	-0-	-276	-0-	88	2	8	9	Y	7					61
09	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					61

WHITTIER WELL #: 3 RRCID -> 227511 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8176 - 8726

04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	10					35
							11	9									
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	1			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	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

SALINAS, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 229337 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7451 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	64	1	1120	3	N	34	31	1			3
							37	9									
05	1023	N	965	-0-	-58	-0-	55	1	910	3	N	-0-					3
06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	69	1	1105	3	N	-0-					3
07	1271	N	1228	-0-	-43	-0-	75	1	1153	3	N	-0-					3
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	62	1	968	3	N	-0-					3
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					3

GALO WELL #: 4 RRCID -> 230371 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8508 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	172	1	2074	3	N	-0-					194
05	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	200	1	2346	3	N	2					196
							2	9									
06	3000	X	2371	-0-	-629	-0-	199	1	2154	3	N	16	112	1			100
							18	9									
07	3100	X	2187	-0-	-913	-0-	192	1	1995	3	N	-0-					100
08	2945	X	2351	-0-	-594	-0-	132	1	2219	3	N	-0-					100
09	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					100

MENDOZA, E. G. GU WELL #: 4 RRCID -> 232293 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 8736 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	3020	-0-	-730	-0-	209	1	2811	2	Y	-0-					10
05	3782	X	2418	-0-	-1364	-0-	147	1	2269	2	Y	2					12
							2	9									
06	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	271	1	4120	2	Y	1					13
							1	9									
07	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	299	1	4436	2	Y	-0-					13
08	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	309	1	4683	2	Y	-0-					13
09	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT					13

SALINAS, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 233142 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 803 PERF. 8184 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	322	1	5600	3	N	21	19	1			2
							23	9									
05	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	344	1	5799	3	N	-0-					2
06	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	344	1	5517	3	N	-0-					2
07	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	370	1	5785	3	N	-0-					2
08	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	368	1	5754	3	N	-0-					2
09	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					2

TEPOZAN WELL #: 1 RRCID -> 233225 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8050 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	89	-0-	-121	-0-	4	1	85	3	N	-0-					18
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	3	N	-0-					18
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	6	1	104	3	N	-0-					18
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	3	N	-0-					18
08	155	N	88	-0-	-67	-0-	6	1	82	3	N	-0-					18
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					18

SALINAS, G.G. WELL #: 4 RRCID -> 235029 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7478 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	12	1	204	3	N	-0-					-0-
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	42	1	717	3	N	-0-					-0-
06	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	129	1	2090	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	3629	-0-	529	529	218	1	3411	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	2619	-0-	-481	48	157	1	2462	3	N	-0-					-0-
09	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					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 #: 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	3150	X	3080	-0-	-70	-0-	16	1	3060	2	Y	4					5
							4	9									
05	3255	X	2995	-0-	-260	-0-	12	1	2980	2	Y	3					8
							3	9									
06	3150	X	2891	-0-	-259	-0-	2885	2	6	9	Y	5	9	1			4
07	3255	X	3116	-0-	-139	-0-	3110	2	6	9	Y	5					9
08	3255	X	2898	-0-	-357	-0-	2896	2	2	9	Y	2	9	1			2
09	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					2

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	DLQ G-10		2715	-0-	2715	2715	296	1	2418	2	Y	1					10
							1	9									
05	DLQ G-10		2843	-0-	2843	5558	339	1	2503	2	Y	1					11
							1	9									
06	8312	X	2754	-0-	-5558	-0-	278	1	2476	2	Y	-0-					11
07	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	289	1	2460	2	Y	-0-					11
08	2945	X	2708	-0-	-237	-0-	300	1	2386	2	Y	20					31
							22	9									
09	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					31

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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	27	1	430	3	N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-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	540	N	333	-0-	-207	-0-	36	1	297	2	N	-0-					2
05	496	N	292	-0-	-204	-0-	35	1	257	2	N	-0-					2
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	33	1	290	2	N	-0-					2
07	341	N	325	-0-	-16	-0-	34	1	291	2	N	-0-					2
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	33	1	260	2	N	-0-					2
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					2

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	2340	N	1800	-0-	-540	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
05	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1487	-0-	-463	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1255	-0-	-605	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1523	-0-	-523	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					-0-

URIBE, ROGELIO "A" WELL #: A 1 RRCID -> 240306 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9091 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1117	-0-	-83	-0-	122	1	995	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1002	-0-	-238	-0-	120	1	882	2	Y	-0-					-0-
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	108	1	965	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1082	-0-	-65	-0-	114	1	968	2	Y	-0-					-0-
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	118	1	941	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TEPOZAN WELL #: 2 RRCID -> 241031 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8176 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	84	-0-	-186	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
05	279	N	194	-0-	-85	-0-	11	1	183	3	N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	3	N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	160	3	N	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	19	1	300	3	N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 5 RRCID -> 241661 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7770 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	128	1	2225	3	N	-0-					-0-
05	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	125	1	2114	3	N	-0-					-0-
06	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	123	1	1986	3	N	-0-					-0-
07	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	133	1	2077	3	N	-0-					-0-
08	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	122	1	1908	3	N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

GALO WELL #: 5 RRCID -> 242082 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8489 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	1532	-0-	-748	-0-	117	1	1415	3	N	-0-					30
05	2232	N	1492	-0-	-740	-0-	116	1	1367	3	N	8					38
							9	9									
06	1650	N	1472	-0-	-178	-0-	121	1	1304	3	N	43	60	1			21
							47	9									
07	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	145	1	1509	3	N	-0-					21
08	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	102	1	1716	3	N	-0-					21
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					21

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 4 RRCID -> 242174 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8148 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	3					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	8	1			4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	8	1			2
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 6 RRCID -> 243079 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7727 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	23	1	4245	2	Y	4					7
							4	9									
05	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	16	1	3989	2	Y	2					9
							2	9									
06	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3864	2	7	9	Y	6	9	1			6
07	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4032	2	4	9	Y	4					10
08	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3915	2	2	9	Y	2	9	1			3
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					3

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 7 RRCID -> 243080 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7845 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	1846	-0-	-254	-0-	10	1	1832	2	Y	4					7
							4	9									
05	2170	N	2155	-0-	-15	-0-	9	1	2144	2	Y	2					9
							2	9									
06	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2068	2	6	9	Y	5	9	1			5
07	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2096	2	6	9	Y	5					10
08	2170	N	1980	-0-	-190	-0-	1978	2	2	9	Y	2	9	1			3
09	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					3

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 8 RRCID -> 243081 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7766 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4410	X	4138	-0-	-272	-0-	22	1	4113	2	Y	3					6
							3	9									
05	4557	X	4411	-0-	-146	-0-	18	1	4391	2	Y	2					8
							2	9									
06	4410	X	4132	-0-	-278	-0-	4126	2	6	9	Y	5	9	1			4
07	4557	X	4451	-0-	-106	-0-	4447	2	4	9	Y	4					8
08	4557	X	4536	-0-	-21	-0-	4534	2	2	9	Y	2	9	1			1
09	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					1

GUERRA L WELL #: 18 RRCID -> 243248 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9091 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		14806	-0-	14806	14806	1022	1	13776	2	Y	7	12	1			4
							8	9									
05	DLQ G-10		14769	-0-	14769	29575	996	1	13765	2	Y	7					11
							8	9									
06	43671	X	14096	-0-	-29575	-0-	888	1	13200	2	Y	7	12	1			6
							8	9									
07	13795	X	13795	-0-	-0-	-0-	749	1	13040	2	Y	5					11
							6	9									
08	15841	X	12863	-0-	-2978	-0-	809	1	12052	2	Y	2					13
							2	9									
09	14820	X	NO RPT	-0-	-14820	-0-					Y	NO RPT					13

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 11 RRCID -> 244500 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7540 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	3045	-0-	-225	-0-	16	1	3026	2	Y	3					5
							3	9									
05	3441	X	3240	-0-	-201	-0-	13	1	3225	2	Y	2					7
							2	9									
06	3330	X	3126	-0-	-204	-0-	3119	2	7	9	Y	6	9	1			4
07	3441	X	3271	-0-	-170	-0-	3267	2	4	9	Y	4					8
08	3441	X	3138	-0-	-303	-0-	3136	2	2	9	Y	2	9	1			1
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					1

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	660	N	618	-0-	-42	-0-	3	1	612	2	Y	3					5
							3	9									
05	651	N	596	-0-	-55	-0-	2	1	592	2	Y	2					7
							2	9									
06	660	N	594	-0-	-66	-0-	588	2	6	9	Y	5	8	1			4
07	651	N	579	-0-	-72	-0-	573	2	6	9	Y	5					9
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	645	2	2	9	Y	2	9	1			2
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					2

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	2490	N	1948	-0-	-542	-0-	107	1	1841	3	N	-0-					3
05	2573	N	1793	-0-	-780	-0-	99	1	1694	3	N	-0-					3
06	2460	N	1848	-0-	-612	-0-	108	1	1736	3	N	4					7
							4	9									
07	2015	N	1610	-0-	-405	-0-	96	1	1513	3	N	1					8
							1	9									
08	1798	N	1504	-0-	-294	-0-	89	1	1407	3	N	7					15
							8	9									
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					15

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	184	N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	3	N	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	169	3	N	-0-					-0-
06	150	N	119	-0-	-31	-0-	6	1	113	3	N	-0-					-0-
07	186	N	134	-0-	-52	-0-	8	1	126	3	N	-0-					-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	13	1	195	3	N	1					1
							1	9									
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					1

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	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	73	1	1291	3	N	-0-					-0-
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	41	1	683	3	N	-0-					-0-
06	810	N	574	-0-	-236	-0-	34	1	540	3	N	-0-					-0-
07	1395	N	813	-0-	-582	-0-	49	1	764	3	N	-0-					-0-
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	45	1	701	3	N	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

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	780	N	466	-0-	-314	-0-	26	1	440	3	N	-0-					-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	28	1	486	3	N	-0-					-0-
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	29	1	469	3	N	-0-					-0-
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	43	1	681	3	N	-0-					-0-
08	527	N	410	-0-	-117	-0-	24	1	386	3	N	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 3 RRCID -> 248035 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8437 - 8637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	213	1	3706	3	N	-0-					12
05	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	241	1	4052	3	N	-0-					12
06	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	238	1	3829	3	N	9					21
							10	9									
07	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	250	1	3928	3	N	-0-					21
08	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	260	1	4067	3	N	19					40
							21	9									
09	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					40

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	1380	N	1052	-0-	-328	-0-	113	1	922	2	N	15					70
							17	9									
05	1426	N	1104	-0-	-322	-0-	132	1	972	2	N	-0-					70
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	132	1	1171	2	N	-0-					70
07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	131	1	1117	2	N	-0-					70
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	128	1	1021	2	N	-0-					70
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					70

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	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	292	1	5073	3	N	69	93	1			9
							76	9									
05	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	301	1	5057	3	N	-0-					9
06	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	291	1	4686	3	N	-0-					9
07	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	305	1	4780	3	N	-0-					9
08	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	283	1	4438	3	N	-0-					9
09	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					9

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 9 RRCID -> 250598 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7855 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	21	1	3931	2	Y	3					6
							3	9									
05	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	16	1	3849	2	Y	2					8
							2	9									
06	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3715	2	7	9	Y	6	9	1			5
07	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3783	2	4	9	Y	4					9
08	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3702	2	2	9	Y	2	9	1			2
09	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					2

BENAVIDES, C. Y. WELL #: 3 RRCID -> 250856 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12005 PERF. 7842 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	X	2387	-0-	-43	-0-	260	1	2127	2	N	-0-					20
05	2511	X	964	-0-	-1547	-0-	115	1	849	2	N	-0-					20
06	2430	X	2415	-0-	-15	-0-	244	1	2171	2	N	-0-					20
07	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	278	1	2367	2	N	-0-					20
08	2480	X	1753	-0-	-727	-0-	196	1	1557	2	N	-0-					20
09	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					20

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA L WELL #: 17 RRCID -> 251536 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8205 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		6606	-0-	6606	6606	448	1	6045	2	Y	103	157	1			33
							113	9									
05	DLQ G-10		5475	-0-	5475	12081	363	1	5024	2	Y	80					113
							88	9									
06	17717	X	5636	-0-	-12081	-0-	348	1	5182	2	Y	96	157	1			52
							106	9									
07	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	299	1	5204	2	Y	67					119
							74	9									
08	6820	X	4629	-0-	-2191	-0-	290	1	4319	2	Y	18					137
							20	9									
09	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					Y	NO RPT					137

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 3 RRCID -> 251540 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7682 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	7	1	1229	2	Y	4					6
							4	9									
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	5	1	1242	2	Y	2					8
							2	9									
06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1437	2	6	9	Y	5	9	1			4
07	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1462	2	6	9	Y	5					9
08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1384	2	2	9	Y	2	9	1			2
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					2

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 2 RRCID -> 251547 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 7644 - 8118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1343	-0-	-427	-0-	7	1	1332	2	Y	4					5
							4	9									
05	1705	N	529	-0-	-1176	-0-	2	1	525	2	Y	2					7
							2	9									
06	1500	N	752	-0-	-748	-0-	745	2	7	9	Y	6	9	1			4
07	1395	N	810	-0-	-585	-0-	804	2	6	9	Y	5					9
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	569	2	2	9	Y	2	9	1			2
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					2

ALEXANDER-MANDEL WELL #: 2 RRCID -> 251896 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 11576 PERF. 9212 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9912	X	9912	-0-	-0-	-0-	943	1	8969	3	N	-0-					-0-
05	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	838	1	8460	3	N	-0-					-0-
06	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	813	1	7472	3	N	-0-					-0-
07	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	799	1	6793	3	N	-0-					-0-
08	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	779	1	6214	3	N	-0-					-0-
09	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 16 RRCID -> 253221 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8562 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4620	X	4587	-0-	-33	-0-	24	1	4560	2	Y	3					6
							3	9									
05	4712	X	4517	-0-	-195	-0-	19	1	4496	2	Y	2					8
							2	9									
06	4890	X	4332	-0-	-558	-0-	4325	2	7	9	Y	6	9	1			5
07	5053	X	4434	-0-	-619	-0-	4430	2	4	9	Y	4					9
08	5053	X	4422	-0-	-631	-0-	4420	2	2	9	Y	2	9	1			2
09	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					2

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	120	N	22	-0-	-98	-0-	18	2	4	9	Y	4					6
05	93	N	28	-0-	-65	-0-	26	2	2	9	Y	2					8
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	119	2	6	9	Y	5	8	1			5
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	198	2	6	9	Y	5					10
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	213	2	2	9	Y	2	8	1			4
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					4

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 21 RRCID -> 254145 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8354 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	370	-0-	-20	-0-	2	1	365	2	N	3					5
							3	9									
05	403	N	366	-0-	-37	-0-	2	1	362	2	N	2					7
							2	9									
06	390	N	354	-0-	-36	-0-	348	2	6	9	N	5	8	1			4
07	372	N	295	-0-	-77	-0-	291	2	4	9	N	4					8
08	372	N	371	-0-	-1	-0-	369	2	2	9	N	2	9	1			1
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					1

DON HILARIO "A" WELL #: 4 RRCID -> 254646 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8070 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	10	1	1810	2	Y	3					5
							3	9									
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	7	1	1574	2	Y	2					7
							2	9									
06	1380	N	987	-0-	-393	-0-	981	2	6	9	Y	5	9	1			3
07	1426	N	1360	-0-	-66	-0-	1354	2	6	9	Y	5					8
08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1636	2	2	9	Y	2	9	1			1
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					1

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	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	13	1	2388	2	Y	3					5
							3	9									
05	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	9	1	2259	2	Y	2					7
							2	9									
06	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2183	2	7	9	Y	6	8	1			5
07	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2336	2	4	9	Y	4					9
08	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2265	2	2	9	Y	2	8	1			3
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					3

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA L WELL #: 20 RRCID -> 256917 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8474 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2673	-0-	2673	2673	185	1	2487	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	DLQ G-10		2700	-0-	2700	5373	182	1	2517	2	Y	1					1
							1	9									
06	7963	X	2590	-0-	-5373	-0-	163	1	2426	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	143	1	2481	2	Y	1					1
							1	9									
08	2821	X	2495	-0-	-326	-0-	157	1	2338	2	Y	-0-					1
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					1

DON HILARIO "A" WELL #: 6 RRCID -> 257035 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8400 - 8430

04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	36	1	615	3	N	-0-					-0-
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	26	1	434	3	N	-0-					-0-
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	22	1	367	3	N	-0-					-0-
07	248	N	95	-0-	-153	-0-	6	1	89	3	N	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	15	1	234	3	N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER-MANDEL WELL #: 3 RRCID -> 257039 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9694 - 10416

04	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	527	1	5018	3	N	-0-					47
05	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	542	1	5462	3	N	-0-					47
06	6240	X	5780	-0-	-460	-0-	567	1	5213	3	N	-0-					47
07	5766	X	5525	-0-	-241	-0-	581	1	4944	3	N	-0-					47
08	6014	X	5395	-0-	-619	-0-	601	1	4794	3	N	-0-					47
09	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					N	NO RPT					47

DODIER "A" WELL #: 1 RRCID -> 258748 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8397 - 9346

04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	56	1	962	3	N	89	150	1			9
							98	9									
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	49	1	835	3	N	14					23
							15	9									
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	40	1	623	3	N	10					33
							11	9									
*07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	131					164
							144	9									
*08	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-	164	1			-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

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-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DODIER "A" WELL #: 2 RRCID -> 259756 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8932 - 9121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	336	1	5848	3	N	10	18	1			23
							11	9									
05	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	371	1	6258	3	N	34					57
							37	9									
06	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	334	1	5383	3	N	36					93
							40	9									
07	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	357	1	5605	3	N	29	2	6			120
							32	9									
08	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	244	1	3817	3	N	7	14	1			113
							8	9									
09	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					113

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	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	162	1	2809	3	N	-0-					17
05	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	169	1	2846	3	N	-0-					17
06	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	169	1	2733	3	N	7					24
							8	9									
07	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	176	1	2767	3	N	-0-					24
08	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	135	1	2122	3	N	10					34
							11	9									
09	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					34

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	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	457	1	7967	3	N	-0-					63
05	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	461	1	7765	3	N	-0-					63
06	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	446	1	7182	3	N	1					64
							1	9									
07	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	431	1	6751	3	N	1					65
							1	9									
08	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	376	1	5875	3	N	3					68
							3	9									
09	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					68

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	8559	X	8559	-0-	-0-	-0-	464	1	8094	3	N	1	6	1			2
							1	9									
05	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	468	1	7896	3	N	35					37
							39	9									
06	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	295	1	4745	3	N	1					38
							1	9									
07	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	296	1	4649	3	N	-0-					38
08	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	239	1	3735	3	N	-0-	2	1			36
09	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					36

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	17541	X	17541	-0-	-0-	-0-	953	1	16588	3	N	-0-					9
05	17909	X	17909	-0-	-0-	-0-	1002	1	16907	3	N	-0-					9
06	16820	X	16820	-0-	-0-	-0-	983	1	15825	3	N	11					20
							12	9									
07	17245	X	17245	-0-	-0-	-0-	1035	1	16210	3	N	-0-					20
08	15871	X	15871	-0-	-0-	-0-	950	1	14873	3	N	44					64
							48	9									
09	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					64

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DODIER "A" WELL #: 4 RRCID -> 262470 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 8512 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	346	1	6016	3	N	1	5	1			22
							1	9									
05	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	359	1	6060	3	N	3					25
							3	9									
06	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	353	1	5685	3	N	33					58
							36	9									
07	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	376	1	5887	3	N	-0-					58
08	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	320	1	5001	3	N	-0-					58
09	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					58

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	26458	X	26458	-0-	-0-	-0-	1436	1	25009	3	N	12					24
							13	9									
05	27236	X	27236	-0-	-0-	-0-	1523	1	25667	3	N	42					66
							46	9									
06	25405	X	25405	-0-	-0-	-0-	1487	1	23912	3	N	5					71
							6	9									
07	26006	X	26006	-0-	-0-	-0-	1562	1	24444	3	N	-0-					71
08	24504	X	24504	-0-	-0-	-0-	1470	1	23021	3	N	12					83
							13	9									
09	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					83

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ACELA SAN CRISTOBAL WELL #: 1ST RRCID -> 250452 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10543 PERF. 9194 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	812	-0-	-58	-0-	812	2			N	-0-					65
05	961	N	558	-0-	-403	-0-	558	2			N	-0-					65
06	930	N	724	-0-	-206	-0-	724	2			N	-0-					65
07	837	N	795	-0-	-42	-0-	795	2			N	-0-					65
08	558	N	227	-0-	-331	-0-	227	2			N	-0-					65
09	720	N	237	-0-	-483	-0-	237	2			N	-0-					65

ELIZONDO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 251994 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8490 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4080	X	3395	-0-	-685	-0-	30	1	3365	2	N	-0-					18
05	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	537	1	3741	2	N	-0-					18
06	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	571	1	3778	2	N	-0-					18
07	4216	X	2996	-0-	-1220	-0-	533	1	2463	2	N	-0-					18
08	4216	X	3471	-0-	-745	-0-	537	1	2934	2	N	-0-					18
09	4080	X	2173	-0-	-1907	-0-	2173	2			N	-0-					18

ELIZONDO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 255208 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8466 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	842	-0-	-298	-0-	7	1	835	2	N	-0-					-0-
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	139	1	971	2	N	-0-					-0-
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	142	1	939	2	N	-0-					-0-
07	868	N	794	-0-	-74	-0-	141	1	653	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	1074	-0-	-42	-0-	166	1	908	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	384	-0-	-696	-0-	384	2			N	-0-					-0-

ELIZONDO WELL #: 6 RRCID -> 256464 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8228 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ELIZONDO ET AL WELL #: 8 RRCID -> 257230 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8484 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1078	-0-	-452	-0-	10	1	1068	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1094	-0-	-146	-0-	138	1	956	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	791	-0-	-229	-0-	104	1	687	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	740	-0-	-376	-0-	132	1	608	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	662	-0-	-423	-0-	103	1	559	2	N	-0-					-0-
09	780	N	227	-0-	-553	-0-	227	2			N	-0-					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
WHITTIER WELL #: 2 RRCID -> 222308 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8908 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	850	1	5179	2	N	18	176	1			113
							20	9									
05	6169	X	4989	-0-	-1180	-0-	770	1	4206	2	N	12					125
							13	9									
06	6540	X	5303	-0-	-1237	-0-	889	1	4408	2	N	5					130
							6	9									
07	6758	X	5388	-0-	-1370	-0-	678	1	4696	2	N	13					143
							14	9									
08	6758	X	4564	-0-	-2194	-0-	608	1	3941	2	N	14					157
							15	9									
09	6060	X	4428	-0-	-1632	-0-	495	1	3911	2	N	20					177
							22	9									

WHITTIER WELL #: 3 RRCID -> 226714 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8766 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	N	2104	-0-	-536	-0-	296	1	1801	2	N	6					211
							7	9									
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	261	1	1423	2	N	5					216
							6	9									
06	2130	N	1493	-0-	-637	-0-	249	1	1236	2	N	7					223
							8	9									
07	2170	N	1548	-0-	-622	-0-	195	1	1353	2	N	-0-					223
08	1705	N	1288	-0-	-417	-0-	172	1	1116	2	N	-0-					223
09	1500	N	1460	-0-	-40	-0-	164	1	1296	2	N	-0-					223

WHITTIER WELL #: 5 RRCID -> 226801 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9186 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	677	1	4123	2	N	-0-					-0-
05	6231	X	4362	-0-	-1869	-0-	675	1	3687	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	5210	-0-	-820	-0-	875	1	4335	2	N	-0-					-0-
07	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	702	1	4866	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	4300	-0-	-660	-0-	575	1	3725	2	N	-0-					-0-
09	5220	X	4036	-0-	-1184	-0-	454	1	3582	2	N	-0-					-0-

LA SOLEDAD WELL #: 5 RRCID -> 229039 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9216 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	104	-0-	-376	-0-	15	1	89	2	N	-0-					92
05	713	N	4	-0-	-709	-0-	1	1	3	2	N	-0-					92
06	150	N	18	-0-	-132	-0-	3	1	15	2	N	-0-					92
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	90	1	627	2	N	-0-					92
08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	190	1	1233	2	N	-0-					92
*09	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	233	1	1835	2	N	-0-					92

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
CHIHUAHUA DISPOSAL SYSTEM WELL #: 1 RRCID -> 091311 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 2760 - 3300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ROLETA (6800) 77973 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
VELA B WELL #: 8 RRCID -> 222266 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7238 - 7406

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

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	20					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					38
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

ROLETA (7483) 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA "L" WELL #: 1 RRCID -> 097235 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7570 - 7596

04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	28	1	326	2	Y	-0-					11
05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	26	1	341	2	Y	3					14
						3	9									
06	390 N	388	-0-	-2	-0-	28	1	356	2	Y	4					18
						4	9									
07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	29	1	338	2	Y	8					26
						9	9									
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	31	1	347	2	Y	-0-					26
09	390 N	343	-0-	-47	-0-	25	1	318	2	Y	-0-					26

GUERRA "L" WELL #: 3 RRCID -> 109429 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7510 - 7605

04	923 N	923	-0-	-0-	-0-	74	1	849	2	Y	-0-					11
05	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	83	1	1079	2	Y	3					14
						3	9									
06	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	88	1	1132	2	Y	4					18
						4	9									
07	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	82	1	956	2	Y	8					26
						9	9									
08	1178 N	1138	-0-	-40	-0-	92	1	1046	2	Y	-0-					26
09	1230 N	1078	-0-	-152	-0-	78	1	1000	2	Y	-0-					26

SMITH "AH" WELL #: 1 RRCID -> 114029 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7422 - 7515

04	750 N	538	-0-	-212	-0-	66	1	472	2	N	-0-					-0-
05	837 N	752	-0-	-85	-0-	96	1	656	2	N	-0-					-0-
06	796 N	796	-0-	-0-	-0-	94	1	702	2	N	-0-					-0-
07	875 N	875	-0-	-0-	-0-	109	1	766	2	N	-0-					-0-
08	825 N	825	-0-	-0-	-0-	114	1	711	2	N	-0-					-0-
*09	813 N	813	-0-	-0-	-0-	148	1	665	2	N	-0-					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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	1200	N	1077	-0-	-123	-0-	3	1	1074	3	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1044	-0-	-351	-0-	3	1	1041	3	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1091	-0-	-109	-0-	3	1	1088	3	Y	-0-					-0-
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	2	1	1138	3	Y	-0-					-0-
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	3	1	1169	3	Y	-0-					-0-
*09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	2	1	1105	3	Y	-0-					-0-

VELA "B" WELL #: 5 RRCID -> 142113 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7653 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	18	1	128	2	Y	-0-					1
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	23	1	159	2	Y	-0-					1
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	23	1	172	2	Y	-0-					1
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	18	1	129	2	Y	-0-					1
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	27	1	170	2	Y	-0-					1
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	27	1	121	2	Y	-0-					1

VELA "B" WELL #: 4 RRCID -> 142898 COMPL. DATE 10/11/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7561 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	115	1	827	2	Y	-0-					22
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	112	1	768	2	Y	-0-					22
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	95	1	704	2	Y	-0-					22
07	775	N	713	-0-	-62	-0-	89	1	624	2	Y	-0-					22
08	775	N	572	-0-	-203	-0-	79	1	493	2	Y	-0-					22
09	750	N	473	-0-	-277	-0-	86	1	387	2	Y	-0-					22

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	672	N	672	-0-	-0-	-0-	82	1	590	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	79	1	541	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	595	-0-	-35	-0-	71	1	524	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	607	-0-	-75	-0-	76	1	531	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	577	-0-	-43	-0-	80	1	497	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	532	-0-	-68	-0-	97	1	435	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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	155	3	1	9	Y	1					6
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	1	1	243	3	Y	-0-					6
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					6
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	1	1	263	3	Y	-0-					6
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	1	1	261	3	Y	-0-					6
*09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	1	1	292	3	Y	-0-					6

GUERRA "L" WELL #: 7 C RRCID -> 212780 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7492 - 7605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	20	1	232	2	Y	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	25	1	325	2	Y	-0-					-0-
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	29	1	378	2	Y	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	23	1	267	2	Y	-0-					-0-
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	33	1	373	2	Y	-0-					-0-
*09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	24	1	302	2	Y	-0-					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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	300	N	74	-0-	-226	-0-	73	3	1	9	Y	1					11
05	217	N	76	-0-	-141	-0-	76	3			Y	-0-					11
06	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	3			Y	-0-					11
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					11
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					11
*09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					11

GUERRA "M" WELL #: 5 RRCID -> 221824 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8087 - 8136

04	2550	X	1723	-0-	-827	-0-	80	1	1643	2	Y	-0-					2
05	2635	X	1583	-0-	-1052	-0-	93	1	1490	2	Y	-0-					2
06	2550	X	1356	-0-	-1194	-0-	73	1	1283	2	Y	-0-					2
07	2325	X	1239	-0-	-1086	-0-	82	1	1157	2	Y	-0-					2
08	2170	X	1127	-0-	-1043	-0-	72	1	1055	2	Y	-0-					2
09	1350	N	1203	-0-	-147	-0-	55	1	1148	2	Y	-0-					2

GUERRA "M" WELL #: 2 RRCID -> 223053 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8006 - 8044

04	570	N	362	-0-	-208	-0-	17	1	345	2	Y	-0-					20
05	403	N	338	-0-	-65	-0-	20	1	318	2	Y	-0-					20
06	390	N	249	-0-	-141	-0-	13	1	236	2	Y	-0-					20
07	372	N	333	-0-	-39	-0-	22	1	311	2	Y	-0-					20
08	341	N	322	-0-	-19	-0-	21	1	301	2	Y	-0-					20
*09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	2	Y	-0-					20

TREVINO "B" WELL #: 3C RRCID -> 224411 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7550 - 7617

04	1800	X	922	-0-	-878	-0-	2	1	920	3	Y	-0-					3
05	1860	X	1143	-0-	-717	-0-	3	1	1140	3	Y	-0-					3
06	1800	X	998	-0-	-802	-0-	2	1	996	3	Y	-0-					3
07	1457	X	943	-0-	-514	-0-	2	1	941	3	Y	-0-					3
08	1209	X	911	-0-	-298	-0-	2	1	872	3	Y	34					37
							37	9									
09	990	N	810	-0-	-180	-0-	2	1	808	3	Y	-0-					37

TREVINO "B" WELL #: 2C RRCID -> 224413 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 7520 - 7558

04	240	N	192	-0-	-48	-0-	185	3	7	9	Y	6					15
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	1	1	366	3	Y	13					28
							14	9									
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	1	1	217	3	Y	4					32
							4	9									
07	186	N	134	-0-	-52	-0-	128	3	6	9	Y	5					37
08	310	N	145	-0-	-165	-0-	145	3			Y	-0-					37
09	210	N	157	-0-	-53	-0-	157	3			Y	-0-					37

TREVINO "B" WELL #: 1C RRCID -> 224414 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7454 - 7484

04	690	N	519	-0-	-171	-0-	1	1	518	3	Y	-0-					3
05	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	7	1	2811	3	Y	-0-					3
06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	4	1	1693	3	Y	-0-					3
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	2	1	880	3	Y	-0-					3
08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	2	1	946	3	Y	34					37
							37	9									
*09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	2	1	752	3	Y	-0-					37

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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

04	1140 N	941	-0-	-199	-0-	2	1	939	3	N	-0-					16
05	1116 N	1079	-0-	-37	-0-	3	1	1076	3	N	-0-					16
06	1110 N	1004	-0-	-106	-0-	2	1	1002	3	N	-0-					16
07	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	2	1	1109	3	N	-0-					16
08	1085 N	1082	-0-	-3	-0-	2	1	1069	3	N	10					26
						11	9									
*09	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	2	1	1030	3	N	-0-					26

EL CLARENO WELL #: 7 RRCID -> 238175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9620 PERF. 7483 - 7618

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

04	5220 X	5184	-0-	-36	-0-	240	1	4944	2	Y	-0-					-0-
05	5394 X	5279	-0-	-115	-0-	309	1	4970	2	Y	-0-					-0-
06	5220 X	4820	-0-	-400	-0-	260	1	4560	2	Y	-0-					-0-
07	5394 X	4416	-0-	-978	-0-	293	1	4123	2	Y	-0-					-0-
08	5394 X	3580	-0-	-1814	-0-	229	1	3351	2	Y	-0-					-0-
09	5190 X	3914	-0-	-1276	-0-	179	1	3735	2	Y	-0-					-0-

VELA, CARMEN "C" WELL #: 3 RRCID -> 242266 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7750 - 7788

04	3720 X	2783	-0-	-937	-0-	7	1	2774	3	Y	2					22
						2	9									
05	3844 X	2526	-0-	-1318	-0-	6	1	2520	3	Y	-0-					22
06	3480 X	2318	-0-	-1162	-0-	5	1	2313	3	Y	-0-					22
07	3596 X	2665	-0-	-931	-0-	6	1	2659	3	Y	-0-					22
08	3565 X	2598	-0-	-967	-0-	6	1	2592	3	Y	-0-					22
09	2790 X	2207	-0-	-583	-0-	5	1	2202	3	Y	-0-					22

EL CLARENO WELL #: 2 RRCID -> 243302 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7470 - 7496

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
TREVINO "B" WELL #: 5 RRCID -> 243554 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7552 - 7588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	5896	-0-	5896	772009	15	1	5878	3	N	3					33
						3	9									
05	SWR 10	6930	-0-	6930	778939	17	1	6896	3	N	15					48
						17	9									
06	SWR 10	6460	-0-	6460	785399	15	1	6433	3	N	11					59
						12	9									
07	SWR 10	6738	-0-	6738	792137	14	1	6718	3	N	5					64
						6	9									
08	SWR 10	6451	-0-	6451	798588	14	1	6425	3	N	11					75
						12	9									
*09	SWR 10	6066	-0-	6066	804654	14	1	6035	3	N	15					90
						17	9									

SMITH A.H. WELL #: 9 RRCID -> 274918 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7170 - 7368

04	390 N	311	-0-	-79	-0-	1	1	310	3	Y	-0-					4
05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	1	1	462	3	Y	-0-					4
06	360 N	348	-0-	-12	-0-	1	1	347	3	Y	-0-					4
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	1	1	354	3	Y	5					9
						6	9									
08	465 N	342	-0-	-123	-0-	1	1	341	3	Y	-0-					9
*09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	1	1	378	3	Y	-0-					9

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 146454 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8224 - 8260

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
VELA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105009 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7670 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	613	-0-	-107	-0-	187	1	425	2	Y	1					91
							1	9									
05	1612	N	772	-0-	-840	-0-	247	1	519	2	Y	5					96
							6	9									
06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	387	1	981	2	Y	8					104
							9	9									
07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	389	1	974	2	Y	22					126
							24	9									
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	346	1	713	2	Y	8					134
							9	9									
09	1380	N	124	-0-	-1256	-0-	48	1	76	2	Y	-0-	88	1			46

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	DLQ G-10		805	-0-	805	805	79	1	717	2	Y	8	10	1			7
							9	9									
05	DLQ G-10		753	-0-	753	1558	77	1	676	2	Y	-0-					7
06	2217	X	659	-0-	-1558	-0-	73	1	586	2	Y	-0-	3	1			4
07	691	X	691	-0-	-0-	-0-	76	1	615	2	Y	-0-	4	1			-0-
08	837	X	779	-0-	-58	-0-	87	1	692	2	Y	-0-					-0-
09	810	X	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, SALVADOR "E" WELL #: 7 RRCID -> 118724 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7798 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1227	-0-	1227	1227	90	1	1137	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		879	-0-	879	2106	66	1	813	2	Y	-0-					-0-
06	2917	X	811	-0-	-2106	-0-	60	1	751	2	Y	-0-					-0-
07	922	X	922	-0-	-0-	-0-	74	1	847	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1271	X	856	-0-	-415	-0-	72	1	784	2	Y	-0-					-0-
09	1230	X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA, ADRIAN WELL #: 4 RRCID -> 139541 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7357 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1109	-0-	1109	1109	74	1	1034	2	Y	1					7
							1	9									
05	DLQ G-10		1051	-0-	1051	2160	80	1	970	2	Y	1					8
							1	9									
06	3286	X	1126	-0-	-2160	-0-	85	1	1037	2	Y	4					12
							4	9									
07	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	82	1	1042	2	Y	4					16
							4	9									
08	2201	X	1103	-0-	-1098	-0-	75	1	1025	2	Y	3					19
							3	9									
09	1140	X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					19

ALEXANDER, M. M. WELL #: 2 RRCID -> 142777 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8146 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	160	-0-	-26	-0-	10	1	150	2	Y	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	25	1	384	2	Y	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	18	1	268	2	Y	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	167	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARCIA, SALVADOR E WELL #: 6 RRCID -> 143073 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 7250 - 7258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

BRAVO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164619 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7720 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-

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 (-)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-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 9 RRCID -> 170414 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10840 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	476	1	6390	2	Y	-0-			-0-
05	6882	X	6681	-0-	-201	-0-	406	1	6275	2	Y	-0-			-0-
06	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	440	1	6693	2	Y	-0-			-0-
07	7099	X	7051	-0-	-48	-0-	445	1	6606	2	Y	-0-			-0-
08	7099	X	6902	-0-	-197	-0-	428	1	6474	2	Y	-0-			-0-
09	7140	X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					Y	NO RPT			-0-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 10 RRCID -> 171423 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10602 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	420	N	310	-0-	-110	-0-	22	1	288	2	Y	-0-			-0-
05	372	N	189	-0-	-183	-0-	11	1	178	2	Y	-0-			-0-
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	39	1	594	2	Y	-0-			-0-
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	32	1	472	2	Y	-0-			-0-
08	186	N	100	-0-	-86	-0-	6	1	94	2	Y	-0-			-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT			-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
3J ZAPATA MEZA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208803 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8140 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	3279	-0-	-441	-0-	176	1	3062	3	N	37					37
							41	9									
05	3596	X	1881	-0-	-1715	-0-	105	1	1776	3	N	-0-					37
06	3480	X	1857	-0-	-1623	-0-	107	1	1728	3	N	20					57
							22	9									
07	3596	X	801	-0-	-2795	-0-	49	1	752	3	N	-0-					57
08	3565	X	775	-0-	-2790	-0-	47	1	728	3	N	-0-					57
09	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					57

3J ZAPATA MEZA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210387 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8140 - 8280

04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	39	1	697	3	N	-0-					-0-
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	42	1	716	3	N	-0-					-0-
06	750	N	697	-0-	-53	-0-	41	1	656	3	N	-0-					-0-
07	775	N	714	-0-	-61	-0-	43	1	671	3	N	-0-					-0-
08	744	N	691	-0-	-53	-0-	42	1	649	3	N	-0-					-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216086 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8136 - 8348

04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	35	1	599	3	N	-0-					8
05	868	N	643	-0-	-225	-0-	35	1	608	3	N	-0-					8
06	750	N	645	-0-	-105	-0-	38	1	607	3	N	-0-					8
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	39	1	615	3	N	-0-					8
08	651	N	582	-0-	-69	-0-	35	1	547	3	N	-0-					8
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					8

DE BARBERIO WELL #: 6 RRCID -> 226012 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8927 - 8937

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	210	N	88	-0-	-122	-0-	6	1	82	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	4	-0-	-306	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	19	1	282	2	Y	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	Y	-0-					-0-
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	203	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

SALVADOR GARCIA D WELL #: 8 RRCID -> 254393 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7184 - 7218

04	DLQ G-10		188	-0-	188	188	14	1	174	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		212	-0-	212	400	16	1	196	2	Y	-0-					-0-
06	685	X	285	-0-	-400	-0-	21	1	264	2	Y	-0-					-0-
07	261	X	261	-0-	-0-	-0-	21	1	240	2	Y	-0-					-0-
08	242	X	242	-0-	-0-	-0-	20	1	222	2	Y	-0-					-0-
09	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, SALVADOR E WELL #: 28 RRCID -> 254722 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7967 - 9520

04	DLQ G-10		117	-0-	117	117	9	1	108	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		158	-0-	158	275	12	1	146	2	Y	-0-					-0-
06	498	X	223	-0-	-275	-0-	17	1	206	2	Y	-0-					-0-
07	48	X	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					-0-
08	155	X	139	-0-	-16	-0-	12	1	127	2	Y	-0-					-0-
09	210	X	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA "L" WELL #: 22H RRCID -> 256999 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8020 - 11264

04	DLQ G-10		3449	-0-	3449	3449	238	1	3209	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
05	DLQ G-10		4001	-0-	4001	7450	270	1	3729	2	Y	2					4
							2	9									
06	11292	X	3842	-0-	-7450	-0-	242	1	3598	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
07	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	198	1	3445	2	Y	1					4
							1	9									
08	4154	X	3689	-0-	-465	-0-	232	1	3457	2	Y	-0-					4
09	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					4

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	#	227	-0-	-43	-0-	45	1	182	2	N	-0-					-0-
05	279	#	235	-0-	-44	-0-	39	1	196	2	N	-0-					-0-
06	300	#	235	-0-	-65	-0-	40	1	195	2	N	-0-					-0-
07	310	#	292	-0-	-18	-0-	50	1	242	2	N	-0-					-0-
08	325	R	325	-0-	-0-	-0-	57	1	268	2	N	-0-					-0-
*09	258	R	258	-0-	-0-	-0-	45	1	213	2	N	-0-					-0-

REMCO OIL & GAS PRODUCTION,INC. 701520
GUERRA SHARE 331-C WELL #: 13 RRCID -> 087797 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 2462 - 2479

04	422	R	422	-0-	-0-	-0-	86	1	336	2	N	-0-					-0-
05	434	#	408	-0-	-26	-0-	70	1	338	2	N	-0-					-0-
06	450	#	418	-0-	-32	-0-	73	1	345	2	N	-0-					-0-
07	465	#	402	-0-	-63	-0-	71	1	331	2	N	-0-					-0-
08	465	#	382	-0-	-83	-0-	69	1	313	2	N	-0-					-0-
09	420	#	401	-0-	-19	-0-	72	1	329	2	N	-0-					-0-

ROMA //CONT.// 78015 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
GUERRA SHARE 8D WELL #: 22 RRCID -> 180376 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3708 - 3785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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_____ 05/31/2017 - PLUGGED 05/31/17

SHARE 180A WELL #: 1 C RRCID -> 181097 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 3716 - 3721

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_____ 06/16/2017 - PLUGGED 06/16/17

GUERRA G WELL #: 4 RRCID -> 181382 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3578 - 3678

04	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_____ 06/16/2017 - PLUGGED 06/16/17

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (QUEEN CITY A) 78015 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SHARE 180A WELL #: 1 T RRCID -> 181098 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 5216 - 5322

04	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_____ 06/16/2017 - PLUGGED 06/16/17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	2081	-0-	-499	-0-	240	1	1694	2	N	134	152	1			-0-
							147	9									
05	2697	#	1964	-0-	-733	-0-	310	1	1551	2	N	94					94
							103	9									
06	2610	#	1881	-0-	-729	-0-	300	1	1553	2	N	25					119
							28	9									
07	2697	#	2582	-0-	-115	-0-	300	1	2254	2	N	25					144
							28	9									
08	2542	#	2508	-0-	-34	-0-	310	1	2175	2	N	21					165
							23	9									
09	2070	#	2031	-0-	-39	-0-	300	1	1707	2	N	22					187
							24	9									

ROMA, EAST (5650) 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 218549 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 6510 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	34	1	281	2	Y	1					4
							1	9									
05	372	N	301	-0-	-71	-0-	25	1	276	2	Y	-0-					4
06	360	N	310	-0-	-50	-0-	27	1	281	2	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	35	1	337	2	Y	1					1
							1	9									
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	36	1	332	2	Y	-0-					1
09	300	N	286	-0-	-14	-0-	28	1	258	2	Y	-0-					1

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	317	N	317	-0-	-0-	-0-	34	1	283	2	Y	-0-					10
05	620	N	509	-0-	-111	-0-	42	1	466	2	Y	1					11
							1	9									
06	450	N	347	-0-	-103	-0-	30	1	314	2	Y	3	7	1			7
							3	9									
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	44	1	417	2	Y	-0-					7
08	496	N	398	-0-	-98	-0-	39	1	359	2	Y	-0-					7
*09	360	N	341	-0-	-19	-0-	34	1	306	2	Y	1					8
							1	9									

MCCLURE WELL #: 3 RRCID -> 222669 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5912 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	149	1	1246	2	Y	2					24
							2	9									
05	1705	N	1642	-0-	-63	-0-	135	1	1506	2	Y	1					25
							1	9									
06	1620	N	1586	-0-	-34	-0-	136	1	1435	2	Y	14	33	1			6
							15	9									
07	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	180	1	1717	2	Y	2					8
							2	9									
08	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	167	1	1524	2	Y	1					9
							1	9									
*09	1590	N	1410	-0-	-180	-0-	139	1	1269	2	Y	2					11
							2	9									

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MCCLURE WELL #: 4 RRCID -> 223027 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6020 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	65	1	546	2	Y	1					6
							1	9									
05	465	N	458	-0-	-7	-0-	38	1	419	2	Y	1					7
							1	9									
06	660	N	399	-0-	-261	-0-	34	1	362	2	Y	3	8	1			2
							3	9									
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	61	1	579	2	Y	-0-					2
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	51	1	467	2	Y	1					3
							1	9									
*09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	40	1	367	2	Y	-0-					3

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BILLUPS WELL #: 3 RRCID -> 223334 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6210 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	35	1	359	2	Y	2					24
							2	9									
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	34	1	481	2	Y	1					25
							1	9									
06	450	N	423	-0-	-27	-0-	33	1	389	2	Y	1	15	1			11
							1	9									
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	45	1	482	2	Y	1					12
							1	9									
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	34	1	401	2	Y	-0-					12
*09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	34	1	372	2	Y	1					13
							1	9									

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	359	N	359	-0-	-0-	-0-	32	1	327	2	Y	-0-					15
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	30	1	425	2	Y	1					16
							1	9									
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	29	1	341	2	Y	-0-	12	1			4
07	372	N	347	-0-	-25	-0-	29	1	317	2	Y	1					5
							1	9									
08	465	N	367	-0-	-98	-0-	29	1	338	2	Y	-0-					5
*09	360	N	271	-0-	-89	-0-	23	1	247	2	Y	1					6
							1	9									

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

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GARZA, ROMEO WELL #: 2 RRCID -> 223898 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6169 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	36	1	374	2	Y	3					24
							3	9									
05	496	N	417	-0-	-79	-0-	27	1	390	2	Y	-0-					24
06	420	N	386	-0-	-34	-0-	30	1	356	2	Y	-0-					24
07	434	N	403	-0-	-31	-0-	34	1	369	2	Y	-0-					24
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	37	1	443	2	Y	-0-					24
09	390	N	338	-0-	-52	-0-	28	1	310	2	Y	-0-					24

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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	47	2	Y	1					2
							1	9									
05	93	N	50	-0-	-43	-0-	4	1	46	2	Y	-0-					2
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	70	2	Y	1					1
							1	9									
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	4	1	40	2	Y	-0-					1
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	5	1	44	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	544	N	544	-0-	-0-	-0-	48	1	495	2	Y	1					25
							1	9									
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	50	1	707	2	Y	2					27
							2	9									
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	47	1	554	2	Y	1	21	1			7
							1	9									
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	56	1	604	2	Y	-0-					7
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	46	1	545	2	Y	1					8
							1	9									
*09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	45	1	493	2	Y	1					9
							1	9									

MUNOZ "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 227217 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6286 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	X	1106	-0-	-184	-0-	98	1	1008	2	N	-0-					129
05	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	101	1	1439	2	N	1					130
							1	9									
06	1410	X	1276	-0-	-134	-0-	99	1	1175	2	N	2					132
							2	9									
07	1457	X	1271	-0-	-186	-0-	107	1	1161	2	N	3					135
							3	9									
08	1550	X	1269	-0-	-281	-0-	99	1	1166	2	N	4					139
							4	9									
09	1500	X	1039	-0-	-461	-0-	87	1	952	2	N	-0-	92	1			47

MCCLURE WELL #: 6 RRCID -> 227775 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5920 - 6783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1405	-0-	-5	-0-	150	1	1253	2	Y	2					10
							2	9									
05	1860	N	1368	-0-	-492	-0-	112	1	1254	2	Y	2					12
							2	9									
06	1650	N	1522	-0-	-128	-0-	131	1	1378	2	Y	12	24	1			-0-
							13	9									
07	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	194	1	1852	2	Y	3					3
							3	9									
08	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	168	1	1529	2	Y	1					4
							1	9									
09	1530	N	1408	-0-	-122	-0-	139	1	1268	2	Y	1					5
							1	9									

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GARZA, ROMEO WELL #: 3 RRCID -> 228830 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6358 - 6528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	103	2	Y	1					6
							1	9									
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	2	Y	-0-					6
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	Y	-0-					6
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	123	2	Y	-0-					6
08	155	N	80	-0-	-75	-0-	6	1	74	2	Y	-0-					6
*09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	109	2	Y	-0-					6

MCCLURE WELL #: 7 RRCID -> 229049 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5874 - 6972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4440	X	3898	-0-	-542	-0-	416	1	3475	2	Y	6					57
							7	9									
05	4588	X	3679	-0-	-909	-0-	302	1	3373	2	Y	4					61
							4	9									
06	4440	X	3910	-0-	-530	-0-	335	1	3539	2	Y	33	81	1			13
							36	9									
07	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	436	1	4158	2	Y	5					18
							6	9									
08	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	465	1	4243	2	Y	3					21
							3	9									
09	3900	X	3823	-0-	-77	-0-	378	1	3441	2	Y	4					25
							4	9									

MCCLURE WELL #: 8 RRCID -> 230377 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5969 - 6851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	136	1	1136	2	Y	2					9
							2	9									
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	75	1	833	2	Y	1					10
							1	9									
06	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	113	1	1193	2	Y	11	21	1			-0-
							12	9									
07	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	179	1	1707	2	Y	2					2
							2	9									
08	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	156	1	1423	2	Y	1					3
							1	9									
*09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	124	1	1131	2	Y	1					4
							1	9									

JONES FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 233182 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5718 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	251	1	2093	2	Y	-0-					125
05	3038	N	2769	-0-	-269	-0-	227	1	2539	2	Y	3					128
							3	9									
06	2820	N	2655	-0-	-165	-0-	229	1	2419	2	Y	6					134
							7	9									
07	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	281	1	2682	2	Y	2					136
							2	9									
08	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	278	1	2537	2	Y	4					140
							4	9									
*09	2670	N	2254	-0-	-416	-0-	223	1	2025	2	Y	5	111	1			34
							6	9									

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BILLUPS WELL #: 4 RRCID -> 233215 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6224 - 6966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	X	780	-0-	-900	-0-	69	1	709	2	Y	2					58
							2	9									
05	1829	X	585	-0-	-1244	-0-	38	1	546	2	Y	1					59
							1	9									
06	1440	X	926	-0-	-514	-0-	72	1	852	2	Y	2	35	1			26
							2	9									
07	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	126	1	1358	2	Y	2					28
							2	9									
08	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	168	1	1994	2	Y	3					31
							3	9									
*09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	108	1	1178	2	Y	2					33
							2	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	408	N	408	-0-	-0-	-0-	44	1	363	2	Y	1					14
							1	9									
*05	434	N	415	-0-	-19	-0-	34	1	381	2	Y	-0-					14
*06	420	N	389	-0-	-31	-0-	34	1	355	2	Y	-0-					14
*07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	52	1	496	2	Y	-0-					14
*08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	49	1	442	2	Y	-0-					14
*09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	39	1	353	2	Y	-0-	13	1			1

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	826	N	826	-0-	-0-	-0-	88	1	737	2	Y	1					33
							1	9									
05	1023	N	922	-0-	-101	-0-	76	1	843	2	Y	3					36
							3	9									
06	960	N	853	-0-	-107	-0-	74	1	777	2	Y	2					38
							2	9									
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	103	1	984	2	Y	1					39
							1	9									
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	97	1	883	2	Y	1					40
							1	9									
*09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	78	1	711	2	Y	-0-	37	1			3

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	3960	X	3444	-0-	-516	-0-	304	1	3130	2	Y	9					118
							10	9									
05	4185	X	3293	-0-	-892	-0-	216	1	3069	2	Y	7					125
							8	9									
06	4110	X	3048	-0-	-1062	-0-	237	1	2804	2	Y	6	106	1			25
							7	9									
07	4247	X	3423	-0-	-824	-0-	289	1	3130	2	Y	4					29
							4	9									
08	4247	X	3602	-0-	-645	-0-	280	1	3315	2	Y	6					35
							7	9									
*09	3450	X	2988	-0-	-462	-0-	251	1	2733	2	Y	4					39
							4	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	561	N	561	-0-	-0-	-0-	60	1	501	2	N	-0-					39
05	682	N	616	-0-	-66	-0-	51	1	565	2	N	-0-					39
06	630	N	579	-0-	-51	-0-	50	1	529	2	N	-0-					39
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	59	1	565	2	N	-0-					39
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	69	1	630	2	N	-0-					39
*09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	52	1	470	2	N	64	89	1			14
							70	9									

JONES FAMILY WELL #: 6 RRCID -> 274136 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6060 - 6925

*12	2449	X	1868	-0-	-581	-0-	180	1	1688	2	N	-0-					59
*01	2356	X	1846	-0-	-510	-0-	175	1	1671	2	N	-0-					59
*02	2100	X	1613	-0-	-487	-0-	153	1	1460	2	N	-0-					59
*03	2232	X	1792	-0-	-440	-0-	177	1	1615	2	N	-0-					59
*04	2040	X	1498	-0-	-542	-0-	160	1	1338	2	N	-0-					59
*05	1860	X	1811	-0-	-49	-0-	149	1	1662	2	N	-0-					59
*06	1800	X	1518	-0-	-282	-0-	131	1	1387	2	N	-0-					59
*07	1798	X	1472	-0-	-326	-0-	140	1	1332	2	N	-0-					59
*08	1829	X	1670	-0-	-159	-0-	165	1	1505	2	N	-0-					59
*09	1770	X	1412	-0-	-358	-0-	140	1	1272	2	N	-0-					59

JONES FAMILY WELL #: 5 RRCID -> 274232 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5880 - 6778

04	1650	X	1135	-0-	-515	-0-	121	1	1013	2	N	1					104
							1	9									
05	1457	X	1387	-0-	-70	-0-	114	1	1271	2	N	2					106
							2	9									
06	1410	X	1202	-0-	-208	-0-	104	1	1096	2	N	2					108
							2	9									
07	1457	X	1146	-0-	-311	-0-	109	1	1035	2	N	2					110
							2	9									
08	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	141	1	1287	2	N	1					111
							1	9									
*09	1350	X	1181	-0-	-169	-0-	111	1	1008	2	N	56	147	1			20
							62	9									

RLU OPERATING, LLC 714217
GARZA WELL #: 1 RRCID -> 247278 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6445 - 6643

04	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					212
05	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					212
06	1200	X	882	-0-	-318	-0-	882	2			N	-0-					212
*07	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					212
08	1178	X	1133	-0-	-45	-0-	1133	2			N	-0-					212
*09	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					212

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
GARCIA - GONZALES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150128 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 5659 - 5817

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
VISION OIL AND GAS LLC 886198
HASTINGS-LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 248300 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 14611 PERF. 7082 - 7090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					46
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					47
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

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	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					165
05	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					165
06	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					165
07	930	N	239	-0-	-691	-0-	239	2			N	-0-					165
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					165
09	1710	N	152	-0-	-1558	-0-	152	2			N	-0-					165

ROMA, W. (QUEEN CITY 6200) 78020 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
TEXACO-FEE GUERRA G WELL #: 2 RRCID -> 179314 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5214 - 5418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	163	1	662	2	N	-0-					-0-
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	139	1	695	2	N	-0-					-0-
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	111	1	548	2	N	-0-					-0-
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	110	1	532	2	N	-0-					-0-
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	126	1	594	2	N	-0-					-0-
*09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	122	1	584	2	N	-0-					-0-

ROMA, W. (REKLAW) 78020 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MINITA SHALLOW B GU WELL #: 2 RRCID -> 152934 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5622 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	136	1	655	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	743	-0-	-32	-0-	131	1	612	2	Y	-0-					-0-
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	118	1	558	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	580	-0-	-195	-0-	100	1	480	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	629	-0-	-115	-0-	115	1	514	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	420	-0-	-270	-0-	77	1	343	2	Y	-0-					-0-

NILO SHALLOW A GU WELL #: 2 RRCID -> 153722 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5650 - 5674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	529	1	2540	2	Y	-0-					2
05	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	569	1	2651	2	Y	-0-					2
06	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	532	1	2508	2	Y	-0-					2
07	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	526	1	2521	2	Y	-0-					2
08	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	582	1	2607	2	Y	-0-					2
*09	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	573	1	2545	2	Y	-0-					2

ROMA, W. (REKLAW) //CONT.// 78020 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					2
05	13	N	6	-0-	-7	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					2
06	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	2			Y	-0-					2
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					2
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					2
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					2

GONZALEZ, L. WELL #: 3 RRCID -> 154065 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5644 - 5656

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

04	90	N	61	-0-	-29	-0-	11	1	50	2	Y	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	11	1	53	2	Y	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	13	1	62	2	Y	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	13	1	61	2	Y	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	16	1	72	2	Y	-0-					-0-
*09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	14	1	63	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

04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	74	1	354	2	Y	-0-					-0-
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	110	1	515	2	Y	-0-					-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	90	1	426	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	416	-0-	-18	-0-	72	1	344	2	Y	-0-					-0-
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	84	1	375	2	Y	-0-					-0-
*09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	88	1	390	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NILO SHALLOW A GU WELL #: 4 RRCID -> 222159 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7136 - 7155

04	60	N	36	-0-	-24	-0-	6	1	30	2	Y	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	8	1	37	2	Y	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	7	1	33	2	Y	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	8	1	40	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		38	-0-	38	38	7	1	31	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		47	-0-	47	85	9	1	38	2	Y	-0-					-0-

ROMA, W. (WILCOX-10100) 78020 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GONZALEZ, L. WELL #: 1 RRCID -> 149384 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9862 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	673	1	3347	2	Y	-0-					3
*11	3930	X	3820	-0-	-110	-0-	647	1	3173	2	Y	-0-					3
*12	4061	X	3448	-0-	-613	-0-	576	1	2872	2	Y	-0-					3
*01	4061	X	3369	-0-	-692	-0-	569	1	2800	2	Y	-0-					3
*02	3640	X	3015	-0-	-625	-0-	515	1	2500	2	Y	-0-					3
*03	4030	X	3373	-0-	-657	-0-	597	1	2776	2	Y	-0-					3
*04	3810	X	3001	-0-	-809	-0-	517	1	2484	2	Y	-0-					3
*05	3441	X	2675	-0-	-766	-0-	472	1	2203	2	Y	-0-					3
*06	3270	X	3072	-0-	-198	-0-	538	1	2534	2	Y	-0-					3
*07	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	635	1	3043	2	Y	-0-					3
*08	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	559	1	2506	2	Y	-0-					3
*09	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	550	1	2442	2	Y	-0-					3

MINITA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151692 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9946 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	239	1	1191	2	Y	-0-					-0-
*11	1470	N	1224	-0-	-246	-0-	207	1	1017	2	Y	-0-					-0-
*12	1519	N	1507	-0-	-12	-0-	252	1	1255	2	Y	-0-					-0-
*01	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	231	1	1138	2	Y	-0-					-0-
*02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	215	1	1042	2	Y	-0-					-0-
*03	1519	N	1334	-0-	-185	-0-	236	1	1098	2	Y	-0-					-0-
*04	1320	N	1288	-0-	-32	-0-	222	1	1066	2	Y	-0-					-0-
*05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	273	1	1272	2	Y	-0-					-0-
*06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	227	1	1068	2	Y	-0-					-0-
*07	1333	N	1291	-0-	-42	-0-	223	1	1068	2	Y	-0-					-0-
*08	1550	X	1255	-0-	-295	-0-	229	1	1026	2	Y	-0-					-0-
09	1500	X	1273	-0-	-227	-0-	234	1	1039	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	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	257	1	1232	2	Y	-0-					2
05	1643	N	1547	-0-	-96	-0-	273	1	1274	2	Y	-0-					2
06	1560	N	1405	-0-	-155	-0-	246	1	1159	2	Y	-0-					2
07	1550	N	1542	-0-	-8	-0-	266	1	1276	2	Y	-0-					2
08	1550	N	1462	-0-	-88	-0-	267	1	1195	2	Y	-0-					2
*09	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	281	1	1248	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	3840	X	3535	-0-	-305	-0-	609	1	2926	2	N	-0-					2
05	3968	X	3749	-0-	-219	-0-	662	1	3087	2	N	-0-					2
06	3780	X	3460	-0-	-320	-0-	606	1	2854	2	N	-0-					2
07	3782	X	3510	-0-	-272	-0-	606	1	2904	2	N	-0-					2
08	3751	X	3698	-0-	-53	-0-	675	1	3023	2	N	-0-					2
09	3630	X	3529	-0-	-101	-0-	649	1	2880	2	N	-0-					2

NILO GU WELL #: 5 H RRCID -> 238735 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10150 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	296	1	1422	2	Y	-0-					-0-
05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	295	1	1376	2	Y	-0-					-0-
06	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	279	1	1313	2	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1570	-0-	-73	-0-	271	1	1299	2	Y	-0-					-0-
08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	271	1	1216	2	Y	-0-					-0-
*09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	252	1	1118	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	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	882	1	4235	2	Y	-0-					-0-
05	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	914	1	4263	2	Y	-0-					-0-
06	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	867	1	4088	2	Y	-0-					-0-
07	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	846	1	4056	2	Y	-0-					-0-
08	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	925	1	4144	2	Y	-0-					-0-
*09	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	873	1	3874	2	Y	-0-					-0-

NILO GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249519 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10363 - 11952

04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	180	1	864	2	Y	-0-					-0-
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	174	1	810	2	Y	-0-					-0-
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	166	1	781	2	Y	-0-					-0-
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	161	1	771	2	Y	-0-					-0-
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	169	1	759	2	Y	-0-					-0-
*09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	162	1	721	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

04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	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	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-

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

04	2550		1560	-0-	-990	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
05	2635		NO RPT	-0-	-2635	-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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROMERO TRAP (PETTUS) 78073 426 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
POCO LLC 668802
SHAEFFER RANCH WELL #: E 7 RRCID -> 275535 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 4867 - 4950

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ROMERO TRAP (R) 78073 710 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
MERTZ ENERGY LLC 561386
SHAEFFER RANCH WELL #: E 7 RRCID -> 278658 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 4867 - 5075

04	300	N	148	-0-	-152	-0-	148	2			N	-0-					25
05	527	N	63	-0-	-464	-0-	63	2			N	-0-					25
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					25
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	1	1	8			25
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	25	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

ROOKE, N. (6300) 78125 303 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. "E" WELL #: 19 RRCID -> 146121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8505 PERF. 5434 - 5935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSA MARIA (L. QUEEN CITY 7770) //CONT.// 78186 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
VANTAGE OPERATING, LLC 882608
MUNOZ, IMELDA WELL #: 1 RRCID -> 189882 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7184 - 8171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3276	R	3276	-0-	-0-	-0-	3261	3	15	9	N	14					92
05	4061	#	4039	-0-	-22	-0-	4008	3	31	9	N	28					120
06	4000	R	4000	-0-	-0-	-0-	3991	3	9	9	N	8					128
07	4061	#	3968	-0-	-93	-0-	3964	3	4	9	N	4					132
08	4030	#	3963	-0-	-67	-0-	3962	3	1	9	N	1					133
09	3990	#	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT					133

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	182	N	182	-0-	-0-	-0-	178	2	4	9	N	4					52
05	155	N	122	-0-	-33	-0-	121	2	1	9	N	1					53
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					53
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					53
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					53
09	120	N	-0-	-0-	-120	-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	249	X	249	-0-	-0-	-0-	11	1	235	2	Y	-0-					108
							3	3									
05	719	X	719	-0-	-0-	-0-	32	1	641	2	Y	-0-					108
							46	3									
06	630	X	235	-0-	-395	-0-	10	1	224	2	Y	-0-					108
							1	3									
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					108
08	435	X	435	-0-	-0-	-0-	19	1	408	2	Y	-0-					108
							8	3									
09	690	X	473	-0-	-217	-0-	19	1	427	2	Y	-0-					108
							27	3									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 1ST RRCID -> 154319 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9458 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSITA (WILCOX P) //CONT.// 78335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
FROST NATIONAL BANK 65 WELL #: 1 RRCID -> 168279 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9335 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	579	X	579	-0-	-0-	-0-	26	1	547	2	Y	-0-					108
							6	3									
05	1116	X	950	-0-	-166	-0-	42	1	847	2	Y	-0-					108
							61	3									
06	522	X	522	-0-	-0-	-0-	22	1	498	2	Y	-0-					108
							2	3									
07	589	X	373	-0-	-216	-0-	16	1	345	2	Y	-0-					108
							12	3									
08	961	X	241	-0-	-720	-0-	11	1	226	2	Y	-0-					108
							4	3									
*09	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	68	1	1497	2	Y	-0-					108
							94	3									

WEATHERBY-WERNECKE P SAND GU WELL #: 2 RRCID -> 169942 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9454 - 9465

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUBBERD, A. R. 1 WELL #: 1 RRCID -> 170343 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9830 - 9846

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 194663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13960 PERF. 9796 - 9806

04		0 X	-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	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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					96
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					96
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					96
09	0	N	-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSITA, E. (WILCOX CONS.) 78336 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 198220 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 16382 PERF.16254 - 16286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-450	-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	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	115	1	2489	2	N	-0-					-0-
							27	3									
05	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	119	1	2446	2	N	-0-					-0-
							176	3									
06	2520	X	2271	-0-	-249	-0-	99	1	2162	2	N	-0-					-0-
							10	3									
07	2604	X	2309	-0-	-295	-0-	97	1	2139	2	N	-0-					-0-
							73	3									
08	2604	X	2469	-0-	-135	-0-	107	1	2321	2	N	-0-					-0-
							41	3									
09	2520	X	2293	-0-	-227	-0-	93	1	2070	2	N	-0-					-0-
							130	3									

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	1260	N	1229	-0-	-31	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	154	-0-	-1179	-0-	154	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
07	1271	N	1261	-0-	-10	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
*08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
05	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
07	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	3153	-0-	-164	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
BISHOP CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 255455 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12408 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
HUBBERD,A.R. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 067945 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 12973 PERF.11494 - 11526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					Y	2	2	8			-0-
06	7860	X	-0-	-0-	-7860	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEATHERBY-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074899 COMPL. DATE 11/07/1977 TOTAL DEPTH 14676 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	167	X	167	-0-	-0-	-0-	7 2	1 3	158	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	4	-0-	-1422	-0-	1 1	1 3	2	2	Y	-0-					-0-
06	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUBBERD - FROST NAT'L. BANK G.U. WELL #: 1 RRCID -> 075912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13593 PERF.13369 - 13488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39191	X	39191	-0-	-0-	-0-	1730 422	1 3	37039	2	Y	-0-					-0-
05	45725	X	41345	-0-	-4380	-0-	1812 2664	1 3	36869	2	Y	-0-					-0-
06	42090	X	39906	-0-	-2184	-0-	1710 151	1 3	38045	2	Y	-0-					-0-
07	43493	X	39032	-0-	-4461	-0-	1654 1251	1 3	36127	2	Y	-0-					-0-
08	41757	X	35867	-0-	-5890	-0-	1581 634	1 3	33652	2	Y	-0-					-0-
09	40020	X	39651	-0-	-369	-0-	1615 2247	1 3	35789	2	Y	-0-					-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
WEATHERBY-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081828 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 15534 PERF.13633 - 13753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086087 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14339 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUBBERD-FROST NAT'L BANK G.U. WELL #: 2 RRCID -> 094044 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11660 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	68	X	68	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
							1	3									
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	42	1	847	2	Y	-0-					-0-
							61	3									
06	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	127	1	2821	2	Y	-0-					-0-
							11	3									
07	3100	N	17061	-0-	13961	13961	723	1	15792	2	Y	-0-					-0-
							546	3									
08	3100	N	18082	-0-	14982	28943	797	1	16965	2	Y	-0-					-0-
							320	3									
*09	3000	N	20867	-0-	17867	46810	850	1	18834	2	Y	-0-					-0-
							1183	3									

WEATHERBY, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096324 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 14795 PERF. 9599 - 9609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 125661 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 14702 PERF.13745 - 14413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28684	X	28684	-0-	-0-	-0-	1266	1	27109	2	N	-0-					-0-
							309	3									
05	33268	X	33268	-0-	-0-	-0-	1458	1	29666	2	N	-0-					-0-
							2144	3									
06	32041	X	32041	-0-	-0-	-0-	1373	1	30546	2	N	-0-					-0-
							122	3									
07	31093	X	30496	-0-	-597	-0-	1292	1	28226	2	N	-0-					-0-
							978	3									
08	31093	X	26263	-0-	-4830	-0-	1158	1	24641	2	N	-0-					-0-
							464	3									
09	30090	X	26091	-0-	-3999	-0-	1063	1	23550	2	N	-0-					-0-
							1478	3									

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
WEATHERBY - WERNECKE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 127252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14750 PERF.13931 - 13987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-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	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	695	X	695	-0-	-0-	-0-	31	1	657	2	Y	-0-					-0-
							7	3									
05	1519	X	307	-0-	-1212	-0-	13	1	274	2	Y	-0-					-0-
							20	3									
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
07	713	X	483	-0-	-230	-0-	21	1	447	2	Y	-0-					-0-
							15	3									
08	713	X	471	-0-	-242	-0-	21	1	442	2	Y	-0-					-0-
							8	3									
09	690	X	276	-0-	-414	-0-	11	1	249	2	Y	-0-					-0-
							16	3									

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129882 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13750 PERF.13320 - 13374

04	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	137	1	2935	2	Y	-0-					-0-
							34	3									
05	775	X	315	-0-	-460	-0-	14	1	281	2	Y	-0-					-0-
							20	3									
06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
07	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					-0-
08	3224	X	303	-0-	-2921	-0-	14	1	284	2	Y	-0-					-0-
							5	3									
09	3120	X	296	-0-	-2824	-0-	12	1	267	2	Y	-0-					-0-
							17	3									

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133007 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 15270 PERF.14711 - 15182

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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

L. C. WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136273 COMPL. DATE 05/29/1993 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13916 - 14270

04	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	385	1	8253	2	Y	-0-					-0-
							94	3									
05	11036	X	9461	-0-	-1575	-0-	415	1	8436	2	Y	-0-					-0-
							610	3									
06	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	395	1	8785	2	Y	-0-					-0-
							35	3									
07	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	413	1	9022	2	Y	-0-					-0-
							313	3									
08	9455	X	8188	-0-	-1267	-0-	361	1	7682	2	Y	-0-					-0-
							145	3									
09	9210	X	8262	-0-	-948	-0-	337	1	7457	2	Y	-0-					-0-
							468	3									

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
HUBBERD-FROST NAT. BANK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137108 COMPL. DATE 01/25/1991 TOTAL DEPTH 13488 PERF.11680 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	137	1	2935	2	N	-0-					-0-
							34	3									
05	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	110	1	2248	2	N	1	1	8			-0-
							163	3	1	9							
06	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	97	1	2161	2	N	-0-					-0-
							9	3									
07	2201	X	1453	-0-	-748	-0-	62	1	1345	2	N	-0-					-0-
							46	3									
08	2201	X	1768	-0-	-433	-0-	78	1	1659	2	N	-0-					-0-
							31	3									
09	2130	X	1939	-0-	-191	-0-	79	1	1750	2	N	-0-					-0-
							110	3									

WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137188 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 17320 PERF.14830 - 15180

04	0	X	-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-

WEATHERBY - WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138674 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14024 - 14159

04	420	X	420	-0-	-0-	-0-	19	1	397	2	Y	-0-					-0-
							4	3									
05	1240	X	491	-0-	-749	-0-	21	1	438	2	Y	-0-					-0-
							32	3									
06	660	N	445	-0-	-215	-0-	19	1	424	2	Y	-0-					-0-
							2	3									
07	434	N	393	-0-	-41	-0-	17	1	364	2	Y	-0-					-0-
							12	3									
08	496	N	308	-0-	-188	-0-	14	1	289	2	Y	-0-					-0-
							5	3									
09	450	N	320	-0-	-130	-0-	13	1	289	2	Y	-0-					-0-
							18	3									

WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139577 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13761 - 14122

04	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	163	1	3491	2	Y	-0-					-0-
							40	3									
05	6634	X	4084	-0-	-2550	-0-	179	1	3642	2	Y	-0-					-0-
							263	3									
06	6420	X	2908	-0-	-3512	-0-	124	1	2773	2	Y	-0-					-0-
							11	3									
07	4712	X	2987	-0-	-1725	-0-	127	1	2764	2	Y	-0-					-0-
							96	3									
08	4092	X	2812	-0-	-1280	-0-	124	1	2638	2	Y	-0-					-0-
							50	3									
09	3960	X	3376	-0-	-584	-0-	138	1	3047	2	Y	-0-					-0-
							191	3									

WEATHERBY - WERNECKE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 141315 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11586 - 11622

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-

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	12173	X	12173	-0-	-0-	-0-	537	1	11505	2	Y	-0-			-0-
							131	3							
05	12678	X	12678	-0-	-0-	-0-	556	1	11305	2	Y	-0-			-0-
							817	3							
06	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	213	1	4750	2	Y	-0-			-0-
							19	3							
07	12586	X	4445	-0-	-8141	-0-	188	1	4114	2	Y	-0-			-0-
							143	3							
08	12679	X	643	-0-	-12036	-0-	29	1	603	2	Y	-0-			-0-
							11	3							
09	12270	X	3473	-0-	-8797	-0-	141	1	3135	2	Y	-0-			-0-
							197	3							

LLOYD, F. B. WELL #: 7 RRCID -> 153635 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11780 - 11795

04	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

KILGORE-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161390 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 16250 PERF.14907 - 15182

04	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	338	1	7236	2	N	-0-			-0-
							83	3							
05	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	346	1	7041	2	N	-0-			-0-
							509	3							
06	7920	X	7718	-0-	-202	-0-	331	1	7358	2	N	-0-			-0-
							29	3							
07	8184	X	7855	-0-	-329	-0-	333	1	7270	2	N	-0-			-0-
							252	3							
08	8060	X	7105	-0-	-955	-0-	313	1	6666	2	N	-0-			-0-
							126	3							
*09	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	317	1	7013	2	N	-0-			-0-
							440	3							

WEATHERBY - WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161940 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 16120 PERF.13985 - 15915

04	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	386	1	8258	2	N	-0-			-0-
							94	3							
05	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	328	1	6672	2	N	-0-			-0-
							483	3							
06	10950	X	8825	-0-	-2125	-0-	378	1	8414	2	N	-0-			-0-
							33	3							
07	10002	X	10002	-0-	-0-	-0-	424	1	9257	2	N	-0-			-0-
							321	3							
08	11410	X	11410	-0-	-0-	-0-	503	1	10705	2	N	-0-			-0-
							202	3							
09	8820	X	7972	-0-	-848	-0-	324	1	7196	2	N	-0-			-0-
							452	3							

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
L.C. WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170309 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 14937 PERF.13590 - 14408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GU WELL #: 6 RRCID -> 180574 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15848 PERF.14723 - 15315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GU WELL #: 7 RRCID -> 188051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16000 PERF.13467 - 15442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	192 47	1 3	4122	2	Y	-0-					-0-
05	4216	X	2379	-0-	-1837	-0-	104 153	1 3	2122	2	Y	-0-					-0-
06	4080	X	3193	-0-	-887	-0-	137 12	1 3	3044	2	Y	-0-					-0-
07	4495	X	879	-0-	-3616	-0-	37 28	1 3	814	2	Y	-0-					-0-
08	4495	X	1045	-0-	-3450	-0-	46 18	1 3	981	2	Y	-0-					-0-
*09	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	87 121	1 3	1928	2	Y	-0-					-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GU WELL #: 8 RRCID -> 190030 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 16315 PERF.13584 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	49 12	1 3	1045	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1123	-0-	-117	-0-	49 72	1 3	1002	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1094	-0-	-76	-0-	47 4	1 3	1043	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1081	-0-	-66	-0-	46 35	1 3	1000	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	1063	-0-	-53	-0-	47 19	1 3	997	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	1049	-0-	-31	-0-	43 59	1 3	947	2	Y	-0-					-0-

WEATHERBY-WERNECKE GU WELL #: 9 RRCID -> 190659 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 15880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
GREENE, O. W. WELL #: 4 RRCID -> 237120 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 12995 PERF.11864 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1306	-0-	-104	-0-	1306	2			Y	-0-			-0-
05	1395	N	1239	-0-	-156	-0-	1239	2			Y	-0-			-0-
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-			-0-
07	1364	N	1260	-0-	-104	-0-	53	1	1167	2	Y	-0-			-0-
							40	3							
08	1240	N	1023	-0-	-217	-0-	45	1	960	2	Y	-0-			-0-
							18	3							
09	1350	N	1218	-0-	-132	-0-	50	1	1099	2	Y	-0-			-0-
							69	3							

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	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	97	1	2032	2	N	-0-			-0-
05	2790	X	1692	-0-	-1098	-0-	172	1	1520	2	N	-0-			-0-
06	2700	X	1504	-0-	-1196	-0-	89	1	1415	2	N	-0-			-0-
07	2790	X	2359	-0-	-431	-0-	143	1	2216	2	N	-0-			-0-
08	2201	X	2124	-0-	-77	-0-	104	1	2020	2	N	-0-			-0-
09	2130	X	1590	-0-	-540	-0-	90	1	1500	2	N	-0-			-0-

E.D. WERNECKE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 171990 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 15492 PERF.13626 - 13646

04	9060	X	8559	-0-	-501	-0-	389	1	8170	2	N	-0-			-0-
05	9362	X	239	-0-	-9123	-0-	24	1	215	2	N	-0-			-0-
06	7560	X	6935	-0-	-625	-0-	410	1	6525	2	N	-0-			-0-
07	8835	X	4841	-0-	-3994	-0-	293	1	4548	2	N	-0-			-0-
08	8835	X	6809	-0-	-2026	-0-	333	1	6476	2	N	-0-			-0-
09	8550	X	3500	-0-	-5050	-0-	198	1	3302	2	N	-0-			-0-

WERNECKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 210402 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13095 - 14247

04	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	257	1	5404	2	N	-0-			-0-
05	5456	X	3980	-0-	-1476	-0-	405	1	3575	2	N	-0-			-0-
06	5280	X	3368	-0-	-1912	-0-	199	1	3169	2	N	-0-			-0-
07	5859	X	4080	-0-	-1779	-0-	247	1	3833	2	N	-0-			-0-
08	5859	X	3776	-0-	-2083	-0-	184	1	3592	2	N	-0-			-0-
09	5670	X	2931	-0-	-2739	-0-	166	1	2765	2	N	-0-			-0-

ROSITA, W. (WILCOX) 78341 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
WERNECKE, ERNEST D. EAST WELL #: 1 RRCID -> 178013 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 18020 PERF.10622 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	49	1	1064	2	N	-0-					87
							11	3									
05	1054	N	954	-0-	-100	-0-	42	1	851	2	N	-0-					87
							61	3									
06	780	N	321	-0-	-459	-0-	14	1	306	2	N	-0-					87
							1	3									
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	46	1	1027	2	N	-0-					87
							35	3									
08	961	N	385	-0-	-576	-0-	17	1	362	2	N	-0-					87
							6	3									
09	330	N	178	-0-	-152	-0-	7	1	161	2	N	-0-					87
							10	3									

WAGNER OIL COMPANY 891175
HOFFMAN, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 032172 COMPL. DATE 11/24/1963 TOTAL DEPTH 10538 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4740	X	3003	-0-	-1737	-0-	326	1	2657	2	N	18					99
							20	9									
05	4681	X	2684	-0-	-1997	-0-	316	1	2342	2	N	24					123
							26	9									
06	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	442	1	4705	2	N	46	1	8			168
							51	9									
07	4991	X	3539	-0-	-1452	-0-	314	1	3195	2	N	27					195
							30	9									
08	4991	X	4567	-0-	-424	-0-	362	1	4177	2	N	25					220
							28	9									
09	5190	X	3620	-0-	-1570	-0-	335	1	3265	2	N	18					238
							20	9									

ROSS (2400) 78369 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
LANITA OIL, LLC 485320
LANITA WELL #: 1 RRCID -> 277124 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2067 - 2465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ROSS, N. (1580) 78374 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
REMCO OIL & GAS PRODUCTION,INC. 701520
BROCK WELL #: 1 RRCID -> 279535 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1414 - 1422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

BROCK, J.D. "H" WELL #: 1 A RRCID -> 149317 COMPL. DATE 04/00/1991 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2221 - 2240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ROSS, W. (1900) 78388 265 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
REMCO OIL & GAS PRODUCTION,INC. 701520
BROCK WELL #: G 1 RRCID -> 094449 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 2861 PERF. 1894 - 1898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ROTTERSMAN (LOBO) 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SUMMERS, BRUNI WELL #: 8 RRCID -> 168392 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9516 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	295	N	295	-0-	-0-	-0-	13	1	282	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	907	-0-	-23	-0-	43	1	864	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	142	-0-	-458	-0-	8	1	134	2	Y	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	17	1	305	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	487	-0-	-412	-0-	22	1	465	2	Y	-0-					-0-
*09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	27	1	518	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ROTTERSMAN WELL #: 1 RRCID -> 086047 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9402 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

ROTTERSMAN WELL #: 2 RRCID -> 087798 COMPL. DATE 03/29/1980 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9538 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	525	-0-	-135	-0-	45	1	480	2	Y	-0-					-0-
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	47	1	551	2	Y	-0-					-0-
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	40	1	508	2	Y	-0-					-0-
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	47	1	562	2	Y	-0-					-0-
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	49	1	565	2	Y	-0-					-0-
*09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	49	1	533	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 16 RRCID -> 143901 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8644 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	564	-0-	-36	-0-	49	1	515	2	Y	-0-					-0-
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	48	1	565	2	Y	-0-					-0-
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	43	1	541	2	Y	-0-					-0-
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	48	1	567	2	Y	-0-					-0-
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	53	1	606	2	Y	-0-					-0-
*09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	52	1	566	2	Y	-0-					-0-

MAYERS WELL #: 4 RRCID -> 164369 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9226 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-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	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	68	1	1256	2	Y	-0-	5	1			50
05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	59	1	1153	2	Y	1					51
							1	9									
06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	82	1	1417	2	Y	3	1	1			53
							3	9									
07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	110	1	1311	2	Y	3	4	1			52
							3	9									
08	1209	N	815	-0-	-394	-0-	74	1	738	2	Y	3					55
							3	9									
09	1410	N	1137	-0-	-273	-0-	58	1	1076	2	Y	3	5	1			53
							3	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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	Y	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	93	-0-	-31	-0-	7	1	86	2	Y	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	2	Y	-0-					-0-
*09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	114	1	1205	2	Y	11	5	1			12
							12	9									
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	101	1	1193	2	Y	8					20
							9	9									
06	1320	N	1223	-0-	-97	-0-	89	1	1122	2	Y	11					31
							12	9									
07	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	104	1	1228	2	Y	6	20	1			17
							7	9									
08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	110	1	1260	2	Y	6					23
							7	9									
*09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	105	1	1135	2	Y	4	16	1			11
							4	9									

ROTTERSMAN WELL #: 19 RRCID -> 167151 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8790 - 8820

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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

04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	51	1	539	2	Y	-0-					-0-
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	45	1	527	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	450	-0-	-210	-0-	33	1	417	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	556	-0-	-64	-0-	43	1	513	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	388	-0-	-170	-0-	31	1	357	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	355	-0-	-95	-0-	30	1	325	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 28 RRCID -> 169634 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8528 - 8552

04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	144	1	1524	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
05	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	155	1	1822	2	Y	5					9
							6	9									
06	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	131	1	1646	2	Y	4					13
							4	9									
07	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	152	1	1794	2	Y	5	8	1			10
							6	9									
08	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	158	1	1805	2	Y	-0-					10
*09	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	149	1	1615	2	Y	-0-	7	1			3

ROTTERSMAN WELL #: 18 RRCID -> 170218 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7698 - 7702

04	420	N	378	-0-	-42	-0-	33	1	345	2	Y	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	32	1	375	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	379	-0-	-11	-0-	28	1	351	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	307	-0-	-96	-0-	24	1	283	2	Y	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	20	1	232	2	Y	-0-					-0-
*09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	36	1	386	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-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GILL, F. J. WELL #: 6 RRCID -> 171077 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8426 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	352	1	2038	2	Y	-0-	99	1			16
05	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	369	1	2443	2	Y	-0-					16
06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	163	1	1953	2	Y	-0-					16
07	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	164	1	1858	2	Y	7					23
							8	9									
08	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	165	1	1889	2	Y	2					25
							2	9									
*09	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	190	1	2050	2	Y	-0-					25

BRUNI-SUMMERS WELL #: 12 RRCID -> 171101 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9194 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	83	1	1531	2	N	1	5	1			2
							1	9									
05	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	74	1	1436	2	N	-0-					2
06	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	92	1	1599	2	N	3	1	1			4
							3	9									
07	1705	X	1611	-0-	-94	-0-	124	1	1484	2	N	3	4	1			3
							3	9									
08	1674	X	1168	-0-	-506	-0-	106	1	1058	2	N	4					7
							4	9									
*09	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	90	1	1665	2	N	4	6	1			5
							4	9									

ROTTERSMAN WELL #: 25 RRCID -> 173312 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8553 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	5	1	55	2	Y	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	Y	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	2	Y	-0-					-0-
*09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 29 RRCID -> 173313 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8818 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	2	Y	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	5	1	52	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 20 RRCID -> 173497 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8671 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5190	X	4819	-0-	-371	-0-	413	1	4377	2	Y	26	45	1			31
							29	9									
05	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	407	1	4794	2	Y	17					48
							19	9									
06	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	418	1	5278	2	Y	15					63
							17	9									
07	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	483	1	5710	2	Y	14	42	1			35
							15	9									
08	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	507	1	5799	2	Y	25					60
							28	9									
*09	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	491	1	5299	2	Y	23	43	1			40
							25	9									

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

ROTTERSMAN WELL #: 30 RRCID -> 173859 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9674 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	6	1	61	2	Y	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	Y	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	2	Y	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	Y	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	Y	-0-					-0-
*09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	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	150	N	118	-0-	-32	-0-	10	1	108	2	Y	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	12	1	137	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	7	1	86	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	61	-0-	-63	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					-0-
08	146	N	63	-0-	-83	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	5	1	52	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-

GILL, F. J. WELL #: 8 RRCID -> 182637 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 9303

04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	83	1	876	2	Y	23					123
							25	9									
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	74	1	870	2	Y	-0-					123
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	64	1	805	2	Y	16					139
							18	9									
07	1023	N	822	-0-	-201	-0-	64	1	758	2	Y	-0-					139
08	930	N	890	-0-	-40	-0-	72	1	818	2	Y	-0-					139
*09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	75	1	806	2	Y	23					162
							25	9									

ROTTERSMAN WELL #: 33 RRCID -> 182737 COMPL. DATE 06/17/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8783 - 9583

04	1980	N	1850	-0-	-130	-0-	159	1	1691	2	Y	-0-					-0-
05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	149	1	1752	2	Y	-0-					-0-
06	2010	N	1715	-0-	-295	-0-	126	1	1589	2	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1852	-0-	-70	-0-	144	1	1708	2	Y	-0-					-0-
08	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	150	1	1713	2	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1645	-0-	-65	-0-	139	1	1506	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

ROTTERSMAN WELL #: 38 RRCID -> 182800 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8649 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1694	-0-	-1306	2758	146	1 3 9	1545	2	Y	3	12	1			4
05	3100	N	5111	-0-	2011	4769	399	1 7 9	4705	2	Y	6					10
06	8659	X	3890	-0-	-4769	-0-	285	1 6 9	3599	2	Y	5					15
07	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	330	1 1 9	3897	2	Y	1	10	1			6
08	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	362	1 4 9	4143	2	Y	4					10
*09	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	216	1 2 9	2330	2	Y	2	7	1			5

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	210	N	106	-0-	-104	-0-	9	1	97	2	Y	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	15	1	172	2	Y	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	9	1	104	2	Y	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	16	1	178	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	12	1	128	2	Y	-0-					-0-

GJM GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 186071 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9708 - 9800

04	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	210	1 29 9	3878	2	N	26	11	1			54
05	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	194	1	3791	2	N	-0-					54
06	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	232	1 3 9	4022	2	N	3	1	1			56
07	4092	X	2751	-0-	-1341	-0-	212	1 11 9	2528	2	N	10	4	1			62
08	4092	X	1290	-0-	-2802	-0-	116	1 13 9	1161	2	N	12					74
09	3960	X	1445	-0-	-2515	-0-	74	1 2 9	1369	2	N	2	5	1			71

MAYERS WELL #: 8 RRCID -> 186073 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8002 - 9610

04	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	99	1	1819	2	N	-0-	5	1			114
05	1891	X	1860	-0-	-31	-0-	91	1	1769	2	N	-0-					114
06	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	102	1 4 9	1774	2	N	4	1	1			117
07	1984	X	1721	-0-	-263	-0-	133	1 3 9	1585	2	N	3	4	1			116
08	1984	X	1377	-0-	-607	-0-	125	1 3 9	1249	2	N	3					119
09	1920	X	733	-0-	-1187	-0-	37	1 4 9	692	2	N	4	6	1			117

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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	199	N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	2	N	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	194	2	N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	2	N	-0-					-0-
07	217	N	178	-0-	-39	-0-	14	1	164	2	N	-0-					-0-
08	217	N	135	-0-	-82	-0-	12	1	123	2	N	-0-					-0-
*09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	203	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	717	N	717	-0-	-0-	-0-	37	1	680	2	Y	-0-					84
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	32	1	627	2	Y	-0-					84
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	40	1	695	2	Y	-0-					84
07	744	N	715	-0-	-29	-0-	55	1	660	2	Y	-0-					84
08	651	N	562	-0-	-89	-0-	51	1	511	2	Y	-0-					84
*09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	49	1	908	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	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	58	1	1067	2	N	-0-					77
05	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	50	1	984	2	N	-0-					77
06	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	70	1	1216	2	N	-0-					77
07	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	108	1	1292	2	N	-0-					77
08	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	130	1	1308	2	N	-0-					77
*09	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	139	1	2576	2	N	-0-					77

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	757	N	757	-0-	-0-	-0-	65	1	692	2	Y	-0-	23	1			3
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	62	1	730	2	Y	-0-					3
06	720	N	686	-0-	-34	-0-	50	1	636	2	Y	-0-					3
07	775	N	686	-0-	-89	-0-	53	1	624	2	Y	8					11
							9	9									
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	56	1	643	2	Y	1					12
							1	9									
*09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	57	1	614	2	Y	-0-					12

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-

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-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GILL, F. J. WELL #: 18 RRCID -> 191685 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8486 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	525	-0-	-195	-0-	45	1	480	2	Y	-0-	23	1			3
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	41	1	482	2	Y	-0-					3
06	780	N	550	-0-	-230	-0-	40	1	510	2	Y	-0-					3
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	45	1	534	2	Y	8					11
							9	9									
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	53	1	612	2	Y	1					12
							1	9									
*09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	59	1	633	2	Y	-0-					12

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 12/13/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8505 - 8528

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 SUMMERS WELL #: 9 RRCID -> 179106 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8378 - 8384

04	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	156	1	3389	2	Y	30	46	1			52
							33	9									
05	3720	X	3271	-0-	-449	-0-	154	1	3097	2	Y	18					70
							20	9									
06	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	199	1	3388	2	Y	33					103
							36	9									
07	3689	X	974	-0-	-2715	-0-	51	1	914	2	Y	8					111
							9	9									
08	3689	X	1350	-0-	-2339	-0-	61	1	1279	2	Y	9	79	1			41
							10	9									
09	3630	X	2084	-0-	-1546	-0-	105	1	1965	2	Y	13					54
							14	9									

SUMMERS, BRUNI WELL #: 15 RRCID -> 192345 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8332 - 8408

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN (8500) //CONT.// 78485 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
SUMMERS, BRUNI TR. 5 WELL #: 18 RRCID -> 200035 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8462 - 8733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	619	-0-	-71	-0-	53	1	566	2	Y	-0-					-0-
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	50	1	593	2	Y	-0-					-0-
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	56	1	710	2	Y	-0-					-0-
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	65	1	770	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	328	-0-	-323	-0-	26	1	302	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	489	-0-	-201	-0-	41	1	448	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 21R RRCID -> 171860 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8116 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	9	1	95	2	Y	-0-	23	1			3
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	108	2	Y	-0-					3
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	Y	-0-					3
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	21	1	248	2	Y	8					11
							9	9									
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	117	2	Y	1					12
							1	9									
09	90	N	59	-0-	-31	-0-	5	1	54	2	Y	-0-					12

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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					52
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-					52
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	2	N	-0-					52
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-					52
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	N	-0-					52
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	2	N	-0-					52

ROTTERSMAN (9020) 78485 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
MAYERS, BERTA WELL #: 1 RRCID -> 167562 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9054 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					150
05	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			N	-0-					150
06	3210	X	2583	-0-	-627	-0-	2551	2	32	9	N	29	179	1			-0-
07	3317	X	934	-0-	-2383	-0-	934	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	724	-0-	-2872	-0-	724	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					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	360	N	352	-0-	-8	-0-	30	1	322	2	Y	-0-					-0-
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	40	1	477	2	Y	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	25	1	317	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	286	-0-	-86	-0-	22	1	264	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	481	-0-	-46	-0-	39	1	442	2	Y	-0-					-0-
*09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	34	1	372	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-	-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-

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	90	N	61	-0-	-29	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	15	1	193	2	Y	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	14	1	170	2	Y	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	2	Y	-0-					-0-
*09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	149	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2205					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2205					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-2205					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-2205					N	-0-					-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	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	748	1	3505	2	N	-0-					160
05	5270	X	4522	-0-	-748	-0-	1040	1	3482	2	N	-0-					160
06	5100	X	4172	-0-	-928	-0-	866	1	3306	2	N	-0-	141	1			19
07	5270	X	4628	-0-	-642	-0-	1364	1	3263	2	N	1					20
							1	9									
08	4867	X	3655	-0-	-1212	-0-	1156	1	2499	2	N	-0-					20
09	4380	X	3850	-0-	-530	-0-	1865	1	1985	2	N	-0-					20

ROWENA (2370) 78714 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CLICK ENERGY COMPANY 160556
FREEBORN, SIDNEY ET. AL. WELL #: 6 RRCID -> 061059 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 2431 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR		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-

RUCIAS, N. (FB B) 78831 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 2 RRCID -> 083133 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10157 - 10191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 #: 11 RRCID -> 170385 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10360 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LA RUCIA RANCH WELL #: 20 RRCID -> 204421 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10210 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4800	X	4088	-0-	-712	-0-	366	1	3676	3	Y	42	32	1			31
							46	9									
05	4960	X	3853	-0-	-1107	-0-	275	1	3524	3	Y	49	49	1			31
							54	9									
06	4800	X	4124	-0-	-676	-0-	348	1	3720	3	Y	51	48	1			34
							56	9									
07	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	478	1	3781	3	Y	69	67	1			36
							76	9									
08	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	444	1	3971	3	Y	88	97	1			27
							97	9									
09	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					27

LA RUCIA RANCH WELL #: 25 RRCID -> 209196 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 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	1590	X	1190	-0-	-400	-0-	105	1	1060	3	Y	23	19	1			18
							25	9									
05	1488	X	1354	-0-	-134	-0-	96	1	1227	3	Y	28	29	1			17
							31	9									
06	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	119	1	1269	3	Y	54	42	1			29
							59	9									
07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	161	1	1274	3	Y	48	50	1			27
							53	9									
08	1364	N	1354	-0-	-10	-0-	131	1	1175	3	Y	44	56	1			15
							48	9									
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					15

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	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	109	1	1096	3	Y	28	23	1			24
							31	9									
05	1426	N	1371	-0-	-55	-0-	97	1	1241	3	Y	30	32	1			22
							33	9									
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	120	1	1281	3	Y	44	38	1			28
							48	9									
07	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	297	1	2352	3	Y	58	55	1			31
							64	9									
08	3100	N	3447	-0-	347	347	339	1	3027	3	Y	74	81	1			24
							81	9									
09	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					24

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	360	N	273	-0-	-87	-0-	24	1	240	3	Y	8	5	1			6
							9	9									
05	279	N	229	-0-	-50	-0-	16	1	196	3	Y	15	13	1			8
							17	9									
06	270	N	260	-0-	-10	-0-	20	1	218	3	Y	20	16	1			12
							22	9									
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	30	1	235	3	Y	19	20	1			11
							21	9									
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	31	1	282	3	Y	25	27	1			9
							28	9									
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					9

RUCIAS, N. (FB C V-17) 78831 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 3 RRCID -> 125167 COMPL. DATE 08/22/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9932 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	DLQ G-10		3591	-0-	3591	3591	319	1	3204	3	Y	62	31	1			31
							68	9									
05	4881	X	4881	-0-	-0-	3591	348	1	4468	3	Y	59	54	1			36
							65	9									
06	8785		5194	-0-	-3591	-0-	440	1	4707	3	Y	43	45	1			34
							47	9									
07	4464		5711	-0-	1247	1247	633	1	5014	3	Y	58	58	1			34
							64	9									
08	4464		2078	-0-	-2386	-0-	203	1	1817	3	Y	53	66	1			21
							58	9									
09	2136		NO RPT	-0-	-2136	-0-					Y	NO RPT					21

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		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-

LA RUCIA RANCH WELL #: 8 RRCID -> 112045 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 10826 PERF. 9857 - 10127

04	4380	X	3552	-0-	-828	-0-	318	1	3199	3	Y	32	25	1			26
							35	9									
05	4123	X	3710	-0-	-413	-0-	266	1	3414	3	Y	27	32	1			21
							30	9									
06	4230	X	2753	-0-	-1477	-0-	232	1	2475	3	Y	42	36	1			27
							46	9									
07	4371	X	2535	-0-	-1836	-0-	277	1	2195	3	Y	57	54	1			30
							63	9									
08	4371	X	2299	-0-	-2072	-0-	225	1	2015	3	Y	54	65	1			19
							59	9									
09	3204	X	NO RPT	-0-	-3204	-0-					Y	NO RPT					19

LA RUCIA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 115953 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 8820 - 9381

04	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	471	1	4742	3	Y	38	29	1			29
							42	9									
05	5208	X	4927	-0-	-281	-0-	353	1	4523	3	Y	46	45	1			30
							51	9									
06	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	456	1	4876	3	Y	64	54	1			40
							70	9									
07	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	626	1	4959	3	Y	56	61	1			35
							62	9									
08	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	549	1	4902	3	Y	85	93	1			27
							94	9									
09	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					27

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	4410	X	3738	-0-	-672	-0-	335	1	3366	3	Y	34	27	1			27
							37	9									
05	4557	X	3318	-0-	-1239	-0-	238	1	3046	3	Y	31	35	1			23
							34	9									
06	4410	X	1942	-0-	-2468	-0-	161	1	1724	3	Y	52	43	1			32
							57	9									
07	4557	X	2234	-0-	-2323	-0-	244	1	1935	3	Y	50	53	1			29
							55	9									
08	4557	X	1935	-0-	-2622	-0-	189	1	1688	3	Y	53	64	1			18
							58	9									
09	2922	X	NO RPT	-0-	-2922	-0-					Y	NO RPT					18

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	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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	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-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 1R RRCID -> 198113 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9790 - 10303

04	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	250	1	6393	3	Y	36	29	1			18
							40	9									
05	6820	X	6776	-0-	-44	-0-	203	1	6545	3	Y	25	29	1			14
							28	9									
06	6600	X	6112	-0-	-488	-0-	230	1	5847	3	Y	32	32	1			14
							35	9									
07	6820	X	6615	-0-	-205	-0-	314	1	6267	3	Y	31	35	1			10
							34	9									
08	6820	X	4988	-0-	-1832	-0-	251	1	4713	3	Y	22	13	1			19
							24	9									
09	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					Y	NO RPT					19

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	6840	X	4466	-0-	-2374	-0-	401 36	1 9	4029	3	Y	33	26	1			25
05	7068	X	4102	-0-	-2966	-0-	294 35	1 9	3773	3	Y	32	35	1			22
06	6840	X	4324	-0-	-2516	-0-	365 54	1 9	3905	3	Y	49	42	1			29
07	5084	X	4197	-0-	-887	-0-	464 63	1 9	3670	3	Y	57	56	1			30
08	5084	X	4138	-0-	-946	-0-	410 68	1 9	3660	3	Y	62	73	1			19
09	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT					19

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	DLQ G-10		2852	-0-	2852	2852	256	1	2571	3	Y	23	20	1			18
							25	9									
05	DLQ G-10		3437	-0-	3437	6289	246	1	3159	3	Y	29	29	1			18
							32	9									
06	7345	X	1056	-0-	-6289	-0-	87	1	929	3	Y	36	32	1			22
							40	9									
07	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	147	1	1162	3	Y	45	44	1			23
							50	9									
08	4030	X	1082	-0-	-2948	-0-	104	1	926	3	Y	47	56	1			14
							52	9									
09	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					14

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	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	40	1	1017	3	N	8					202
							9	9									
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	34	1	1080	3	N	-0-					202
06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	54	1	1364	3	N	-0-					202
07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	69	1	1369	3	N	-0-					202
08	1023	N	929	-0-	-94	-0-	47	1	882	3	N	-0-					202
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					202

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	3300	X	552	-0-	-2748	-0-	48	1	485	3	Y	17	9	1			12
							19	9									
05	3410	X	96	-0-	-3314	-0-	7	1	85	3	Y	4	8	1			8
							4	9									
06	630	X	416	-0-	-214	-0-	33	1	352	3	Y	28	20	1			16
							31	9									
07	651	X	525	-0-	-126	-0-	54	1	429	3	Y	38	33	1			21
							42	9									
08	558	X	554	-0-	-4	-0-	52	1	461	3	Y	37	44	1			14
							41	9									
09	540	X	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					14

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	5010	X	2232	-0-	-2778	-0-	200	1	2008	3	Y	22	18	1			17
							24	9									
05	5115	X	3265	-0-	-1850	-0-	233	1	2992	3	Y	36	32	1			21
							40	9									
06	4950	X	3079	-0-	-1871	-0-	260	1	2775	3	Y	40	36	1			25
							44	9									
07	3255	X	2045	-0-	-1210	-0-	223	1	1768	3	Y	49	48	1			26
							54	9									
08	3255	X	2244	-0-	-1011	-0-	220	1	1971	3	Y	48	58	1			16
							53	9									
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					16

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	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	266	1	2675	3	Y	56	37	1			35
							62	9									
05	3410	X	2830	-0-	-580	-0-	199	1	2556	3	Y	68	63	1			40
							75	9									
06	3510	X	1409	-0-	-2101	-0-	117	1	1246	3	Y	42	48	1			34
							46	9									
07	3627	X	1411	-0-	-2216	-0-	152	1	1202	3	Y	52	56	1			30
							57	9									
08	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	692	1	6183	3	Y	106	107	1			29
							117	9									
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					29

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	4290	X	3320	-0-	-970	-0-	298	1	2992	3	Y	27	22	1			21
							30	9									
05	4433	X	2754	-0-	-1679	-0-	197	1	2524	3	Y	30	32	1			19
							33	9									
06	4290	X	3077	-0-	-1213	-0-	260	1	2775	3	Y	38	34	1			23
							42	9									
07	3751	X	3227	-0-	-524	-0-	355	1	2814	3	Y	53	50	1			26
							58	9									
08	3751	X	3047	-0-	-704	-0-	301	1	2690	3	Y	51	62	1			15
							56	9									
09	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					15

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	6930	X	2676	-0-	-4254	-0-	240	1	2418	3	Y	16	17	1			15
							18	9									
05	7161	X	2356	-0-	-4805	-0-	168	1	2158	3	Y	27	26	1			16
							30	9									
06	6930	X	2208	-0-	-4722	-0-	185	1	1978	3	Y	41	34	1			23
							45	9									
07	5146	X	2276	-0-	-2870	-0-	249	1	1970	3	Y	52	49	1			26
							57	9									
08	3503	X	2487	-0-	-1016	-0-	245	1	2185	3	Y	52	62	1			16
							57	9									
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					16

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	24879	X	24879	-0-	-0-	-0-	913 641	1 9	23325	3	N	583	501	1			282
05	25102	X	25102	-0-	-0-	-0-	742 471	1 9	23889	3	N	428	485	1			225
06	24409	X	24409	-0-	-0-	-0-	905 484	1 9	23020	3	N	440	470	1			195
07	24853	X	24853	-0-	-0-	-0-	1163 446	1 9	23244	3	N	405	466	1			134
08	24180	X	18184	-0-	-5996	-0-	906 262	1 9	17016	3	N	238	152	1			220
09	23400	X	NO RPT	-0-	-23400	-0-					N	NO RPT					220

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	4860	X	4017	-0-	-843	-0-	360 37	1 9	3620	3	Y	34	30	1			29
05	5022	X	3868	-0-	-1154	-0-	277 39	1 9	3552	3	Y	35	39	1			25
06	4860	X	4029	-0-	-831	-0-	340 55	1 9	3634	3	Y	50	44	1			31
07	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	478 83	1 9	3787	3	Y	75	69	1			37
08	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	444 72	1 9	3962	3	Y	65	81	1			21
09	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					21

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	7140	X	4027	-0-	-3113	-0-	351 142	1 9	3534	3	Y	129	65	1			64
05	7378	X	5124	-0-	-2254	-0-	362 117	1 9	4645	3	Y	106	103	1			67
06	7140	X	5410	-0-	-1730	-0-	446 188	1 9	4776	3	Y	171	138	1			100
07	6603	X	5093	-0-	-1510	-0-	550 190	1 9	4353	3	Y	173	176	1			97
08	5983	X	4729	-0-	-1254	-0-	458 180	1 9	4091	3	Y	164	204	1			57
09	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					57

LA RUCIA RANCH WELL #: 30 RRCID -> 235674 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10050 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11610	X	7880	-0-	-3730	-0-	672 442	1 9	6766	3	Y	402	323	1			317
05	11997	X	8053	-0-	-3944	-0-	545 515	1 9	6993	3	Y	468	476	1			309
06	11610	X	185	-0-	-11425	-0-	16 3	1 9	166	3	Y	3	181	1			131
07	8308	X	-0-	-0-	-8308	-0-					Y	-0-	131	1			-0-
08	8308	X	-0-	-0-	-8308	-0-					Y	-0-					-0-
09	3504	X	NO RPT	-0-	-3504	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
LA RUCIA WELL #: K 3 RRCID -> 268933 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9230 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	300 198	1 9	5943	2	Y	180	159	1			218
05	5766	X	5215	-0-	-551	-0-	300 91	1 9	4824	2	Y	83	152	1			149
06	5580	X	4738	-0-	-842	-0-	240 129	1 9	4369	2	Y	117					266
07	5766	X	3557	-0-	-2209	-0-	135 120	1 9	3302	2	Y	109	133	1			242
08	5766	X	342	-0-	-5424	-0-	9 17	1 9	316	2	Y	15					257
09	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					257

LA RUCIA WELL #: K 1 RRCID -> 269649 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9437 - 10128

04	600	X	242	-0-	-358	-0-	241	2	1	9	Y	1	7	1			10
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	5	1			5
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					5
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	2	1			3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

LA RUCIA WELL #: K 4 RRCID -> 270441 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10042

04	28020	X	26983	-0-	-1037	-0-	480 292	1 9	26211	2	N	265	190	1			228
05	28954	X	24948	-0-	-4006	-0-	480 376	1 9	24092	2	N	342	380	1			190
06	28020	X	26339	-0-	-1681	-0-	420 281	1 9	25638	2	N	255	190	1			255
07	28954	X	25950	-0-	-3004	-0-	420 359	1 9	25171	2	N	326	384	1			197
08	27869	X	19047	-0-	-8822	-0-	315 215	1 9	18517	2	N	195	192	1			200
09	26970	X	NO RPT	-0-	-26970	-0-					N	NO RPT					200

LA RUCIA WELL #: K 6 RRCID -> 270773 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9392 - 9995

04	28470	X	25287	-0-	-3183	-0-	510 277	1 9	24500	2	N	252	191	1			208
05	28644	X	24219	-0-	-4425	-0-	480 318	1 9	23421	2	N	289	381	1			116
06	27450	X	23827	-0-	-3623	-0-	420 309	1 9	23098	2	N	281	192	1			205
07	28365	X	23759	-0-	-4606	-0-	420 308	1 9	23031	2	N	280	378	1			107
08	26133	X	17710	-0-	-8423	-0-	315 273	1 9	17122	2	N	248	188	1			167
09	25290	X	NO RPT	-0-	-25290	-0-					N	NO RPT					167

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
LA RUCIA WELL #: K 5 RRCID -> 271575 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9329 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6330	X	6148	-0-	-182	-0-		210	1	5905	2	Y	30	28	1			38
								33	9									
05	5549	X	821	-0-	-4728	-0-		45	1	742	2	Y	31	35	1			34
								34	9									
06	5550	X	4305	-0-	-1245	-0-		240	1	4026	2	Y	35					69
								39	9									
07	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-		300	1	6472	2	Y	93	57	1			105
								102	9									
08	6355	X	3210	-0-	-3145	-0-		225	1	2924	2	Y	55					160
								61	9									
09	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-						Y	NO RPT					160

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15074	X	15074	-0-	-0-	-0-		567	1	14488	3	Y	17	13	1			6
								19	9									
05	16058	X	14957	-0-	-1101	-0-		449	1	14468	3	Y	36	29	1			13
								40	9									
06	15540	X	13819	-0-	-1721	-0-		522	1	13262	3	Y	32	33	1			12
								35	9									
07	16058	X	14537	-0-	-1521	-0-		692	1	13810	3	Y	32	35	1			9
								35	9									
08	15562	X	10994	-0-	-4568	-0-		554	1	10415	3	Y	23	14	1			18
								25	9									
09	14748	X	NO RPT	-0-	-14748	-0-						Y	NO RPT					18

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12975	X	12975	-0-	-0-	-0-		488	1	12468	3	Y	17	19	1			8
								19	9									
05	13237	X	12967	-0-	-270	-0-		389	1	12538	3	Y	36	32	1			12
								40	9									
06	13082	X	13082	-0-	-0-	-0-		494	1	12549	3	Y	35	35	1			12
								39	9									
07	13237	X	13194	-0-	-43	-0-		628	1	12532	3	Y	31	36	1			7
								34	9									
08	13237	X	9673	-0-	-3564	-0-		488	1	9161	3	Y	22	13	1			16
								24	9									
09	12810	X	NO RPT	-0-	-12810	-0-						Y	NO RPT					16

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 (-)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-

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 (-)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-						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

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

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

04	1710	X	1274	-0-	-436	-0-	63	1	1202	3	N	8					181
							9	9									
05	1705	X	1520	-0-	-185	-0-	424	1	1092	3	N	4					185
							4	9									
06	1650	X	1443	-0-	-207	-0-	404	1	1028	3	N	10					195
							11	9									
07	1705	X	1588	-0-	-117	-0-	422	1	1158	3	N	7					202
							8	9									
08	1612	X	855	-0-	-757	-0-	854	3	1	9	N	1	178	1			25
09	1470	X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					25

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 1B RRCID -> 263509 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9411 - 9461

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MARCEL DELUNA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265632 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 9753 - 9852

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	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-

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	4710	#	3440	-0-	-1270	-0-	171	1	3230	3	Y	35					214
							39	9									
05	4805	#	4061	-0-	-744	-0-	1126	1	2906	3	Y	26					240
							29	9									
06	4560	#	4095	-0-	-465	-0-	1146	1	2904	3	Y	41	188	1			93
							45	9									
07	4681	#	4258	-0-	-423	-0-	1128	1	3091	3	Y	35					128
							39	9									
08	4526	#	2369	-0-	-2157	-0-	2343	3	26	9	Y	24					152
09	4110	#	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					152

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	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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	510	N	492	-0-	-18	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	511	-0-	-47	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	406	-0-	-90	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	219	-0-	-277	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
09	630	N	202	-0-	-428	-0-	202	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, GLORIA GARCIA WELL #: 4 RRCID -> 265634 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 11765 PERF. 9140 - 9160

04	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	120	1	3075	3	N	-0-	7	1			-0-
05	3627	X	3092	-0-	-535	-0-	94	1	2998	3	N	-0-					-0-
06	3510	X	3023	-0-	-487	-0-	114	1	2909	3	N	-0-					-0-
07	3627	X	3078	-0-	-549	-0-	147	1	2931	3	N	-0-					-0-
08	3317	X	2294	-0-	-1023	-0-	116	1	2178	3	N	-0-					-0-
09	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT					-0-

RUFFLE (LOBO) 78869 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
FROST, P.M. WELL #: 3 RRCID -> 108135 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 11108 PERF. 9712 - 9733

04	1470	N	970	-0-	-500	-0-	964	2	6	9	Y	5					175
05	1705	N	1524	-0-	-181	-0-	1516	2	8	9	Y	7					182
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1417	2	4	9	Y	4					186
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1045	2	11	9	Y	10					196
08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			Y	-0-					196
09	1410	N	1399	-0-	-11	-0-	1365	2	34	9	Y	31	149	1			78

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	12	1	58	3	N	-0-					-0-
*09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	3	N	-0-					-0-

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER) 79609 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ST CHARLES CO. WELL #: 71 RRCID -> 116714 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 11798 PERF.10380 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	16	1	336	3	Y	25	26	1			5
							28	9									
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	15	1	386	3	Y	28	27	1			6
							31	9									
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	13	1	484	3	Y	25	25	1			6
							28	9									
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	10	1	402	3	Y	29	28	1			7
							32	9									
08	434	N	305	-0-	-129	-0-	7	1	275	3	Y	21	22	1			6
							23	9									
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					6

ST. CHARLES CO. WELL #: 75 RRCID -> 156513 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 11797 PERF.10839 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6330	X	5961	-0-	-369	-0-	262	1	5528	3	Y	155	164	1			14
							171	9									
05	6448	X	6093	-0-	-355	-0-	216	1	5699	3	Y	162	158	1			18
							178	9									
06	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	163	1	6059	3	Y	158	154	1			22
							174	9									
07	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	141	1	6248	3	Y	175	175	1			22
							193	9									
08	6200	X	4826	-0-	-1374	-0-	103	1	4581	3	Y	129	131	1			20
							142	9									
09	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					Y	NO RPT					20

ST. CHARLES CO. WELL #: 87 RRCID -> 270893 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11360 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	67740	X	54351	-0-	-13389	-0-	2434	1	51511	3	N	369	389	1			27
							406	9									
05	67580	X	55782	-0-	-11798	-0-	2019	1	53364	3	N	363	356	1			34
							399	9									
06	61470	X	55396	-0-	-6074	-0-	1447	1	53683	3	N	242	246	1			30
							266	9									
07	61194	X	55275	-0-	-5919	-0-	1213	1	53763	3	N	272	273	1			29
							299	9									
08	58590	X	39156	-0-	-19434	-0-	848	1	38085	3	N	203	206	1			26
							223	9									
09	55410	X	NO RPT	-0-	-55410	-0-					N	NO RPT					26

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	50214	X	50214	-0-	-0-	-0-	2215	1	46895	3	N	1004	990	1			72
							1104	9									
05	43670	X	43670	-0-	-0-	-0-	1558	1	41138	3	N	885	870	1			87
							974	9									
06	42016	X	42016	-0-	-0-	-0-	1079	1	40029	3	N	825	811	1			101
							908	9									
07	51894	X	32519	-0-	-19375	-0-	705	1	31216	3	N	544	581	1			64
							598	9									
08	51894	X	20191	-0-	-31703	-0-	434	1	19460	3	N	270	295	1			39
							297	9									
09	50220	X	NO RPT	-0-	-50220	-0-					N	NO RPT					39

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER) //CONT.// 79609 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ST. CHARLES CO. WELL #: 104 RRCID -> 277603 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12156 - 12162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	95760	X	62215	-0-	-33545	-0-	2777	1	58787	3	N	592	647	1			47
							651	9									
05	94984	X	73495	-0-	-21489	-0-	2649	1	70024	3	N	747	723	1			71
							822	9									
06	88200	X	76845	-0-	-11355	-0-	2001	1	74302	3	N	493	503	1			61
							542	9									
07	86459	X	77505	-0-	-8954	-0-	1699	1	75249	3	N	506	512	1			55
							557	9									
08	82429	X	53822	-0-	-28607	-0-	1164	1	52252	3	N	369	375	1			49
							406	9									
09	76860	X	NO RPT	-0-	-76860	-0-					N	NO RPT					49

ST. CHARLES CO. WELL #: 99 RRCID -> 278180 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10240 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30600	X	10464	-0-	-20136	-0-	461	1	9772	3	N	210	247	1			18
							231	9									
05	29605	X	22804	-0-	-6801	-0-	791	1	20881	3	N	1029	954	1			93
							1132	9									
06	26970	X	22005	-0-	-4965	-0-	561	1	20869	3	N	523	548	1			68
							575	9									
07	25172	X	16675	-0-	-8497	-0-	360	1	15971	3	N	313	343	1			38
							344	9									
08	22816	X	1966	-0-	-20850	-0-	42	1	1879	3	N	41	74	1			5
							45	9									
09	22080	X	NO RPT	-0-	-22080	-0-					N	NO RPT					5

ST. CHARLES CO. WELL #: 109 RRCID -> 280545 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 11066 PERF.10570 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	59460	X	35449	-0-	-24011	-0-	1582	1	33464	3	N	366	391	1			27
							403	9									
05	52793	X	33587	-0-	-19206	-0-	1212	1	31999	3	N	342	337	1			32
							376	9									
06	44910	X	24658	-0-	-20252	-0-	642	1	23797	3	N	199	207	1			24
							219	9									
07	41726	X	31838	-0-	-9888	-0-	695	1	30851	3	N	265	262	1			27
							292	9									
08	38843	X	20663	-0-	-18180	-0-	446	1	19953	3	N	240	237	1			30
							264	9									
09	35460	X	NO RPT	-0-	-35460	-0-					N	NO RPT					30

ST. CHARLES CO. WELL #: 103 RRCID -> 280990 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11414 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90870	X	-0-	-0-	-90870	-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-

STATE TRACT 1 WELL #: 88 RRCID -> 282659 COMPL. DATE 08/09/2017 TOTAL DEPTH 12669 PERF.11986 - 12012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ST. CHARLES (FRIO CONS., UPPER) 79609 378 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ST. CHARLES CO. WELL #: 33 RRCID -> 149503 COMPL. DATE 09/29/2016 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5860 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		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	8010	X	5651	-0-	-2359	-0-	250	1	5280	3	Y	110	118	1			10
							121	9									
05	7471	X	555	-0-	-6916	-0-	20	1	523	3	Y	11	18	1			3
							12	9									
06	6780	X	4924	-0-	-1856	-0-	129	1	4767	3	Y	25	24	1			4
							28	9									
07	6665	X	5630	-0-	-1035	-0-	124	1	5472	3	Y	31	31	1			4
							34	9									
08	6107	X	3918	-0-	-2189	-0-	86	1	3803	3	Y	26	26	1			4
							29	9									
09	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					4

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 101 RRCID -> 280702 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 8750 - 8850

04	131280	X	126504	-0-	-4776	-0-	5302	1	112322	3	N	8073	8608	1			632
							8880	9									
05	136958	X	136214	-0-	-744	-0-	4589	1	121331	3	N	9358	9083	1			907
							10294	9									
06	137028	X	137028	-0-	-0-	-0-	3334	1	123744	3	N	9045	8853	1			1099
							9950	9									
07	142613	X	142613	-0-	-0-	-0-	2916	1	129207	3	N	9536	9583	1			1052
							10490	9									
08	136214	X	101780	-0-	-34434	-0-	2060	1	92459	3	N	6601	6758	1			895
							7261	9									
09	137040	X	NO RPT	-0-	-137040	-0-					N	NO RPT					895

ST. CHARLES CO. WELL #: 102 RRCID -> 282442 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 9396 - 9468

06	0		97989	-0-	97989	97989	2455	1	91156	3	N	3980	3540	1			440
							4378	9									
07	275475	X	177486	-0-	-97989	-0-	3772	1	167136	3	N	5980	5784	1			636
							6578	9									
08	197408	X	99679	-0-	-97729	-0-	2109	1	94664	3	N	2642	2894	1			384
							2906	9									
09	191040	X	NO RPT	-0-	-191040	-0-					N	NO RPT					384

SALADO CREEK (3100) 79737 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 27 RRCID -> 275675 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 1659 - 1669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAM FORDYCE 80038 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SALONA, LLC 744269
FLORES SEABURY WELL #: 1 RRCID -> 271329 COMPL. DATE 11/05/2013 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2520 - 2530

04	540	#	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	1336	R	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
*08	1166	R	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAM FORDYCE (WHEELER) 80038 125 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
FLORES WELL #: 1 C RRCID -> 031248 COMPL. DATE 03/30/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

SAM FORDYCE (2200) 80038 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
RESS PRODUCTION CO. 703465
TAYLOR, E. C. WELL #: 2 C RRCID -> 031079 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 1637 - 1646

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-

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

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.		NO RPT	-0-	-0-	B	-28350				N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-28350				N	NO RPT					-0-

NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
YTURRIA-GARCIA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089360 COMPL. DATE 07/07/1980 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2334 - 2343

04	390	N	-0-	-0-	-390	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	1276	N	1276	-0-	-0-	B	-0-	1276	2		N	-0-					-0-
08	1527	N	1527	-0-	-0-	B	-0-	1527	2		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	927					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	927					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	927					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	927					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	927					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	927					N	NO RPT					-0-

GUERRA, F.B. "M" WELL #: 1 RRCID -> 050683 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH 3362 PERF. N/A

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	1860	#	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
05	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	450	#	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAM FORDYCE (3050) 80038 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
RESS PRODUCTION CO. 703465
FLORES WELL #: 1 T RRCID -> 013877 COMPL. DATE 03/30/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
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 (1ST RINCON) //CONT.// 80086 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191340 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7052 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 #: 34 RRCID -> 193764 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 6768 - 7458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 -> 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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHMOND WELL #: 3 RRCID -> 195236 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7502 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	81	1	205	2	Y	-0-					-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	87	1	191	2	Y	-0-					-0-
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	166	1	366	2	Y	-0-					-0-
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	175	1	397	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	151	1	345	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	150	-0-	-390	-0-	42	1	108	2	Y	-0-					-0-

SAMANO (1ST RINCON) //CONT.// 80086 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197005 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6247 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	1272	1	5582	2	Y	50					161
							55	9									
05	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	381	1	5609	2	Y	49					210
							54	9									
06	5850	X	5388	-0-	-462	-0-	255	1	5098	2	Y	32					242
							35	9									
07	6045	X	5181	-0-	-864	-0-	252	1	4929	2	Y	-0-					242
08	6045	X	4962	-0-	-1083	-0-	1107	1	3855	2	Y	-0-					242
09	5850	X	4788	-0-	-1062	-0-	279	1	4509	2	Y	-0-					242

DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 197459 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 6994 - 7000

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

04	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	140	1	2915	2	N	3					220
							3	9									
05	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	149	1	2992	2	N	2					222
							2	9									
06	2490	X	1356	-0-	-1134	-0-	65	1	1291	2	N	-0-	185	1			37
07	3162	X	1570	-0-	-1592	-0-	76	1	1494	2	N	-0-					37
08	3162	X	1731	-0-	-1431	-0-	87	1	1644	2	N	-0-					37
09	3060	X	1380	-0-	-1680	-0-	64	1	1305	2	N	10					47
							11	9									

SAMANO (2ND RINCON) 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
RICHMOND WELL #: 11 RRCID -> 199211 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7684 - 7694

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 187498 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 6896 - 8190

04	9420	X	4325	-0-	-5095	-0-	772	1	3553	2	Y	-0-					3
05	9982	X	6108	-0-	-3874	-0-	1078	1	5030	2	Y	-0-					3
06	8100	X	6240	-0-	-1860	-0-	1102	1	5138	2	Y	-0-					3
07	8370	X	6167	-0-	-2203	-0-	1168	1	4999	2	Y	-0-					3
08	6107	X	4673	-0-	-1434	-0-	896	1	3777	2	Y	-0-					3
09	6240	X	5318	-0-	-922	-0-	986	1	4332	2	Y	-0-					3

SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 190201 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7398 - 9708

04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	40	1	828	2	Y	-0-					-0-
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	37	1	743	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	269	-0-	-451	-0-	13	1	256	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	256	-0-	-488	-0-	12	1	244	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	52	-0-	-692	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	62	-0-	-208	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 34 RRCID -> 192503 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7624 - 8242

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

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

04	5910 X	4903	-0-	-1007	-0-	223	1	4630	2	Y	45	39	1			36
						50	9									
05	6107 X	5471	-0-	-636	-0-	257	1	5177	2	Y	34	39	1			31
						37	9									
06	8550 X	8550	-0-	-0-	-0-	406	1	8113	2	Y	28	38	1			21
						31	9									
07	9111 X	9111	-0-	-0-	-0-	441	1	8627	2	Y	39	38	1			22
						43	9									
08	7393 X	7393	-0-	-0-	-0-	368	1	6982	2	Y	39	37	1			24
						43	9									
*09	9238 X	9238	-0-	-0-	-0-	428	1	8790	2	Y	18	19	1			23
						20	9									

SAMANO WELL #: 39 RRCID -> 194499 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7526 - 7594

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 2 RRCID -> 196644 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7574 - 7596

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 197461 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7348 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					230
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					230
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					230
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					230
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					230
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					230

SAMANO WELL #: 47 RRCID -> 198373 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7562 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5100	X	2880	-0-	-2220	-0-	271 74	1 9	2535	2	N	67	13	1			150
05	5363	X	4320	-0-	-1043	-0-	339 89	1 9	3892	2	N	81	53	1			178
06	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	409 111	1 9	5180	2	N	101	52	1			227
07	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	488 52	1 9	6522	2	N	47	45	1			229
08	4495	X	2501	-0-	-1994	-0-	236 69	1 9	2196	2	N	63	197	1			95
*09	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	275 55	1 9	5650	2	N	50	44	1			101

SAMANO WELL #: 49 RRCID -> 198917 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 7230 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMANO WELL #: 48 RRCID -> 199158 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7500 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	1609	1	4075	2	N	28	8	1			261
							31	9									
05	3751	X	1582	-0-	-2169	-0-	491	1	1070	2	N	19	35	1			245
							21	9									
06	4860	X	631	-0-	-4229	-0-	191	1	421	2	N	17	12	1			250
							19	9									
07	5239	X	289	-0-	-4950	-0-	79	1	180	2	N	27	23	1			254
							30	9									
08	5239	X	311	-0-	-4928	-0-	87	1	198	2	N	24	22	1			256
							26	9									
09	5070	X	669	-0-	-4401	-0-	182	1	461	2	N	24	211	1			69
							26	9									

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	630	X	630	-0-	-0-	-0-	95	1	240	2	N	268	233	1			429
							295	9									
05	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	371	1	810	2	N	221	372	1			278
							243	9									
06	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	409	1	903	2	N	207	61	1			424
							228	9									
07	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	338	1	765	2	N	264	305	1			383
							290	9									
08	1426	X	1067	-0-	-359	-0-	252	1	575	2	N	218	303	1			298
							240	9									
09	1530	X	984	-0-	-546	-0-	208	1	527	2	N	226	103	1			421
							249	9									

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-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 203062 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6206 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JUANA SALAS WELL #: 1 RRCID -> 208269 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7860 - 8450

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	510	N	151	-0-	-359	-0-	6	1	145	2	Y	-0-							-0-
05	527	N	140	-0-	-387	-0-	6	1	134	2	Y	-0-							-0-
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	25	1	553	2	Y	-0-							-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	6	1	153	2	Y	-0-							-0-
08	155	N	70	-0-	-85	-0-	3	1	67	2	Y	-0-							-0-
09	510	N	224	-0-	-286	-0-	9	1	215	2	Y	-0-							-0-

MURCH, B. L. WELL #: 19 RRCID -> 197829 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8223 - 10014

04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	12	1	288	2	Y	12	13	1					7
							13	9											
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	13	1	301	2	Y	14	13	1					8
							15	9											
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	13	1	288	2	Y	13	11	1					10
							14	9											
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	14	1	334	2	Y	14	15	1					9
							15	9											
08	341	N	255	-0-	-86	-0-	12	1	235	2	Y	7	11	1					5
							8	9											
09	330	N	208	-0-	-122	-0-	8	1	197	2	Y	3	6	1					2
							3	9											

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MURCH, B. L. WELL #: 17 RRCID -> 198867 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8514 - 10385

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	6510	X	5999	-0-	-511	-0-	231	1	5629	2	Y	126	139	1			80
							139	9									
05	6324	X	6060	-0-	-264	-0-	240	1	5664	2	Y	142	139	1			83
							156	9									
06	6120	X	4479	-0-	-1641	-0-	192	1	4177	2	Y	100	94	1			89
							110	9									
07	6200	X	5019	-0-	-1181	-0-	191	1	4709	2	Y	108	122	1			75
							119	9									
08	6200	X	1060	-0-	-5140	-0-	50	1	989	2	Y	19	65	1			29
							21	9									
09	6000	X	5682	-0-	-318	-0-	220	1	5400	2	Y	56	60	1			25
							62	9									

MURCH, B.L. WELL #: 20 RRCID -> 199293 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9682 - 10603

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	2310	-0-	-1080	-0-	89	1	2168	2	Y	48	55	1			32
							53	9									
05	3503	X	2396	-0-	-1107	-0-	95	1	2239	2	Y	56	55	1			33
							62	9									
06	3390	X	2489	-0-	-901	-0-	107	1	2323	2	Y	54	45	1			42
							59	9									
07	2480	X	2227	-0-	-253	-0-	85	1	2090	2	Y	47	55	1			34
							52	9									
08	2480	X	2237	-0-	-243	-0-	106	1	2094	2	Y	34	47	1			21
							37	9									
09	2490	X	2397	-0-	-93	-0-	93	1	2282	2	Y	20	29	1			12
							22	9									

MURCH, B.L. WELL #: 21 RRCID -> 200291 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 12311 PERF. 8282 - 10546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1574	-0-	-226	-0-	60	1	1472	2	Y	38	42	1			24
							42	9									
05	1550	N	1377	-0-	-173	-0-	54	1	1281	2	Y	38	39	1			23
							42	9									
06	1500	N	1338	-0-	-162	-0-	57	1	1242	2	Y	35	30	1			28
							39	9									
07	1612	N	1452	-0-	-160	-0-	55	1	1356	2	Y	37	40	1			25
							41	9									
08	1364	N	884	-0-	-480	-0-	42	1	823	2	Y	17	29	1			13
							19	9									
09	1350	N	888	-0-	-462	-0-	34	1	843	2	Y	10	16	1			7
							11	9									

MURCH, B. L. WELL #: 22 RRCID -> 200993 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8530 - 10418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	646	-0-	-554	-0-	25	1	617	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	48	1	1138	2	Y	10	8	1			5
							11	9									
06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	55	1	1199	2	Y	9	7	1			7
							10	9									
07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	50	1	1241	2	Y	9	10	1			6
							10	9									
08	1209	N	1053	-0-	-156	-0-	51	1	994	2	Y	7	9	1			4
							8	9									
*09	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	57	1	1401	2	Y	5	6	1			3
							6	9									

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MORSE WELL #: 4 RRCID -> 201249 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9558 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4887	-0-	-423	-0-	440	1	4402	2	Y	41	44	1			35
							45	9									
05	5487	X	4312	-0-	-1175	-0-	362	1	3896	2	Y	49	46	1			38
							54	9									
06	5310	X	3829	-0-	-1481	-0-	355	1	3430	2	Y	40	42	1			36
							44	9									
07	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	411	1	5010	2	Y	78	44	1			70
							86	9									
08	5208	X	3137	-0-	-2071	-0-	290	1	2847	2	Y	-0-	23	1			47
*09	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	546	1	5092	2	Y	63	72	1			38
							69	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. (I) GAS LIFT(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	909	-0-	-51	-0-	36	1	866	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
05	899	N	846	-0-	-53	-0-	34	1	804	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
06	900	N	855	-0-	-45	-0-	37	1	811	2	Y	6	5	1			5
							7	9									
07	930	N	878	-0-	-52	-0-	34	1	837	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
08	837	N	830	-0-	-7	-0-	40	1	787	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
*09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	34	1	842	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

W. R. JACKSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 217481 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 11849 PERF.10436 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	771	-0-	-609	-0-	17	1	752	2	Y	2					91
							2	9									
05	1209	N	980	-0-	-229	-0-	30	1	944	2	Y	5					96
							6	9									
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	27	1	871	2	Y	-0-					96
07	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	27	1	1378	2	Y	11					107
							12	9									
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	19	1	1111	2	Y	5					112
							6	9									
*09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	15	1	1006	2	Y	2					114
							2	9									

JACKSON, W.R. RANCH WELL #: 2 RRCID -> 219544 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9616 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4200	X	2415	-0-	-1785	-0-	53	1	2362	2	Y	-0-					135
05	3999	X	3699	-0-	-300	-0-	113	1	3586	2	Y	-0-					135
06	3870	X	3622	-0-	-248	-0-	109	1	3513	2	Y	-0-					135
07	3596	X	3321	-0-	-275	-0-	63	1	3258	2	Y	-0-					135
08	3689	X	2390	-0-	-1299	-0-	39	1	2348	2	Y	3	1	8			137
							3	9									
09	3660	X	3284	-0-	-376	-0-	49	1	3227	2	Y	7					144
							8	9									

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
GARCIA "A" WELL #: 1 RRCID -> 200286 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9562 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	46	1	212	2	Y	1	21	1			2
							1	9									
05	372	N	233	-0-	-139	-0-	41	1	192	2	Y	-0-					2
06	390	N	272	-0-	-118	-0-	46	1	214	2	Y	11					13
							12	9									
07	279	N	226	-0-	-53	-0-	43	1	183	2	Y	-0-					13
08	248	N	161	-0-	-87	-0-	31	1	130	2	Y	-0-					13
*09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	90	1	393	2	Y	18	20	1			11
							20	9									

COATES WELL #: 3 RRCID -> 200290 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10012 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	40	1	835	2	Y	32					163
							35	9									
05	992	N	429	-0-	-563	-0-	19	1	384	2	Y	24	147	1			40
							26	9									
06	960	N	877	-0-	-83	-0-	39	1	784	2	Y	49					89
							54	9									
07	930	N	627	-0-	-303	-0-	29	1	573	2	Y	23					112
							25	9									
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	26	1	488	2	Y	13					125
							14	9									
*09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	43	1	890	2	Y	41	75	1			91
							45	9									

GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 200373 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9754 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	97	1	445	2	Y	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	66	1	307	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	253	-0-	-47	-0-	45	1	208	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	200	-0-	-110	-0-	38	1	162	2	Y	-0-					-0-
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	76	1	322	2	Y	-0-					-0-
*09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	127	1	559	2	Y	-0-					-0-

GARCIA "D" WELL #: 4 RRCID -> 202197 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9408 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	91	1	418	2	Y	1	31	1			3
							1	9									
05	806	N	398	-0-	-408	-0-	70	1	328	2	Y	-0-					3
06	660	N	315	-0-	-345	-0-	52	1	244	2	Y	17					20
							19	9									
07	527	N	264	-0-	-263	-0-	50	1	214	2	Y	-0-					20
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	83	1	348	2	Y	-0-					20
*09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	125	1	548	2	Y	27	30	1			17
							30	9									

SAMANO (FOURTH MASSIVE) 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORSE-FORSTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190333 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 8696 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	31	1	750	2	Y	9	9	1			5
							10	9									
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	31	1	731	2	Y	9	9	1			5
							10	9									
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	34	1	750	2	Y	9	7	1			7
							10	9									
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	31	1	773	2	Y	9	10	1			6
							10	9									
08	775	N	607	-0-	-168	-0-	29	1	566	2	Y	11	12	1			5
							12	9									
*09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	32	1	781	2	Y	9	10	1			4
							10	9									

MURCH, B. L. WELL #: 8 RRCID -> 191485 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7470 - 8957

04	1530	N	767	-0-	-763	-0-	30	1	731	2	Y	5	7	1			4
							6	9									
05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	59	1	1381	2	Y	12	10	1			6
							13	9									
06	1170	N	912	-0-	-258	-0-	40	1	864	2	Y	7	7	1			6
							8	9									
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	41	1	1023	2	Y	8	9	1			5
							9	9									
08	1457	N	559	-0-	-898	-0-	27	1	524	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
09	900	N	893	-0-	-7	-0-	35	1	851	2	Y	6	7	1			3
							7	9									

MURCH, B. L. WELL #: 9 RRCID -> 191486 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 8238 - 8540

04	4890	X	3588	-0-	-1302	-0-	140	1	3412	2	Y	33	39	1			22
							36	9									
05	5053	X	4368	-0-	-685	-0-	176	1	4142	2	Y	45	42	1			25
							50	9									
06	4890	X	4109	-0-	-781	-0-	179	1	3887	2	Y	39	33	1			31
							43	9									
07	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	180	1	4433	2	Y	44	46	1			29
							48	9									
08	4371	X	3499	-0-	-872	-0-	166	1	3272	2	Y	55	58	1			26
							61	9									
09	4230	X	3454	-0-	-776	-0-	134	1	3286	2	Y	31	40	1			17
							34	9									

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	2130	X	2008	-0-	-122	-0-	78	1	1899	2	Y	28	31	1			18
							31	9									
05	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	82	1	1929	2	Y	33	32	1			19
							36	9									
06	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	87	1	1898	2	Y	30	25	1			24
							33	9									
07	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	81	1	1989	2	Y	31	34	1			21
							34	9									
08	2046	N	1652	-0-	-394	-0-	78	1	1530	2	Y	40	42	1			19
							44	9									
09	2010	N	1891	-0-	-119	-0-	73	1	1789	2	Y	26	32	1			13
							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	13170	X	11499	-0-	-1671	-0-	446	1	10886	2	Y	152	171	1			99
							167	9									
05	12333	X	12333	-0-	-0-	-0-	494	1	11640	2	Y	181	175	1			105
							199	9									
06	12450	X	12007	-0-	-443	-0-	519	1	11305	2	Y	166	140	1			131
							183	9									
07	13255	X	13255	-0-	-0-	-0-	509	1	12549	2	Y	179	192	1			118
							197	9									
08	12865	X	8901	-0-	-3964	-0-	420	1	8259	2	Y	202	221	1			99
							222	9									
*09	12396	X	12396	-0-	-0-	-0-	478	1	11745	2	Y	157	180	1			76
							173	9									

MURCH, B.L. WELL #: 18 RRCID -> 197720 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6514 - 8386

04	3060	X	2947	-0-	-113	-0-	114	1	2771	2	Y	56	62	1			36
							62	9									
05	3162	X	3035	-0-	-127	-0-	121	1	2842	2	Y	65	63	1			38
							72	9									
06	3060	X	2842	-0-	-218	-0-	122	1	2657	2	Y	57	49	1			46
							63	9									
07	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	116	1	2864	2	Y	59	65	1			40
							65	9									
08	3038	X	2408	-0-	-630	-0-	112	1	2208	2	Y	80	83	1			37
							88	9									
*09	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	122	1	2998	2	Y	58	67	1			28
							64	9									

RLU OPERATING, LLC 714217
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 222290 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9190 - 10004

04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO WELL #: 19 RRCID -> 181984 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8556 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	5460	X	4111	-0-	-1349	-0-	734	1	3376	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
05	5642	X	3669	-0-	-1973	-0-	648	1	3021	2	Y	-0-					7
06	5460	X	3791	-0-	-1669	-0-	669	1	3122	2	Y	-0-					7
07	5642	X	3798	-0-	-1844	-0-	719	1	3078	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
08	DLQ G-10		2962	-0-	2962	2962	568	1	2394	2	Y	-0-					7
09	DLQ G-10		3472	-0-	3472	6434	644	1	2827	2	Y	1	1	1			7
							1	9									

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	3300	X	827	-0-	-2473	-0-	118	1	541	2	Y	153	257	1			320
							168	9									
05	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	759	1	3543	2	Y	147	102	1			365
							162	9									
06	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	723	1	3373	2	Y	103	103	1			365
							113	9									
07	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	790	1	3380	2	Y	150	223	1			292
							165	9									
08	DLQ G-10		3303	-0-	3303	3303	615	1	2593	2	Y	86	77	1			301
							95	9									
09	DLQ G-10		4054	-0-	4054	7357	719	1	3160	2	Y	159	214	1			246
							175	9									

SAMANO WELL #: 26 RRCID -> 187150 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7097 - 9157

04	3000	N	2628	-0-	-372	3306	458	1	2105	2	Y	59	39	1			75
							65	9									
05	5342	X	2036	-0-	-3306	-0-	348	1	1624	2	Y	58	39	1			94
							64	9									
06	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	278	1	1298	2	Y	40	38	1			96
							44	9									
07	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	219	1	939	2	Y	59	80	1			75
							65	9									
08	DLQ G-10		52	-0-	52	52	3	1	12	2	Y	34	30	1			79
							37	9									
09	DLQ G-10		1956	-0-	1956	2008	350	1	1537	2	Y	63	82	1			60
							69	9									

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 188311 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7888 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

04	5190	X	3501	-0-	-1689	-0-	623	1	2864	2	N	13					198
							14	9									
05	5363	X	3100	-0-	-2263	-0-	543	1	2535	2	N	20					218
							22	9									
06	5190	X	3095	-0-	-2095	-0-	544	1	2536	2	N	14					232
							15	9									
07	5208	X	2973	-0-	-2235	-0-	560	1	2398	2	N	14	191	1			55
							15	9									
08	4650	X	2204	-0-	-2446	-0-	420	1	1769	2	N	14					69
							15	9									
09	3510	X	3461	-0-	-49	-0-	634	1	2783	2	N	40					109
							44	9									

DIELMANN WELL #: 2 RRCID -> 189686 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8254 - 9250

04	1380	N	1252	-0-	-128	-0-	220	1	1012	2	N	18					203
							20	9									
05	1426	N	521	-0-	-905	-0-	91	1	424	2	N	5					208
							6	9									
06	1380	N	477	-0-	-903	-0-	84	1	393	2	N	-0-					208
07	1302	N	492	-0-	-810	-0-	93	1	399	2	N	-0-					208
08	527	N	359	-0-	-168	-0-	69	1	290	2	N	-0-					208
*09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	105	1	462	2	N	-0-					208

HART ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189688 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7494 - 9556

04	930	N	782	-0-	-148	-0-	128	1	590	2	Y	58					213
							64	9									
05	1178	N	547	-0-	-631	-0-	93	1	435	2	Y	17					230
							19	9									
06	1050	N	563	-0-	-487	-0-	90	1	419	2	Y	49					279
							54	9									
07	806	N	762	-0-	-44	-0-	120	1	512	2	Y	118	183	1			214
							130	9									
08	DLQ G-10		509	-0-	509	509	93	1	393	2	Y	21					235
							23	9									
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	509					Y	76	176	1			135

COATES WELL #: 2 RRCID -> 199583 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7258 - 8190

04	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	157	1	3274	2	Y	28					143
							31	9									
05	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	155	1	3123	2	Y	20	128	1			35
							22	9									
06	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	137	1	2747	2	Y	43					78
							47	9									
07	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	131	1	2566	2	Y	19					97
							21	9									
08	DLQ G-10		2473	-0-	2473	2473	123	1	2337	2	Y	12					109
							13	9									
09	DLQ G-10		3581	-0-	3581	6054	164	1	3378	2	Y	35	65	1			79
							39	9									

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

COATES WELL #: 1 RRCID -> 199584 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 7406 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	131 26	1 9	2717	2	Y	24					121
05	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	121 20	1 9	2442	2	Y	18	109	1			30
06	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	120 40	1 9	2392	2	Y	36					66
07	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	124 19	1 9	2418	2	Y	17					83
08	DLQ G-10		1722	-0-	1722	1722	86 10	1 9	1626	2	Y	9					92
09	DLQ G-10		1637	-0-	1637	3359	74 33	1 9	1530	2	Y	30	55	1			67

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	352	N	352	-0-	-0-	-0-	62 4	1 9	286	2	Y	4					13
05	434	N	298	-0-	-136	-0-	52 1	1 9	245	2	Y	1					14
06	420	N	59	-0-	-361	-0-	10 3	1 9	46	2	Y	3					17
07	372	N	156	-0-	-216	-0-	28 8	1 9	120	2	Y	7	11	1			13
08	DLQ G-10		450	-0-	450	450	86 1	1 9	363	2	Y	1					14
09	DLQ G-10		257	-0-	257	707	47 4	1 9	206	2	Y	4	10	1			8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 "B" WELL #: 2 RRCID -> 225689 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8060 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	740	-0-	-250	-0-	131 8	1 9	601	2	Y	7	142	1			14
05	806	N	513	-0-	-293	-0-	91	1	422	2	Y	-0-					14
06	1200	N	508	-0-	-692	-0-	74 87	1 9	347	2	Y	79					93
07	775	N	192	-0-	-583	-0-	36	1	156	2	Y	-0-					93
08	DLQ G-10		171	-0-	171	171	33	1	138	2	Y	-0-					93
09	DLQ G-10		159	-0-	159	330	5 134	1 9	20	2	Y	122	138	1			77

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
RICHMOND WELL #: 13 RRCID -> 247717 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9830 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	1388	1	3514	2	Y	163	90	1			103
							179	9									
05	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	1659	1	3618	2	Y	124	74	1			153
							136	9									
06	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	1748	1	3861	2	Y	121	105	1			169
							133	9									
07	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	1822	1	4127	2	Y	127	199	1			97
							140	9									
08	DLQ G-10		4434	-0-	4434	4434	1318	1	3008	2	Y	98	118	1			77
							108	9									
09	DLQ G-10		5547	-0-	5547	9981	1532	1	3888	2	Y	115	36	1			156
							127	9									

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SLICK STATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 218386 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8732 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	77	1	551	3	Y	30	33	1			6
							33	9									
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	80	1	579	3	Y	-0-					6
06	840	N	651	-0-	-189	-0-	80	1	571	3	Y	-0-					6
07	682	N	510	-0-	-172	-0-	55	1	455	3	Y	-0-					6
08	651	N	499	-0-	-152	-0-	67	1	432	3	Y	-0-					6
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

SAMANO (K SAND) 80088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 193921 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 6768 - 6804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 "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 (K SAND) //CONT.// 80088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 195228 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 5770 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3003	-0-	-537	-0-	518	1	2383	2	Y	93	136	1			166
							102	9									
05	3658	X	3102	-0-	-556	-0-	538	1	2510	2	Y	49	12	1			203
							54	9									
06	T. A.		2709	-0-	2709	2709	472	1	2200	2	Y	34	28	1			209
							37	9									
07	T. A.		2748	-0-	2748	5457	508	1	2172	2	Y	62	29	1			242
							68	9									
08	T. A.		2277	-0-	2277	7734	425	1	1791	2	Y	55	140	1			157
							61	9									
*09	10735	X	3001	-0-	-7734	-0-	548	1	2408	2	Y	41	29	1			169
							45	9									

DE FLORES, M. S. WELL #: 4 RRCID -> 212242 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6424 - 6572

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 215467 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6247 - 6584

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-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 242296 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 5970 - 6010

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					316

FAUSTO SALINAS ET AL WELL #: 11 RRCID -> 245510 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 5409 - 5437

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
CANTERA OPERATING, LLC 129692
YTURRIA L & L WELL #: 1 RRCID -> 192443 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6970 - 7110

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MURCH, B. L. WELL #: 7 RRCID -> 194829 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7560 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7080	X	6596	-0-	-484	-0-	256	1	6245	2	Y	86	95	1			55
							95	9									
05	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	272	1	6412	2	Y	99	96	1			58
							109	9									
06	6630	X	3857	-0-	-2773	-0-	167	1	3632	2	Y	53	57	1			54
							58	9									
07	6851	X	4180	-0-	-2671	-0-	161	1	3957	2	Y	56	68	1			42
							62	9									
08	6851	X	2556	-0-	-4295	-0-	121	1	2371	2	Y	58	69	1			31
							64	9									
09	6600	X	2949	-0-	-3651	-0-	114	1	2794	2	Y	37	48	1			20
							41	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	2040	N	1911	-0-	-129	-0-	74	1	1813	2	Y	22	25	1			14
							24	9									
05	1891	N	1754	-0-	-137	-0-	70	1	1659	2	Y	23	23	1			14
							25	9									
06	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	82	1	1784	2	Y	23	19	1			18
							25	9									
07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	78	1	1919	2	Y	24	26	1			16
							26	9									
08	1767	N	1663	-0-	-104	-0-	79	1	1548	2	Y	33	34	1			15
							36	9									
09	1890	N	62	-0-	-1828	-0-	2	1	59	2	Y	1	11	1			5
							1	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	605	N	605	-0-	-0-	-0-	24	1	577	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
05	806	N	697	-0-	-109	-0-	28	1	663	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
06	540	N	483	-0-	-57	-0-	21	1	459	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
07	620	N	549	-0-	-71	-0-	21	1	524	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
08	682	N	531	-0-	-151	-0-	25	1	499	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
09	480	N	462	-0-	-18	-0-	18	1	441	2	Y	3	4	1			2
							3	9									

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO WELL #: 19 RRCID -> 182085 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7354 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	91	1	425	2	Y	-0-					-0-
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	143	1	614	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		559	-0-	559	559	107	1	452	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2	-0-	2	561	1	1	1	2	Y	-0-					-0-

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 183268 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5552 - 8467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2308	-0-	-842	-0-	411	1	1889	2	N	7					79
							8	9									
05	3255	X	2814	-0-	-441	-0-	497	1	2317	2	N	-0-					79
06	3150	X	2549	-0-	-601	-0-	450	1	2099	2	N	-0-					79
07	3255	X	1821	-0-	-1434	-0-	345	1	1476	2	N	-0-					79
08	3007	X	1517	-0-	-1490	-0-	291	1	1226	2	N	-0-					79
09	2730	X	449	-0-	-2281	-0-	83	1	364	2	N	2					81
							2	9									

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	6060	X	4257	-0-	-1803	-0-	745	1	3426	2	N	78	226	1			119
							86	9									
05	6262	X	4549	-0-	-1713	-0-	790	1	3686	2	N	66	40	1			145
							73	9									
06	6060	X	3983	-0-	-2077	-0-	693	1	3233	2	N	52	40	1			157
							57	9									
07	6262	X	3536	-0-	-2726	-0-	655	1	2805	2	N	69	32	1			194
							76	9									
08	4774	X	2758	-0-	-2016	-0-	522	1	2200	2	N	33	30	1			197
							36	9									
09	4410	X	2953	-0-	-1457	-0-	535	1	2348	2	N	64	31	1			230
							70	9									

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	3210	X	2153	-0-	-1057	-0-	504	1	1630	2	N	17	9	1			179
							19	9									
05	3317	X	1692	-0-	-1625	-0-	423	1	1252	2	N	15	11	1			183
							17	9									
06	3210	X	1932	-0-	-1278	-0-	463	1	1460	2	N	8	11	1			180
							9	9									
07	3317	X	2001	-0-	-1316	-0-	501	1	1480	2	N	18	9	1			189
							20	9									
08	2325	X	1472	-0-	-853	-0-	376	1	1075	2	N	19	8	1			200
							21	9									
09	2160	X	2056	-0-	-104	-0-	496	1	1542	2	N	16	9	1			207
							18	9									

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 (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SALINAS, FAUSTO WELL #: RRCID -> 186054 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 7640 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2008

SAMANO WELL #: 23 RRCID -> 186382 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7280 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					79
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					79
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 187880 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6536 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	974	-0-	-736	-0-	174	1	800	2	N	-0-					29
05	1674	N	935	-0-	-739	-0-	165	1	770	2	N	-0-					29
06	1110	N	967	-0-	-143	-0-	171	1	796	2	N	-0-					29
07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	192	1	821	2	N	-0-					29
08	930	N	760	-0-	-170	-0-	146	1	614	2	N	-0-					29
*09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	208	1	915	2	N	-0-					29

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 (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1023	-0-	-327	-0-	170 73	1 9	780	2	Y	66	95	1			137
05	1364	N	906	-0-	-458	-0-	153 37	1 9	716	2	Y	34	9	1			162
06	990	N	840	-0-	-150	-0-	144 25	1 9	671	2	Y	23	19	1			166
07	1054	N	854	-0-	-200	-0-	153 48	1 9	653	2	Y	44	21	1			189
08	DLQ G-10		646	-0-	646	646	116 43	1 9	487	2	Y	39	98	1			130
09	DLQ G-10		659	-0-	659	1305	116 33	1 9	510	2	Y	30	21	1			139

DIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 201032 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 7566 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
COATES WELL #: 1 RRCID -> 202006 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 7406 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	5910	X	4200	-0-	-1710	-0-	375	1	3752	2	Y	66	71	1			53
							73	9									
05	6107	X	3765	-0-	-2342	-0-	314	1	3382	2	Y	63	65	1			51
							69	9									
06	5910	X	2992	-0-	-2918	-0-	274	1	2648	2	Y	64	63	1			52
							70	9									
07	6107	X	4589	-0-	-1518	-0-	341	1	4154	2	Y	85	54	1			83
							94	9									
08	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	453	1	4449	2	Y	-0-	28	1			55
09	4200	X	1611	-0-	-2589	-0-	151	1	1413	2	Y	43	64	1			34
							47	9									

MORSE-FORSTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195194 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 6805 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	727	-0-	-53	-0-	104	1	619	2	Y	4	11	1			8
							4	9									
05	868	N	801	-0-	-67	-0-	139	1	661	2	Y	1					9
							1	9									
06	870	N	781	-0-	-89	-0-	153	1	628	2	Y	-0-					9
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	187	1	857	2	Y	-0-					9
08	899	X	830	-0-	-69	-0-	93	1	737	2	Y	-0-					9
*09	990	X	990	-0-	-0-	-0-	49	1	938	2	Y	3					12
							3	9									

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
RICHMOND WELL #: 11 RRCID -> 198865 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7684 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 187883 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6892 - 6988

04	2610	X	1903	-0-	-707	-0-	334	1	1534	2	N	32	20	1			176
							35	9									
05	2604	X	1455	-0-	-1149	-0-	254	1	1186	2	N	14	24	1			166
							15	9									
06	2520	X	1546	-0-	-974	-0-	270	1	1261	2	N	14	24	1			156
							15	9									
07	2201	X	1534	-0-	-667	-0-	286	1	1222	2	N	24	19	1			161
							26	9									
08	1953	X	1205	-0-	-748	-0-	228	1	959	2	N	16	18	1			159
							18	9									
09	1890	X	1387	-0-	-503	-0-	254	1	1114	2	N	17	19	1			157
							19	9									

SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 189368 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 6102 - 6285

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 -> 195231 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8940 - 9422

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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	1140	N	920	-0-	-220	-0-	254 22	1 9	644	2	Y	20	3	1			109
05	1209	N	926	-0-	-283	-0-	286 15	1 9	625	2	Y	14	16	1			107
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	293 20	1 9	647	2	Y	18	5	1			120
07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	342 20	1 9	776	2	Y	18	9	1			129
08	DLQ G-10		924	-0-	924	924	276 19	1 9	629	2	Y	17	10	1			136
09	DLQ G-10		1301	-0-	1301	2225	360 26	1 9	915	2	Y	24	8	1			152

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	3180	X	2730	-0-	-450	-0-	763 35	1 9	1932	2	Y	32	3	1			92
05	3255	X	2558	-0-	-697	-0-	794 31	1 9	1733	2	Y	28	15	1			105
06	2820	X	2784	-0-	-36	-0-	859 28	1 9	1897	2	Y	25	6	1			124
07	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	996 35	1 9	2256	2	Y	32	98	1			58
08	DLQ G-10		2607	-0-	2607	2607	786 28	1 9	1793	2	Y	25	10	1			73
09	DLQ G-10		3222	-0-	3222	5829	902 32	1 9	2288	2	Y	29	11	1			91

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	570	-0-	-0-	-0-	161 1	1 9	408	2	Y	1	1	1			4
05	837	N	785	-0-	-52	-0-	246 2	1 9	537	2	Y	2	3	1			3
06	360	N	172	-0-	-188	-0-	53 1	1 9	118	2	Y	1	1	1			3
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	1	2	1			2
08	DLQ G-10		30	-0-	30	30	9 1	1 9	20	2	Y	1	1	1			2
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	30					Y	1					3

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 197408 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 6994 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	161	1	708	2	N	-0-					230
05	775	N	701	-0-	-74	-0-	45	1	656	2	N	-0-					230
06	900	N	817	-0-	-83	-0-	39	1	778	2	N	-0-					230
07	899	N	871	-0-	-28	-0-	42	1	829	2	N	-0-					230
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	188	1	654	2	N	-0-					230
*09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	65	1	1055	2	N	-0-					230

SAMANO WELL #: 45 RRCID -> 197794 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8382 - 8583

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ZAMORA RUIZ WELL #: 3 RRCID -> 198221 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8542 - 8848

04	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	1080	1	6907	2	N	106	21	1			208
							117	9									
05	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	262	1	5072	2	N	58	35	1			231
							64	9									
06	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	262	1	5230	2	N	43	27	1			247
							47	9									
07	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	256	1	5014	2	N	61	204	1			104
							67	9									
08	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	794	1	3822	2	N	15	17	1			102
							17	9									
*09	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	263	1	4387	2	N	143	15	1			230
							157	9									

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
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	6	2	N	30	7	1			52
							33	9									
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	241	1	526	2	N	33	34	1			51
							36	9									
06	1620	N	1068	-0-	-552	-0-	325	1	718	2	N	23	12	1			62
							25	9									
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	270	1	612	2	N	41	23	1			80
							45	9									
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	255	1	581	2	N	26	22	1			84
							29	9									
*09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	334	1	848	2	N	38	20	1			102
							42	9									

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 201434 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6536 - 6651

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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	18	-0-	-42	-0-	1	1	17	2	N	-0-					76
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	2	N	-0-					76
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	19	1	384	2	N	-0-					76
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	21	1	406	2	N	-0-					76
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	18	1	343	2	N	-0-					76
09	390	N	184	-0-	-206	-0-	9	1	175	2	N	-0-					76

GARCIA "E" WELL #: 5 RRCID -> 229406 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 11045 PERF. 6886 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	1958	-0-	-1102	-0-	348	1	1601	2	Y	8					391
							9	9									
05	3162	X	1748	-0-	-1414	-0-	307	1	1433	2	Y	7					398
							8	9									
06	3060	X	1786	-0-	-1274	-0-	315	1	1471	2	Y	-0-	194	1			204
07	2976	X	1722	-0-	-1254	-0-	326	1	1396	2	Y	-0-					204
08	DLQ G-10		1245	-0-	1245	1245	239	1	1006	2	Y	-0-					204
09	DLQ G-10		1807	-0-	1807	3052	335	1	1472	2	Y	-0-					204

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 33 RRCID -> 203216 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 6930 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	X	2079	-0-	-171	-0-	248	1	1770	3	Y	55					55
							61	9									
05	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	316	1	2294	3	Y	-0-					55
06	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	271	1	1938	3	Y	-0-					55
07	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	263	1	2176	3	Y	11	17	1			49
							12	9									
08	2604	N	1399	-0-	-1205	-0-	187	1	1208	3	Y	4					53
							4	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

SAMANO (THIRD MASSIVE) 80088 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORSE WELL #: 3 RRCID -> 214772 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8523 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 185917 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6973 - 7357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 -> 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	1530	N	699	-0-	-831	-0-	125	1	574	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	518	-0-	-970	-0-	91	1	427	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	403	-0-	-587	-0-	71	1	332	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	350	-0-	-363	-0-	66	1	284	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		322	-0-	322	322	62	1	260	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		486	-0-	486	808	90	1	396	2	Y	-0-					-0-

SAMANO (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80088 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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-

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	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-

DIELMANN WELL #: 2 RRCID -> 200365 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8254 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
COATES WELL #: 2 RRCID -> 203054 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7798 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2457	-0-	-663	-0-	220 42	1 9	2195	2	Y	38	43	1			29
05	3224	X	2676	-0-	-548	-0-	223 45	1 9	2408	2	Y	41	41	1			29
06	3000	X	2375	-0-	-625	-0-	218 58	1 9	2099	2	Y	53	47	1			35
07	3007	X	2886	-0-	-121	-0-	213 70	1 9	2603	2	Y	64	40	1			59
08	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	247 303	1 9	2426	2	Y	275	111	1			223
*09	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	262 85	1 9	2442	2	Y	77	196	1			104

MORSE WELL #: 6 RRCID -> 210737 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8525 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	169 8	1 9	1689	2	Y	7	7	1			5
05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	148 2	1 9	1595	2	Y	2	4	1			3
06	1410	N	1144	-0-	-266	-0-	107 9	1 9	1028	2	Y	8	6	1			5
07	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	146 7	1 9	1777	2	Y	6	5	1			6
08	1736	N	1297	-0-	-439	-0-	121	1	1176	2	Y	-0-	2	1			4
*09	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	157 8	1 9	1469	2	Y	7	7	1			4

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 188697 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7032 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	21	1	431	2	Y	72	63	1			58
							79	9									
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	21	1	431	2	Y	55	63	1			50
							61	9									
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	26	1	526	2	Y	45	62	1			33
							50	9									
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	23	1	449	2	Y	63	61	1			35
							69	9									
08	DLQ G-10		489	-0-	489	489	21	1	399	2	Y	63	59	1			39
							69	9									
09	DLQ G-10		482	-0-	482	971	21	1	429	2	Y	29	31	1			37
							32	9									

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-

COATES WELL #: 1 RRCID -> 189890 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8134 - 9152

04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	11	1	50	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	115	1	536	2	Y	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	26	1	122	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	27	-0-	-35	-0-	5	1	22	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		15	-0-	15	15	3	1	12	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		32	-0-	32	47	6	1	26	2	Y	-0-					-0-

SAMANO WELL #: 33 RRCID -> 191336 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7212 - 9416

04	T. A.		367	-0-	367	697	15	1	307	2	Y	41	36	1			33
							45	9									
05	T. A.		1256	-0-	1256	1953	58	1	1163	2	Y	32	36	1			29
							35	9									
06	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	26	36	1			19
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	36	35	1			20
08	527	N	81	-0-	-446	-0-	2	1	39	2	Y	36	34	1			22
							40	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	18	1			21

COATES WELL #: 2 RRCID -> 191392 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8694 - 9858

04	1110	N	694	-0-	-416	-0-	122	1	562	2	Y	9	52	1			12
							10	9									
05	1147	N	709	-0-	-438	-0-	125	1	584	2	Y	-0-					12
06	960	N	753	-0-	-207	-0-	128	1	597	2	Y	25					37
							28	9									
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	135	1	578	2	Y	-0-					37
08	DLQ G-10		581	-0-	581	581	108	1	455	2	Y	16					53
							18	9									
09	DLQ G-10		810	-0-	810	1391	149	1	655	2	Y	5	52	1			6
							6	9									

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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	600	N	481	-0-	-119	-0-	81	1	372	2	Y	25	136	1			32
							28	9									
05	775	N	402	-0-	-373	-0-	71	1	331	2	Y	-0-					32
06	600	N	530	-0-	-70	-0-	81	1	377	2	Y	65					97
							72	9									
07	496	N	488	-0-	-8	-0-	92	1	396	2	Y	-0-					97
08	DLQ G-10		445	-0-	445	445	77	1	324	2	Y	40					137
							44	9									
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	445					Y	13	135	1			15

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	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	170	1	3534	2	Y	62	55	1			50
							68	9									
05	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	137	1	2750	2	Y	49	55	1			44
							54	9									
06	3660	X	2243	-0-	-1417	-0-	105	1	2095	2	Y	39	54	1			29
							43	9									
07	3906	X	2117	-0-	-1789	-0-	100	1	1955	2	Y	56	54	1			31
							62	9									
08	DLQ G-10		1573	-0-	1573	1573	76	1	1436	2	Y	55	52	1			34
							61	9									
09	DLQ G-10		2036	-0-	2036	3609	93	1	1915	2	Y	25	27	1			32
							28	9									

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, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 197790 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7932 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	12					59
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					59
06	450	N	290	-0-	-160	-0-	14 6	1 9	270	2	N	5					64
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	12	1	234	2	N	-0-					64
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	2	N	-0-					64
09	300	N	238	-0-	-62	-0-	11	1	227	2	N	-0-					64

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	DLQ G-10	1036	-0-	1036	3198	269 31	1 9	736	2	Y	28					57
05	DLQ G-10	1112	-0-	1112	4310	312 30	1 9	770	2	Y	27	1	8			83
06	2900	N 797	-0-	-2103	2207	140 18	1 9	639	2	Y	16					99
07	2987	N 780	-0-	-2207	-0-	144 21	1 9	615	2	Y	19	2	8			116
08	1116	N 665	-0-	-451	-0-	150 22	1 9	493	2	Y	20					136
09	810	N 631	-0-	-179	-0-	145 18	1 9	468	2	Y	16	126	1			26

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 3 RRCID -> 210536 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7437 - 7588

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC //CONT.// 254264
DIAZ WELL #: 4 RRCID -> 216014 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6211 - 6217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	172	1	538	2	Y	5					93
							6	9									
05	558	N	99	-0-	-459	-0-	23	1	66	2	Y	9					102
							10	9									
06	600	N	112	-0-	-488	-0-	18	1	94	2	Y	-0-					102
07	620	N	118	-0-	-502	-0-	20	1	96	2	Y	2					104
							2	9									
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	20	1	76	2	Y	5					109
							6	9									
09	120	N	20	-0-	-100	-0-	4	1	16	2	Y	-0-					109

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORSE-FORSTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189729 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 7586 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	428	-0-	-112	-0-	60	1	356	2	Y	11	47	1			50
							12	9									
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	54	1	258	2	Y	11					61
							12	9									
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	59	1	242	2	Y	5					66
							6	9									
07	434	N	296	-0-	-138	-0-	51	1	233	2	Y	11					77
							12	9									
08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	95	1	758	2	Y	37					114
							41	9									
*09	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	398	1	7505	2	Y	22	3	8			133
							24	9									

MORSE WELL #: 3 RRCID -> 195629 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7819 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	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-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
RICHMOND WELL #: 11 RRCID -> 199212 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8916 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	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-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 188713 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8370 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	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-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SAMANO WELL #: 30 RRCID -> 190125 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8030 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 1 RRCID -> 190139 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8134 - 8198

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 190205 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7892 - 8752

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-

SAMANO WELL #: 33 RRCID -> 191519 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8220 - 8286

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-

SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 192502 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 6768 - 8630

04	388	N 388	-0-	-0-	-0-	16 1 31 9	341	2	Y	28	8	1	51
05	404	N 404	-0-	-0-	-0-	18 1 24 9	362	2	Y	22	31	1	42
06	790	N 790	-0-	-0-	-0-	36 1 24 9	730	2	Y	22	28	1	36
07	788	N 788	-0-	-0-	-0-	37 1 24 9	727	2	Y	22	24	1	34
08	DLQ G-10	650	-0-	650	650	32 1 15 9	603	2	Y	14	7	1	41
09	DLQ G-10	778	-0-	778	1428	35 1 14 9	729	2	Y	13	23	1	31

COATES WELL #: 3 RRCID -> 192585 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8981 - 9076

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SAMANO WELL #: 36 RRCID -> 192866 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8084 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15022	X	15022	-0-	-0-	-0-	684	1	14229	2	Y	99	86	1			79
							109	9									
05	15532	X	15532	-0-	-0-	-0-	732	1	14720	2	Y	73	85	1			67
							80	9									
06	9120	X	7490	-0-	-1630	-0-	353	1	7069	2	Y	62	84	1			45
							68	9									
07	9424	X	6241	-0-	-3183	-0-	299	1	5850	2	Y	84	82	1			47
							92	9									
08	DLQ G-10		6186	-0-	6186	6186	305	1	5786	2	Y	86	81	1			52
							95	9									
09	DLQ G-10		5522	-0-	5522	11708	254	1	5226	2	Y	38	41	1			49
							42	9									

SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 193071 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8054 - 8502

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	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-

SAMANO WELL #: 40 RRCID -> 194531 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 7536 - 8514

04	3000	N	3085	-0-	85	85	138	1	2868	2	Y	72	63	1			58
							79	9									
05	3100	N	3320	-0-	220	305	154	1	3105	2	Y	55	63	1			50
							61	9									
06	3000	N	5044	-0-	2044	2349	238	1	4756	2	Y	45	62	1			33
							50	9									
07	7575	X	5226	-0-	-2349	-0-	251	1	4906	2	Y	63	61	1			35
							69	9									
08	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	207	1	3917	2	Y	63	59	1			39
							69	9									
*09	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	251	1	5162	2	Y	29	31	1			37
							32	9									

BLISS WELL #: 1 RRCID -> 194556 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8402 - 9166

04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	18	1	377	2	Y	92	26	1			182
							101	9									
05	434	N	282	-0-	-152	-0-	10	1	193	2	Y	72	101	1			153
							79	9									
06	660	N	391	-0-	-269	-0-	15	1	297	2	Y	72	92	1			133
							79	9									
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	39	1	763	2	Y	73	78	1			128
							80	9									
08	DLQ G-10		879	-0-	879	879	42	1	787	2	Y	45	23	1			150
							50	9									
09	DLQ G-10		627	-0-	627	1506	27	1	549	2	Y	46	76	1			120
							51	9									

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SAMANO WELL #: 41 RRCID -> 194647 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 6974 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	X	1702	-0-	-458	-0-	75 58	1 9	1569	2	Y	53	43	1			43
05	2077	X	1347	-0-	-730	-0-	61 51	1 9	1235	2	Y	46	47	1			42
06	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	94 45	1 9	1883	2	Y	41	53	1			30
07	2077	X	622	-0-	-1455	-0-	27 61	1 9	534	2	Y	55	54	1			31
08	DLQ G-10		1388	-0-	1388	1388	66 63	1 9	1259	2	Y	57	53	1			35
09	DLQ G-10		486	-0-	486	1874	21 26	1 9	439	2	Y	24	27	1			32

RICHMOND WELL #: 1 RRCID -> 194660 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8326 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	89 8	1 9	225	2	Y	7	1	1			27
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	115 7	1 9	251	2	Y	6	6	1			27
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	180 7	1 9	398	2	Y	6	2	1			31
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	183 9	1 9	416	2	Y	8	4	1			35
08	DLQ G-10		477	-0-	477	477	143 7	1 9	327	2	Y	6	4	1			37
09	DLQ G-10		545	-0-	545	1022	151 10	1 9	384	2	Y	9	3	1			43

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 195639 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8714 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

RICHMOND WELL #: 5 RRCID -> 196977 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 11375 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 -> 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	1920	X	791	-0-	-1129	-0-	208 57	1 9	526	2	Y	52	40	1			140
05	1860	X	553	-0-	-1307	-0-	145 91	1 9	317	2	Y	83	97	1			126
06	1800	X	929	-0-	-871	-0-	262 89	1 9	578	2	Y	81	57	1			150
07	1767	X	1243	-0-	-524	-0-	352 94	1 9	797	2	Y	85	130	1			105
08	DLQ G-10		1277	-0-	1277	1277	367 73	1 9	837	2	Y	66	79	1			92
09	DLQ G-10		911	-0-	911	2188	234 84	1 9	593	2	Y	76	24	1			144

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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-

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	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	511	1	3036	2	Y	63	120	1			125
							69	9									
05	3596	X	3112	-0-	-484	-0-	532	1	2530	2	Y	45					170
							50	9									
06	3480	X	2520	-0-	-960	-0-	488	1	2010	2	Y	20					190
							22	9									
07	3596	X	2880	-0-	-716	-0-	512	1	2344	2	Y	22					212
							24	9									
08	4712	X	3334	-0-	-1378	-0-	372	1	2962	2	Y	-0-	17	7			195
09	3630	X	3129	-0-	-501	-0-	153	1	2881	2	Y	86					281
							95	9									

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	4500	X	1627	-0-	-2873	-0-	146	1	1461	2	Y	18	23	1			17
							20	9									
05	4650	X	3604	-0-	-1046	-0-	303	1	3270	2	Y	28	25	1			20
							31	9									
06	4500	X	2810	-0-	-1690	-0-	261	1	2521	2	Y	25	24	1			21
							28	9									
07	4433	X	3786	-0-	-647	-0-	284	1	3460	2	Y	38	23	1			36
							42	9									
08	T. A.		3130	-0-	3130	3130	289	1	2841	2	Y	-0-	12	1			24
*09	6629	X	3499	-0-	-3130	-0-	334	1	3119	2	Y	42	43	1			23
							46	9									

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 188714 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8986 - 9083

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

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 -> 190204 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9108 - 9184

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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

04	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	1541	1	3903	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
05	5394	X	4486	-0-	-908	-0-	1410	1	3075	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
06	4860	X	3520	-0-	-1340	-0-	1097	1	2422	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	5642	X	4516	-0-	-1126	-0-	1383	1	3131	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
08	DLQ G-10		3237	-0-	3237	3237	986	1	2251	2	Y	-0-	1	1			1
09	DLQ G-10		4565	-0-	4565	7802	1290	1	3274	2	Y	1					2
							1	9									

RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197550 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9746 - 9814

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

04	2940	X	2107	-0-	-833	-0-	571	1	1447	2	Y	81	62	1			53
							89	9									
05	2914	X	1881	-0-	-1033	-0-	570	1	1243	2	Y	62	38	1			77
							68	9									
06	2820	X	1952	-0-	-868	-0-	588	1	1298	2	Y	60	52	1			85
							66	9									
07	2573	X	2182	-0-	-391	-0-	647	1	1466	2	Y	63	99	1			49
							69	9									
08	DLQ G-10		1731	-0-	1731	1731	511	1	1166	2	Y	49	59	1			39
							54	9									
09	DLQ G-10		2859	-0-	2859	4590	790	1	2006	2	Y	57	18	1			78
							63	9									

RICHMOND WELL #: 7 RRCID -> 198217 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9706 - 9910

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: F 2 RRCID -> 092493 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 8962 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

SAMEDAN (FRIO) //CONT.// 80090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
VTEX ENERGY, INC. //CONT.// 887727
STATE TRACT 818L WELL #: A 7 RRCID -> 093473 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10313 PERF. 8696 - 9671

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 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 CARLOS (FD-93) 80159 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ADERHOLD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 013884 COMPL. DATE 11/17/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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_____ 05/23/2017 - P/A 05/23/2017

SAN CARLOS (FE-59) 80159 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ADERHOLD UNIT WELL #: 5-D RRCID -> 145215 COMPL. DATE 02/06/1993 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7284 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2017 - P/A 05/16/2017

SAN CARLOS (FE-59 B) 80159 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ADERHOLD UNIT WELL #: 5 F RRCID -> 105843 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7274 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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_____ 05/16/2017 - P/A 05/16/2017

SAN CARLOS (FE-81) 80159 396 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ADERHOLD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 013906 COMPL. DATE 05/28/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	50428		NO RPT	-0-	-50428	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2017 - P/A 05/23/2017

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	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-

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, 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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	1			N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	1			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	1			N	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	1			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	101	1	3	9	N	3					148
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	102	1	4	9	N	4					152
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	101	1	4	9	N	4					156
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	100	1	3	9	N	3					159
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	101	1	4	9	N	4					163
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					163

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	106	N	106	-0-	-0-	-0-	102	1	4	9	N	4					153
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	101	1	3	9	N	3					156
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	100	1	3	9	N	3					159
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	102	1	4	9	N	4					163
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	100	1	4	9	N	4					167
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					167

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-

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-

SAN DIEGO SW (YEGUA 5900) //CONT.// 80178 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SENDERO ENERGY INC. //CONT.// 766971
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	720 #	505	-0-	-215	-0-	477	2	28	9	N	25	132	1			35
05	589 #	287	-0-	-302	-0-	287	2			N	-0-					35
06	630 #	589	-0-	-41	-0-	589	2			N	-0-					35
07	955 R	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					35
08	930 R	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					35
09	600 #	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					35

SAN DIEGO, SW (YEGUA 6550) 80178 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
XOG OPERATING LLC 945921
SHAMOUN WELL #: 1 RRCID -> 272608 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6083 - 6087

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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	434 N	434	-0-	-0-	-0-	35	1	399	2	Y	-0-					-0-
05	541 N	541	-0-	-0-	-0-	47	1	494	2	Y	-0-					-0-
06	420 N	403	-0-	-17	-0-	35	1	368	2	Y	-0-					-0-
07	434 N	418	-0-	-16	-0-	34	1	384	2	Y	-0-					-0-
08	527 N	434	-0-	-93	-0-	37	1	397	2	Y	-0-					-0-
*09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	38	1	413	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	42	-0-	-48	-0-	6	1	36	3	N	-0-					-0-
05	124	N	78	-0-	-46	-0-	10	1	68	3	N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	8	1	45	3	N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	14	1	89	3	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	1530	X	1457	-0-	-73	-0-	195 3	1 9	1259	3	N	3					30
05	1581	X	1381	-0-	-200	-0-	182	1	1199	3	N	-0-					30
06	1530	X	1498	-0-	-32	-0-	207 4	1 9	1287	3	N	4					34
07	1550	X	1168	-0-	-382	-0-	183	1	985	3	N	-0-					34
08	1519	X	1292	-0-	-227	-0-	172	1	1120	3	N	-0-					34
09	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					34

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	836	-0-	-4	-0-	112 1	1 9	723	3	N	1					53
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	136	1	898	3	N	-0-					53
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	129	1	802	3	N	-0-					53
07	868	N	826	-0-	-42	-0-	130	1	696	3	N	-0-					53
08	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	135	1	881	3	N	-0-					53
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					53

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	413	N	413	-0-	-0-	-0-	123 19	1 9	271	3	Y	17	71	1			25
05	465	N	304	-0-	-161	-0-	89 13	1 9	202	3	Y	12					37
06	300	N	231	-0-	-69	-0-	66 10	1 9	155	3	Y	9					46
07	434	N	284	-0-	-150	-0-	85	1	199	3	Y	-0-					46
08	310	N	196	-0-	-114	-0-	60 1	1 9	135	3	Y	1					47
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					47

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-

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-

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 130409 COMPL. DATE 09/25/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5884 - 5937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	287	1	632	3	Y	3	28	1			6
							3	9									
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	301	1	681	3	Y	5					11
							6	9									
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	272	1	634	3	Y	5					16
							6	9									
07	961	N	958	-0-	-3	-0-	285	1	671	3	Y	2					18
							2	9									
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	303	1	680	3	Y	4					22
							4	9									
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					22

SCHWARZ WELL #: 7 RRCID -> 131679 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6378

04	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	268	1	1736	3	N	-0-					50
05	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	204	1	1345	3	N	-0-					50
06	1740	X	1667	-0-	-73	-0-	230	1	1427	3	N	9					59
							10	9									
07	2077	X	1237	-0-	-840	-0-	193	1	1037	3	N	6					65
							7	9									
08	2077	X	1726	-0-	-351	-0-	230	1	1496	3	N	-0-					65
09	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					65

COG MALAKOFF-PETERSON "A" WELL #: 3-U RRCID -> 135957 COMPL. DATE 07/07/1990 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6174 - 6252

04	1440	X	1422	-0-	-18	-0-	190	1	1232	3	N	-0-					-0-
05	1488	X	1374	-0-	-114	-0-	181	1	1193	3	N	-0-					-0-
06	1440	X	1365	-0-	-75	-0-	189	1	1176	3	N	-0-					-0-
07	1457	X	1297	-0-	-160	-0-	204	1	1093	3	N	-0-					-0-
08	1457	X	1404	-0-	-53	-0-	187	1	1217	3	N	-0-					-0-
09	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					-0-

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-

C.D.U. WELL #: 4 RRCID -> 152247 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6152 - 6165

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	870	N	500	-0-	-370	-0-	156	1	344	3	Y	-0-	13	1			1
05	868	N	601	-0-	-267	-0-	184	1	417	3	Y	-0-					1
06	630	N	565	-0-	-65	-0-	170	1	395	3	Y	-0-					1
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	173	1	409	3	Y	-0-					1
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	182	1	409	3	Y	-0-					1
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					1

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
WRIGHT, L. A. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 162977 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5426 - 5457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	1403	1	3086	3	Y	-0-	13	1			1
05	4526	X	4292	-0-	-234	-0-	1314	1	2978	3	Y	-0-					1
06	4230	X	4101	-0-	-129	-0-	1233	1	2868	3	Y	-0-					1
07	4650	X	4152	-0-	-498	-0-	1236	1	2914	3	Y	2					3
							2	9									
08	4650	X	4162	-0-	-488	-0-	1281	1	2875	3	Y	5					8
							6	9									
09	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT					8

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 165838 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7418 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	384	1	3879	2	N	-0-					132
05	4061	X	2792	-0-	-1269	-0-	338	1	2454	2	N	-0-					132
06	3930	X	3856	-0-	-74	-0-	325	1	3531	2	N	-0-					132
07	4402	X	4065	-0-	-337	-0-	357	1	3694	2	N	13					145
							14	9									
08	4402	X	3939	-0-	-463	-0-	341	1	3476	2	N	111					256
							122	9									
09	4260	X	2367	-0-	-1893	-0-	226	1	2141	2	N	-0-	188	1			68

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	2640	X	2162	-0-	-478	-0-	195	1	1967	2	N	-0-					88
05	2728	X	1675	-0-	-1053	-0-	203	1	1472	2	N	-0-					88
06	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	215	1	2333	2	N	-0-					88
07	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	243	1	2516	2	N	13					101
							14	9									
08	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	265	1	2709	2	N	8					109
							9	9									
09	2550	X	2419	-0-	-131	-0-	231	1	2188	2	N	-0-					109

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	2010	X	1904	-0-	-106	-0-	171	1	1733	2	N	-0-					87
05	2511	X	1313	-0-	-1198	-0-	159	1	1154	2	N	-0-					87
06	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	210	1	2278	2	N	-0-					87
07	2511	X	2006	-0-	-505	-0-	175	1	1800	2	N	28					115
							31	9									
08	2077	X	1904	-0-	-173	-0-	169	1	1723	2	N	11					126
							12	9									
09	2490	X	1500	-0-	-990	-0-	143	1	1357	2	N	-0-					126

SAN MANUEL (8350) 80272 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
GARZA, JUAN WELL #: 2 RRCID -> 119599 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 3480 - 3510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	2670	#	2591	-0-	-79	-0-	2591	2			N	-0-					117
05	2759	#	2293	-0-	-466	-0-	2293	2			N	-0-					117
06	2670	#	1097	-0-	-1573	-0-	1097	2			N	-0-					117
07	2666	#	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					117
08	2666	#	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					117
09	2580	#	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					117

SAN RAMON (8300) 80359 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ, E.L. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 225793 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 11508 PERF. 8048 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

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	105	X	-0-	-0-	-105	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	70	-0-	70	70	4	1	66	2	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	20	-0-	20	90	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	30	-0-	30	120	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	8	-0-	8	128	8	2			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	42	-0-	42	170	2	1	40	2	Y	-0-					-0-

SAN RAMON (8550) 80359 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
COATES ENERGY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 140075 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8643 - 8673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
SMITH, T. L., JR. WELL #: 1 C RRCID -> 014007 COMPL. DATE 05/08/1956 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 6600 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2017 - PLUGGED 05/21/17														

GUERRA, ARCADIO WELL #: 2 RRCID -> 014016 COMPL. DATE 04/14/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6654 - 6732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2017 - P/A 04/20/17														

SMITH, T. L., JR. WELL #: 1 T RRCID -> 014039 COMPL. DATE 05/08/1956 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8614 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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_____ 05/21/2017 - PLUGGED 05/21/17														

GUERRA, ARCADIA WELL #: 7 RRCID -> 099719 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7874 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2017 - P/A 04/03/17														

GUERRA, A. WELL #: 8 RRCID -> 132653 COMPL. DATE 08/29/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8530 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2017 - P/A 04/10/17														

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-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
SMITH WELL #: 4 RRCID -> 182802 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 8675 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2017 - P/A 05/01/2017

SMITH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186877 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 8347 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2017 - P/A 04/26/17

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEGUELLO OPERATING LLC //CONT.// 210225
HARDING, GLEN WELL #: 2 RRCID -> 193585 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 6534 - 6768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

HARDING, GLEN WELL #: 3 RRCID -> 193920 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6740 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	1260	N	1038	-0-	-222	-0-	268	1	770	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
06	1140	N	837	-0-	-303	-0-	100	1	737	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	782	-0-	-303	-0-	782	2			N	-0-					-0-
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
ENGELMAN COMMUNITY -A- WELL #: 3 RRCID -> 013977 COMPL. DATE 05/28/1955 TOTAL DEPTH 6618 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			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.		-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-

WILCOX, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 013984 COMPL. DATE 03/01/1953 TOTAL DEPTH 6623 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	130	1	1578	2	Y	31	52	1			32
							34	9									
05	1612	N	1152	-0-	-460	-0-	105	1	1026	2	Y	19					51
							21	9									
06	1110	N	21	-0-	-1089	-0-	3	1	18	2	Y	-0-	41	1			10
07	1798	N	26	-0-	-1772	-0-	3	1	22	2	Y	1					11
							1	9									
08	1147	N	11	-0-	-1136	-0-	1	1	10	2	Y	-0-	10	1			1
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					1

ENGLEMAN, J. C., JR. WELL #: 4 RRCID -> 013995 COMPL. DATE 06/15/1950 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 6505 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	240	1	2909	2	Y	39	76	1			47
							43	9									
05	3038	X	2232	-0-	-806	-0-	205	1	1997	2	Y	27					74
							30	9									
06	2940	X	1955	-0-	-985	-0-	238	1	1683	2	Y	31	84	1			21
							34	9									
07	3286	X	2368	-0-	-918	-0-	264	1	2086	2	Y	16					37
							18	9									
08	3286	X	2371	-0-	-915	-0-	253	1	2071	2	Y	43	71	1			9
							47	9									
09	3180	X	2646	-0-	-534	-0-	259	1	2351	2	Y	33					42
							36	9									

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
YOUNGBLOOD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014004 COMPL. DATE 07/29/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	202	1	2445	2	N	6					82
							7	9									
05	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	211	1	2048	2	N	14					96
							15	9									
06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	183	1	1296	2	N	14					110
							15	9									
07	2728	N	2345	-0-	-383	-0-	261	1	2059	2	N	23					133
							25	9									
08	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	269	1	2192	2	N	-0-					133
*09	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	256	1	2321	2	N	12					145
							13	9									

ENGLEMAN, J. C., JR. WELL #: 5 RRCID -> 014022 COMPL. DATE 05/07/1962 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	168	1	2044	2	Y	19	36	1			22
							21	9									
05	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	217	1	2109	2	Y	20					42
							22	9									
06	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	207	1	1464	2	Y	19	49	1			12
							21	9									
07	2294	N	2013	-0-	-281	-0-	225	1	1777	2	Y	10					22
							11	9									
08	2356	N	2097	-0-	-259	-0-	225	1	1841	2	Y	28	44	1			6
							31	9									
*09	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	216	1	1961	2	Y	20					26
							22	9									

CARDENAS, JOSEFA WELL #: 5 RRCID -> 033078 COMPL. DATE 04/08/1964 TOTAL DEPTH 12020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	160	1	1945	2	Y	5	7	1			5
							6	9									
05	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	192	1	1868	2	Y	4					9
							4	9									
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	179	1	1262	2	Y	4	10	1			3
							4	9									
07	1767	N	1574	-0-	-193	-0-	177	1	1395	2	Y	2					5
							2	9									
08	1767	N	1680	-0-	-87	-0-	182	1	1489	2	Y	8	11	1			2
							9	9									
*09	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	169	1	1537	2	Y	5					7
							6	9									

GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228
DE CAVAZOS, C. C. WELL #: 5 RRCID -> 014021 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 16684 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	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-

DECAVAZOS, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 122837 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7898 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228
DECAVAZOS, C.C. WELL #: 4 RRCID -> 124524 COMPL. DATE 06/16/1987 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8080 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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	14B	DENY	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J & M WELL SALVAGE COMPANY 427857
SMITH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 067660 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 13914 PERF. N/A

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

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-

SAN YGNACIO (WILCOX) //CONT.// 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SANTA MARIA WELL #: 1 RRCID -> 160745 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8988 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	X	1973	-0-	-277	-0-	132	1	1841	2	N	-0-					-0-
05	2201	X	1655	-0-	-546	-0-	115	1	1540	2	N	-0-					-0-
06	2130	X	1014	-0-	-1116	-0-	75	1	939	2	N	-0-					-0-
07	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	145	1	2127	2	N	-0-					-0-
*08	2046	X	1791	-0-	-255	-0-	126	1	1664	2	N	1					1
							1	9									
09	1980	X	1559	-0-	-421	-0-	111	1	1447	2	N	1					-0-
							1	9									

MERCURIO WELL #: 1 RRCID -> 161561 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8326 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	X	1969	-0-	-521	-0-	132	1	1837	2	N	-0-					-0-
05	2387	X	1761	-0-	-626	-0-	123	1	1638	2	N	-0-					-0-
06	2070	X	1225	-0-	-845	-0-	90	1	1135	2	N	-0-					-0-
07	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	137	1	2023	2	N	-0-					-0-
*08	2046	X	1881	-0-	-165	-0-	132	1	1748	2	N	1					1
							1	9									
09	1980	X	1951	-0-	-29	-0-	139	1	1811	2	N	1					-0-
							1	9									

MERCURIO WELL #: 3 RRCID -> 165491 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8334 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	X	1548	-0-	-402	-0-	104	1	1444	2	N	-0-					-0-
05	1736	X	1459	-0-	-277	-0-	102	1	1357	2	N	-0-					-0-
06	1530	X	1025	-0-	-505	-0-	75	1	950	2	N	-0-					-0-
07	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	119	1	1751	2	N	-0-					-0-
*08	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	120	1	1592	2	N	1					1
							1	9									
*09	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	112	1	1461	2	N	1					-0-
							1	9									

ACELA WELL #: 1 RRCID -> 165936 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8504 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	X	1689	-0-	-201	-0-	113	1	1576	2	N	-0-					-0-
05	1953	X	1436	-0-	-517	-0-	100	1	1336	2	N	-0-					-0-
06	1890	X	965	-0-	-925	-0-	70	1	895	2	N	-0-					-0-
07	1953	X	1360	-0-	-593	-0-	87	1	1273	2	N	-0-					-0-
*08	1736	X	1509	-0-	-227	-0-	106	1	1402	2	N	1					1
							1	9									
09	1680	X	1392	-0-	-288	-0-	99	1	1292	2	N	1					-0-
							1	9									

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	1920	X	1177	-0-	-743	-0-	79	1	1098	2	N	-0-					-0-
05	1581	X	1082	-0-	-499	-0-	75	1	1007	2	N	-0-					-0-
06	1890	X	924	-0-	-966	-0-	68	1	856	2	N	-0-					-0-
07	1953	X	1391	-0-	-562	-0-	89	1	1302	2	N	-0-					-0-
*08	1953	X	1314	-0-	-639	-0-	92	1	1221	2	N	1					1
							1	9									
*09	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	95	1	1242	2	N	1					-0-
							1	9									

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	1500	N	1074	-0-	-426	-0-	72	1	1002	2	N	-0-					67
05	1519	N	1141	-0-	-378	-0-	79	1	1062	2	N	-0-	67	7			-0-
06	1410	N	797	-0-	-613	-0-	59	1	738	2	N	-0-					-0-
07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	86	1	1265	2	N	-0-					-0-
*08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	76	1	1009	2	N	-0-					-0-
*09	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	86	1	1126	2	N	-0-					-0-

SAN YGNACIO (WILCOX) //CONT.// 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	540	N	136	-0-	-404	-0-	9	1	127	2	N	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	17	1	222	2	N	-0-					-0-
06	210	N	171	-0-	-39	-0-	13	1	158	2	N	-0-					-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	21	1	312	2	N	-0-					-0-
*08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	24	1	323	2	N	-0-					-0-
*09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	22	1	292	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	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	100	1	1398	2	N	-0-					1
05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	90	1	1197	2	N	-0-	1	7			-0-
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	62	1	785	2	N	-0-					-0-
07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	94	1	1373	2	N	-0-					-0-
*08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	102	1	1354	2	N	1					1
							1	9									
*09	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	94	1	1231	2	N	1					-0-
							1	9									

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	1110	N	988	-0-	-122	-0-	66	1	922	2	N	-0-					-0-
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	72	1	972	2	N	-0-					-0-
06	960	N	632	-0-	-328	-0-	46	1	586	2	N	-0-					-0-
07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	90	1	1318	2	N	-0-					-0-
*08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	78	1	1038	2	N	1					1
							1	9									
*09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	66	1	864	2	N	1					-0-
							1	9									

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	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	78	1	1083	2	N	-0-					-0-
05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	136	1	1816	2	N	-0-					-0-
06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	94	1	1181	2	N	-0-					-0-
07	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	88	1	1295	2	N	-0-					-0-
*08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	115	1	1528	2	N	1					1
							1	9									
*09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	143	1	1868	2	N	1					-0-
							1	9									

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	90	N	51	-0-	-39	-0-	3	1	48	2	N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	2	N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	178	2	N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	18	1	255	2	N	-0-					-0-
*08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	23	1	309	2	N	-0-					-0-
*09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	21	1	281	2	N	-0-					-0-

ACELA WELL #: 2 RRCID -> 180289 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8495 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
05	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	3	1	46	2	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

SAN YGNACIO (WILCOX) //CONT.// 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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-					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 "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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 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-					7
05	1271	N	717	-0-	-554	-0-	717	3			N	-0-					7
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					7
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

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	1230	N	1072	-0-	-158	-0-	72	1	1000	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1092	-0-	-148	-0-	76	1	1016	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	665	-0-	-355	-0-	49	1	616	2	N	-0-					-0-
07	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	76	1	1109	2	N	-0-					-0-
*08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	88	1	1166	2	N	1					1
							1	9									
*09	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	76	1	997	2	N	1					-0-
							1	9									

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	600	N	561	-0-	-39	-0-	38	1	523	2	N	-0-					-0-
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	49	1	660	2	N	-0-					-0-
06	630	N	398	-0-	-232	-0-	29	1	369	2	N	-0-					-0-
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	50	1	729	2	N	-0-					-0-
*08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	54	1	720	2	N	-0-					-0-
*09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	53	1	688	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	981	N	981	-0-	-0-	-0-	66	1	915	2	N	-0-					-0-
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	61	1	824	2	N	-0-					-0-
06	810	N	741	-0-	-69	-0-	55	1	686	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	963	-0-	-60	-0-	62	1	901	2	N	-0-					-0-
*08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	63	1	838	2	N	1					1
							1	9									
*09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	68	1	894	2	N	1					-0-
							1	9									

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	960	X	540	-0-	-420	-0-	284	1	243	2	N	12					182
							13	9									
05	651	X	591	-0-	-60	-0-	274	1	265	2	N	47	176	1			53
							52	9									
06	600	X	388	-0-	-212	-0-	193	1	158	2	N	34					87
							37	9									
07	620	X	507	-0-	-113	-0-	255	1	249	2	N	3					90
							3	9									
08	589	X	532	-0-	-57	-0-	240	1	223	2	N	63					153
							69	9									
*09	607	X	607	-0-	-0-	-0-	284	1	304	2	N	17					170
							19	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SANTA ANA GAS UNIT WELL #: RRCID -> 188394 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 9782 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/27/2012

SANTA CRUZ, N. (YEGUA 8800) 80849 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
VERA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 222410 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8780 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					59
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					59
06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					59
07	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					59
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

VERA TRUST WELL #: 3 RRCID -> 225848 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8802 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4290	X	2913	-0-	-1377	-0-	2821	2	92	9	N	84					351
05	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	3965	2	112	9	N	102	185	1			268
06	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4160	2	88	9	N	80	176	1			172
07	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	5449	2	81	9	N	74					246
08	3534	X	3437	-0-	-97	-0-	3364	2	73	9	N	66	118	1			194
09	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT					194

VERA TRUST WELL #: 2 RRCID -> 226914 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7602 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERA TRUST WELL #: 4 RRCID -> 231273 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8780 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2083	2	87	9	N	79					308
05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1860	2	41	9	N	37	191	1			154
06	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1772	2	74	9	N	67					221
07	620	N	206	-0-	-414	-0-	206	2			N	-0-	179	1			42
08	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1843	2	91	9	N	83					125
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					125

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	3900	#	3417	-0-	-483	-0-	235	1	3182	2	Y	-0-					-0-
05	4030	#	2816	-0-	-1214	-0-	167	1	2649	2	Y	-0-					-0-
06	3900	#	924	-0-	-2976	-0-	38	1	886	2	Y	-0-					-0-
07	3751	#	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					-0-
08	3627	#	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-					-0-
09	3420	#	-0-	-0-	-3420	-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	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	92	1	1249	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	911	-0-	-81	-0-	54	1	857	2	Y	-0-					-0-
06	2490		1087	-0-	-1403	-0-	45	1	1042	2	Y	-0-					-0-
07	2573		-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					-0-
08	2573		-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					-0-
09	1350	#	-0-	-0-	-1350	-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	2880	X	2735	-0-	-145	-0-	529	1	2185	2	N	19					182
							21	9									
05	3410	X	2616	-0-	-794	-0-	480	1	2117	2	N	17					199
							19	9									
06	3300	X	2869	-0-	-431	-0-	519	1	2327	2	N	21	182	1			38
							23	9									
07	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	46					84
08	2852	X	2778	-0-	-74	-0-	517	1	2231	2	N	27					111
							30	9									
*09	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	616	1	2391	2	N	31					142
							34	9									

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 107482 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11193 - 11380

04	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	540	1	2398	2	N	23					123
							25	9									
05	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	620	1	3420	2	N	27					150
							30	9									
06	3300	X	3104	-0-	-196	-0-	520	1	2556	2	N	25					175
							28	9									
07	3410	X	1883	-0-	-1527	-0-	400	1	1474	2	N	8					183
							9	9									
08	4061	X	3914	-0-	-147	-0-	620	1	3265	2	N	26	143	1			66
							29	9									
09	3930	X	3382	-0-	-548	-0-	600	1	2760	2	N	20					86
							22	9									

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCGILL, H. F. WELL #: 2 RRCID -> 014083 COMPL. DATE 07/10/1959 TOTAL DEPTH 11178 PERF. N/A

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	33 1 43 9		600	3	N	39					190
	05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	28 1 26 9		508	3	N	24	157	1			57
	06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	31 1 14 9		537	3	N	13					70
	07	713	N	487	-0-	-226	-0-	25 1 21 9		441	3	N	19					89
	08	558	N	541	-0-	-17	-0-	29 1 22 9		490	3	N	20					109
*	09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	34 1 29 9		586	3	N	26					135

SANTELLANA (FRIO) 80943 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA WELL #: 28 RRCID -> 252937 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8578 - 8691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2174	R	2174	-0-	-0-	-0-	228	1	1942	3	N	4					23
							4	9									
05	2511	#	2206	-0-	-305	-0-	234	1	1972	3	N	-0-					23
06	2700	#	1478	-0-	-1222	-0-	168	1	1310	3	N	-0-					23
07	2790	#	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					23
08	2790	#	2217	-0-	-573	-0-	251	1	1966	3	N	-0-					23
09	2160	#	1918	-0-	-242	-0-	211	1	1707	3	N	-0-					23

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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, A. E. WELL #: 22R RRCID -> 266295 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 6650 - 6850

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-

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224

GUERRA, A.E. WELL #: 10 RRCID -> 114105 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8426 - 8450

04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	18	1	154	3	Y	1	28	1			3
							1	9									
05	930	N	730	-0-	-200	-0-	76	1	633	3	Y	19	20	1			2
							21	9									
06	1140	N	408	-0-	-732	-0-	46	1	362	3	Y	-0-					2
07	186	N	73	-0-	-113	-0-	8	1	65	3	Y	-0-					2
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					2
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					2

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, E. E. JR. WELL #: 7 RRCID -> 142254 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 16357 PERF. 7964 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	2800	-0-	-920	-0-	188	1	2564	3	Y	44	35	1			97
							48	9									
05	3658	X	2661	-0-	-997	-0-	163	1	2432	3	Y	60	65	1			92
							66	9									
06	2640	X	2144	-0-	-496	-0-	145	1	1963	3	Y	33	33	1			92
							36	9									
07	2883	X	2182	-0-	-701	-0-	156	1	2012	3	Y	13	33	1			72
							14	9									
08	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	251	1	3815	3	Y	119	83	1			108
							131	9									
*09	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	217	1	3335	3	Y	28	44	1			92
							31	9									

GUERRA, E.E. JR. WELL #: 9 RRCID -> 151964 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 15007 PERF. 3025 - 4700

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-

GUERRA, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 169797 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 8280 - 8680

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

04	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	536	1	4580	3	Y	27	119	1			13
							30	9									
05	5115	X	4951	-0-	-164	-0-	511	1	4299	3	Y	128	128	1			13
							141	9									
06	4950	X	4217	-0-	-733	-0-	479	1	3738	3	Y	-0-					13
07	5115	X	5045	-0-	-70	-0-	544	1	4494	3	Y	6					19
							7	9									
08	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	632	1	4919	3	Y	13					32
							14	9									
*09	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	646	1	5207	3	Y	11					43
							12	9									

GUERRA, E. E. WELL #: 16 RRCID -> 184447 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8008 - 8530

04	660	X	509	-0-	-151	-0-	35	1	472	3	Y	2	3	1			9
							2	9									
05	1643	N	920	-0-	-723	-0-	55	1	818	3	Y	43	22	1			30
							47	9									
06	1680	N	960	-0-	-720	-0-	65	1	877	3	Y	16	12	1			34
							18	9									
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	60	1	777	3	Y	4	12	1			26
							4	9									
08	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	96	1	1460	3	Y	22	21	1			27
							24	9									
09	960	N	750	-0-	-210	-0-	46	1	703	3	Y	1	9	1			19
							1	9									

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
CASA BLANCA 'B' WELL #: 1 RRCID -> 197744 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8348 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135

CASA BLANCA 'B' WELL #: 2 RRCID -> 201782 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8421 - 8440

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 WELL #: 24 RRCID -> 204559 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8112 - 8132

04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	98 4	1 9	842	3	Y	4	29	1			3
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	107 30	1 9	896	3	Y	27	27	1			3
06	900	N	713	-0-	-187	-0-	81	1	632	3	Y	-0-					3
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	111 1	1 9	912	3	Y	1					4
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	118 2	1 9	916	3	Y	2					6
*09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	115 2	1 9	924	3	Y	2					8

GUERRA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 248790 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8493 - 8502

04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	77	1	1058	3	N	-0-					96
05	1550	N	1370	-0-	-180	-0-	86	1	1284	3	N	-0-					96
06	1380	N	997	-0-	-383	-0-	69	1	928	3	N	-0-					96
07	1178	N	795	-0-	-383	-0-	57	1	738	3	N	-0-					96
08	1364	N	1004	-0-	-360	-0-	62	1	942	3	N	-0-					96
*09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	61	1	941	3	N	-0-					96

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 53ST RRCID -> 172457 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 14237 PERF. 7898 - 7910

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 66 RRCID -> 180746 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 6081 - 6174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	112	1	3119	3	Y	-0-					-0-
05	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	121	1	3548	3	Y	-0-					-0-
06	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	58	1	3420	3	Y	-0-					-0-
07	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	49	1	3068	3	Y	-0-					-0-
08	2914	X	2828	-0-	-86	-0-	52	1	2776	3	Y	-0-					-0-
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 234947 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8112 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	14	1	404	3	Y	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	15	1	451	3	Y	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	8	1	454	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	224	-0-	-210	-0-	4	1	220	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 90 RRCID -> 256615 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 14080 PERF. 8084 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-					32
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

TIJERINA UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 050953 COMPL. DATE 08/11/1971 TOTAL DEPTH 8756 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					43
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

SANTELLANA, SOUTH (GUERRA) 80947 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A.E. WELL #: 48 RRCID -> 163109 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 16724 PERF.14780 - 15316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	470	-0-	-10	-0-	16	1	454	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	497	-0-	-30	-0-	16	1	480	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	14	1	828	3	Y	-0-					-0-
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	9	1	581	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	427	-0-	-69	-0-	8	1	419	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-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-					192
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192

SARITA (13-B) 81115 441 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EAST, S.K. WELL #: 9 RRCID -> 255777 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 6430 - 6530

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	7530	X	6983	-0-	-547	B	-7649	272	1	6688	3	Y	21	23	1			11
								23	9									
05	7657	X	6957	-0-	-700	B	-7649	292	1	6643	3	Y	20	20	1			11
								22	9									
06	7530	X	6619	-0-	-911	B	-7649	301	1	6295	3	Y	21	21	1			11
								23	9									
07	7657	X	7054	-0-	-603	B	-7649	319	1	6710	3	Y	23	20	1			14
								25	9									
08	7657	X	5661	-0-	-1996	B	-7649	245	1	5397	3	Y	17	18	1			13
								19	9									
09	6990	X	NO RPT	-0-	-6990	B	-7649					Y	NO RPT					13

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 74 RRCID -> 220139 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13652 - 15326

04	5100	X	6000	-0-	900	B	-6214	233	1	5725	3	Y	38	35	1			17
								42	9									
05	5518	X	6116	-0-	598	B	-5616	256	1	5817	3	Y	39	35	1			21
								43	9									
06	5340	X	4684	-0-	-656	B	-5616	212	1	4443	3	Y	26	29	1			18
								29	9									
07	6293	X	2837	-0-	-3456	B	-5616	128	1	2694	3	Y	14	19	1			13
								15	9									
08	6293	X	2040	-0-	-4253	B	-5616	88	1	1942	3	Y	9	13	1			9
								10	9									
09	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	B	-5616					Y	NO RPT					9

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 78 RRCID -> 223656 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14942 - 15700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6180	X	5544	-0-	-636 B	-882620	216	1	5305	3	Y	21	23	1			13
							23	9									
05	6386	X	5570	-0-	-816 B	-882620	234	1	5314	3	Y	20	20	1			13
							22	9									
06	6180	X	5741	-0-	-439 B	-882620	261	1	5457	3	Y	21	21	1			13
							23	9									
07	6386	X	6290	-0-	-96 B	-882620	284	1	5981	3	Y	23	20	1			16
							25	9									
08	5735	X	5250	-0-	-485 B	-882620	227	1	5003	3	Y	18	19	1			15
							20	9									
09	5730	X	NO RPT	-0-	-5730 B	-882620					Y	NO RPT					15

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-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 87 RRCID -> 229287 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 16498 PERF.14415 - 14455

04	8700	X	8613	-0-	-87 B	-0-	336	1	8254	3	Y	21	23	1			12
							23	9									
05	8990	X	8677	-0-	-313 B	-0-	365	1	8289	3	Y	21	20	1			13
							23	9									
06	8700	X	7980	-0-	-720 B	-0-	363	1	7594	3	Y	21	21	1			13
							23	9									
07	8990	X	8150	-0-	-840 B	-0-	369	1	7757	3	Y	22	20	1			15
							24	9									
08	8897	X	6202	-0-	-2695 B	-0-	269	1	5915	3	Y	16	17	1			14
							18	9									
09	8610	X	NO RPT	-0-	-8610 B	-0-					Y	NO RPT					14

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 88 RRCID -> 230533 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 16700 PERF.13673 - 13679

04	4740	X	4410	-0-	-330 B	-0-	171	1	4216	3	Y	21	23	1			11
							23	9									
05	4898	X	4395	-0-	-503 B	-0-	184	1	4188	3	Y	21	20	1			12
							23	9									
06	4740	X	2230	-0-	-2510 B	-0-	101	1	2116	3	Y	12	15	1			9
							13	9									
07	4836	X	-0-	-0-	-4836 B	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
08	4836	X	-0-	-0-	-4836 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	4410	X	NO RPT	-0-	-4410 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 92 RRCID -> 235034 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 17003 PERF.14720 - 15628

04	7170	X	6998	-0-	-172 B	-61218	272	1	6679	3	Y	43	47	1			25
							47	9									
05	7409	X	7010	-0-	-399 B	-61218	293	1	6672	3	Y	41	40	1			26
							45	9									
06	7170	X	7005	-0-	-165 B	-61218	316	1	6624	3	Y	59	51	1			34
							65	9									
07	7409	X	7594	-0-	185 B	-61033	341	1	7177	3	Y	69	58	1			45
							76	9									
08	7316	X	5605	-0-	-1711 B	-61033	241	1	5311	3	Y	48	51	1			42
							53	9									
09	7020	X	NO RPT	-0-	-7020 B	-61033					Y	NO RPT					42

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 89 RRCID -> 237166 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 17494 PERF.15340 - 16800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	2038	-0-	238 B	-6625	79	1	1936	3	Y	21	23	1			11
							23	9									
05	2139	N	2044	-0-	-95 B	-6625	85	1	1936	3	Y	21	20	1			12
							23	9									
06	2070	N	1924	-0-	-146 B	-6625	87	1	1814	3	Y	21	21	1			12
							23	9									
07	2108	N	2042	-0-	-66 B	-6625	92	1	1925	3	Y	23	21	1			14
							25	9									
08	2046	N	1770	-0-	-276 B	-6625	76	1	1673	3	Y	19	19	1			14
							21	9									
09	1920	N	NO RPT	-0-	-1920 B	-6625					Y	NO RPT					14

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	8280	X	8481	-0-	201 B	-417020	330	1	8104	3	Y	43	45	1			24
							47	9									
05	8556	X	8548	-0-	-8 B	-417020	358	1	8145	3	Y	41	40	1			25
							45	9									
06	8280	X	5220	-0-	-3060 B	-417020	236	1	4947	3	Y	34	36	1			23
							37	9									
07	8556	X	5318	-0-	-3238 B	-417020	239	1	5035	3	Y	40	36	1			27
							44	9									
08	8556	X	4549	-0-	-4007 B	-417020	196	1	4318	3	Y	32	33	1			26
							35	9									
09	8280	X	NO RPT	-0-	-8280 B	-417020					Y	NO RPT					26

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.		817	-0-	817 B	-374755	32	1	778	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
05	T. A.		2737	-0-	2737 B	-372018	114	1	2600	3	Y	21	14	1			9
							23	9									
06	T. A.		2351	-0-	2351 B	-369667	106	1	2222	3	Y	21	18	1			12
							23	9									
07	0	X	2408	-0-	2408 B	-367259	108	1	2275	3	Y	23	20	1			15
							25	9									
08	2728	N	1779	-0-	-949 B	-367259	76	1	1685	3	Y	16	17	1			14
							18	9									
09	2340	N	NO RPT	-0-	-2340 B	-367259					Y	NO RPT					14

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		NO RPT	-0-	-0- B	-498082					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-498082					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-498082					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-498082					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-498082					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-498082					Y	NO RPT					-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

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	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	23	1	996	3	Y	28	33	1			6
							31	9									
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	20	1	892	3	Y	29	28	1			7
							32	9									
06	1950	N	854	-0-	-1096	-0-	16	1	804	3	Y	31	30	1			8
							34	9									
07	1085	N	835	-0-	-250	-0-	16	1	780	3	Y	35	31	1			12
							39	9									
08	930	N	590	-0-	-340	-0-	10	1	552	3	Y	25	30	1			7
							28	9									
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					7

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	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-

EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 50 RRCID -> 169650 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 14630 PERF.14105 - 14428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EAST, S.K. WELL #: 2 RRCID -> 164558 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 14732 PERF.14014 - 14034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	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-

EAST, S.K. WELL #: 4 RRCID -> 168495 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 14668 PERF.14504 - 14524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	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-

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	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	125	1	5591	3	Y	83	87	1			19
							91	9									
05	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	130	1	5888	3	Y	86	81	1			24
							95	9									
06	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	108	1	5305	3	Y	48	54	1			18
							53	9									
07	6014	X	5108	-0-	-906	-0-	103	1	4969	3	Y	33	36	1			15
							36	9									
08	6107	X	3735	-0-	-2372	-0-	68	1	3641	3	Y	24	31	1			8
							26	9									
09	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					Y	NO RPT					8

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-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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) 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-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 #: 42 RRCID -> 119158 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 15375 PERF.12232 - 12612

04	21100	X	21100	-0-	-0-	-0-	454	1	20304	3	Y	311	350	1			75
							342	9									
05	22048	X	22048	-0-	-0-	-0-	467	1	21234	3	Y	315	302	1			88
							347	9									
06	24205	X	24205	-0-	-0-	-0-	475	1	23376	3	Y	322	309	1			101
							354	9									
07	25032	X	25032	-0-	-0-	-0-	500	1	24152	3	Y	345	313	1			133
							380	9									
08	22475	X	19230	-0-	-3245	-0-	346	1	18591	3	Y	266	318	1			81
							293	9									
09	22590	X	NO RPT	-0-	-22590	-0-					Y	NO RPT					81

EAST, S.K. WELL #: 3 RRCID -> 165619 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12693 - 13328

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 #: 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	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	68	1	3058	3	Y	111	116	1			26
							122	9									
05	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	71	1	3211	3	Y	115	108	1			33
							127	9									
06	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	59	1	2894	3	Y	137	127	1			43
							151	9									
07	3348	X	2944	-0-	-404	-0-	57	1	2721	3	Y	151	135	1			59
							166	9									
08	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	136	1	7279	3	Y	147	163	1			43
							162	9									
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					43

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	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	143	1	6416	3	Y	86	96	1			23
							95	9									
05	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	152	1	6887	3	Y	86	83	1			26
							95	9									
06	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	143	1	7007	3	Y	94	89	1			31
							103	9									
07	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	147	1	7073	3	Y	104	93	1			42
							114	9									
08	6975	X	5184	-0-	-1791	-0-	93	1	5010	3	Y	74	90	1			26
							81	9									
09	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					Y	NO RPT					26

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	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-

EAST, S.K. WELL #: 12ST RRCID -> 204363 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12354 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 #: 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	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	147	1	6575	3	Y	91	121	1			26
							100	9									
05	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	149	1	6744	3	Y	86	87	1			25
							95	9									
06	12462	X	12462	-0-	-0-	-0-	246	1	12113	3	Y	94	90	1			29
							103	9									
07	14269	X	14269	-0-	-0-	-0-	287	1	13868	3	Y	104	93	1			40
							114	9									
08	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-	183	1	9820	3	Y	74	90	1			24
							81	9									
09	8310	X	NO RPT	-0-	-8310	-0-					Y	NO RPT					24

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 71 RRCID -> 217225 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 14730 PERF.12786 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10635	X	10635	-0-	-0-	-0-	413 80	1 9	10142	3	Y	73	74	1			37
05	10912	X	10693	-0-	-219	-0-	447 79	1 9	10167	3	Y	72	68	1			41
06	10560	X	9898	-0-	-662	-0-	449 56	1 9	9393	3	Y	51	57	1			35
07	10912	X	10442	-0-	-470	-0-	471 51	1 9	9920	3	Y	46	47	1			34
08	10912	X	8715	-0-	-2197	-0-	377 40	1 9	8298	3	Y	36	40	1			30
09	10560	X	NO RPT	-0-	-10560	-0-					Y	NO RPT					30

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	9113	X	9113	-0-	-0-	-0-	353 73	1 9	8687	3	Y	66	73	1			36
05	9207	X	9174	-0-	-33	-0-	384 68	1 9	8722	3	Y	62	62	1			36
06	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	426 54	1 9	8928	3	Y	49	53	1			32
07	10288	X	10288	-0-	-0-	-0-	464 51	1 9	9773	3	Y	46	45	1			33
08	9207	X	7595	-0-	-1612	-0-	329 35	1 9	7231	3	Y	32	37	1			28
09	8910	X	NO RPT	-0-	-8910	-0-					Y	NO RPT					28

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	6660	X	4008	-0-	-2652	-0-	156 14	1 9	3838	3	Y	13	15	1			8
05	6324	X	3611	-0-	-2713	-0-	152 12	1 9	3447	3	Y	11	12	1			7
06	5220	X	3753	-0-	-1467	-0-	170 18	1 9	3565	3	Y	16	14	1			9
07	5146	X	2082	-0-	-3064	-0-	94 12	1 9	1976	3	Y	11	11	1			9
08	4154	X	2305	-0-	-1849	-0-	100 12	1 9	2193	3	Y	11	11	1			9
09	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					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	4920	X	4262	-0-	-658	-0-	166	1	4072	3	Y	22	31	1			15
							24	9									
05	5580	X	3750	-0-	-1830	-0-	157	1	3575	3	Y	16	20	1			11
							18	9									
06	5400	X	2973	-0-	-2427	-0-	134	1	2808	3	Y	28	25	1			14
							31	9									
07	5580	X	3471	-0-	-2109	-0-	156	1	3275	3	Y	36	29	1			21
							40	9									
08	4402	X	2085	-0-	-2317	-0-	90	1	1973	3	Y	20	23	1			18
							22	9									
09	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					18

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 79 RRCID -> 226492 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 13645 PERF.12421 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		6	-0-	6	97	6	3			Y	-0-					-0-
05	243	X	146	-0-	-97	-0-	7	1	139	3	Y	-0-					-0-
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	37	1	770	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
07	3100	N	3692	-0-	592	592	166	1	3501	3	Y	23	14	1			11
							25	9									
08	3100	N	2598	-0-	-502	90	112	1	2469	3	Y	15	14	1			12
							17	9									
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	60					Y	NO RPT					12

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 84 RRCID -> 228139 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.12276 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5046	-0-	-1254	-0-	196	1	4827	3	Y	21	23	1			12
							23	9									
05	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					Y	21	20	1			13
06	6450	X	1748	-0-	-4702	-0-	79	1	1646	3	Y	21	21	1			13
							23	9									
07	6665	X	2531	-0-	-4134	-0-	114	1	2392	3	Y	23	21	1			15
							25	9									
08	6138	X	2112	-0-	-4026	-0-	91	1	2001	3	Y	18	19	1			14
							20	9									
09	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					14

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	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-	235 251	1 9	10494	3	Y	228	265	1			57
05	11522	X	11522	-0-	-0-	-0-	243 252	1 9	11027	3	Y	229	222	1			64
06	9930	X	7380	-0-	-2550	-0-	143 226	1 9	7011	3	Y	205	204	1			65
07	11346	X	6113	-0-	-5233	-0-	119 228	1 9	5766	3	Y	207	192	1			80
08	11532	X	4320	-0-	-7212	-0-	76 162	1 9	4082	3	Y	147	182	1			45
09	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					Y	NO RPT					45

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 80 RRCID -> 249332 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 14349 PERF.13366 - 14222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	88 23	1 9	2167	3	Y	21	23	1			11
05	2511	N	2284	-0-	-227	-0-	95 23	1 9	2166	3	Y	21	20	1			12
06	2400	N	698	-0-	-1702	-0-	31 10	1 9	657	3	Y	9	13	1			8
07	2356	N	942	-0-	-1414	-0-	42 25	1 9	875	3	Y	23	18	1			13
08	2294	N	785	-0-	-1509	-0-	33 20	1 9	732	3	Y	18	17	1			14
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					14

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 97 RRCID -> 250557 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13712 - 14127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4950	X	4781	-0-	-169	-0-	185 50	1 9	4546	3	Y	45	59	1			30
05	5115	X	4779	-0-	-336	-0-	199 45	1 9	4535	3	Y	41	45	1			26
06	4950	X	2282	-0-	-2668	-0-	103 30	1 9	2149	3	Y	27	33	1			20
07	5115	X	452	-0-	-4663	-0-	20 8	1 9	424	3	Y	7	16	1			11
08	5115	X	772	-0-	-4343	-0-	33 12	1 9	727	3	Y	11	12	1			10
09	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					Y	NO RPT					10

EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 98 RRCID -> 251671 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 15815 PERF.13440 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19680	X	17893	-0-	-1787	-0-	696 70	1 9	17127	3	Y	64	71	1			37
05	20367	X	17797	-0-	-2570	-0-	747 68	1 9	16982	3	Y	62	61	1			38
06	19710	X	16151	-0-	-3559	-0-	731 88	1 9	15332	3	Y	80	72	1			46
07	20367	X	16909	-0-	-3458	-0-	763 101	1 9	16045	3	Y	92	79	1			59
08	19902	X	12482	-0-	-7420	-0-	539 69	1 9	11874	3	Y	63	68	1			54
09	17880	X	NO RPT	-0-	-17880	-0-					Y	NO RPT					54

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 86 RRCID -> 258083 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 16318 PERF.13748 - 13890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8130	X	7933	-0-	-197	-0-	301 239	1 9	7393	3	Y	217	169	1			86
05	8184	X	7939	-0-	-245	-0-	324 250	1 9	7365	3	Y	227	195	1			118
06	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	420 103	1 9	8785	3	Y	94	131	1			81
07	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	478 51	1 9	10065	3	Y	46	73	1			54
08	8339	X	7821	-0-	-518	-0-	338 35	1 9	7448	3	Y	32	48	1			38
09	8130	X	NO RPT	-0-	-8130	-0-					Y	NO RPT					38

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	1080	X	991	-0-	-89	-0-	38 23	1 9	930	3	N	21	21	1			10
05	1116	X	191	-0-	-925	-0-	8 4	1 9	179	3	N	4	9	1			5
06	780	X	77	-0-	-703	-0-	3 2	1 9	72	3	N	2	4	1			3
07	1023	X	1003	-0-	-20	-0-	44 25	1 9	934	3	N	23	15	1			11
08	1023	X	740	-0-	-283	-0-	32 18	1 9	690	3	N	16	15	1			12
09	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					12

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 95 RRCID -> 262577 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 16593 PERF.14374 - 14954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12194	X	12194	-0-	-0-	-0-	455 551	1 9	11188	3	Y	501	572	1			291
05	13485	X	12710	-0-	-775	-0-	512 552	1 9	11646	3	Y	502	494	1			299
06	13050	X	11829	-0-	-1221	-0-	514 542	1 9	10773	3	Y	493	490	1			302
07	13485	X	12171	-0-	-1314	-0-	527 558	1 9	11086	3	Y	507	466	1			343
08	13485	X	8961	-0-	-4524	-0-	373 385	1 9	8203	3	Y	350	389	1			304
09	12300	X	NO RPT	-0-	-12300	-0-					Y	NO RPT					304

SARITA, W. (2000) 81119 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
LAMAY CORPORATION 484025
MAY, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 096547 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 3764 PERF. 1990 - 2000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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 #: 161DF RRCID -> 116502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 4616 - 7410

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1			Y	NO RPT			-0-
07	1 X	NO RPT	-0-	-1	-0-			Y	NO RPT			-0-
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 #: 195 RRCID -> 116651 COMPL. DATE 03/10/1985 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1738 - 1746

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2017 - P/A 09/01/17

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 196 RRCID -> 118725 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 2190 - 2195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	126	1	878	3	Y	-0-			-0-
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	104	1	1048	3	Y	-0-			-0-
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	51	1	448	3	Y	-0-			-0-
07	1023	N	302	-0-	-721	-0-	22	1	280	3	Y	-0-			-0-
*08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	106	1	1176	3	Y	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 218 RRCID -> 150179 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 2295 - 2303

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
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 #: 194 RRCID -> 159087 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 2382 - 2390

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
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 #: 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
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 SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 198DF RRCID -> 169749 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3212 - 3902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 #: 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	17	1	198	3	Y	117					117
							129	9									
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	18	1	184	3	Y	121	169	1			69
							133	9									
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	35	1	313	3	Y	110					179
							121	9									
07	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	106	1	984	3	Y	127	42	1			264
							140	9									
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	77	1	583	3	Y	84	142	1			206
							92	9									
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					206

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 307 RRCID -> 256950 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7784 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	X	301	-0-	-149	-0-	18	1	220	3	Y	57					199
							63	9									
05	465	X	269	-0-	-196	-0-	18	1	184	3	Y	61	184	1			76
							67	9									
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	25	1	220	3	Y	42					118
							46	9									
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	59	1	551	3	Y	-0-	118	1			-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	41	1	306	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 306 RRCID -> 257069 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 6875 - 7640

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 O&G UNIT WELL #: 308 RRCID -> 257841 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6867 - 7998

04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 305 RRCID -> 257951 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 6819 - 6957

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 O&G UNIT WELL #: 309 RRCID -> 264499 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 2176 - 2182

04	14550	X	14550	-0-	-0-	-0-	1126	1	13424	3	N	-0-					-0-
05	12752	X	12752	-0-	-0-	-0-	1121	1	11631	3	N	-0-					-0-
06	10375	X	10375	-0-	-0-	-0-	1053	1	9312	3	N	9					9
							10	9									
07	10654	X	10654	-0-	-0-	-0-	1030	1	9574	3	N	45	7	1			47
							50	9									
08	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	705	1	5318	3	N	28	30	1			45
							31	9									
09	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT					45

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 304 RRCID -> 270892 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 2562 - 3154

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARNOSA (2100) 81130 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
BRALEX OPERATING LLC 088561
WEIL WELL #: 8 RRCID -> 069088 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2547 PERF. 1658 - 1686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WEIL WELL #: 16SW RRCID -> 277165 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 3529 PERF. 3360 - 3380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	144	-0-	-1386	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	620 #	126	-0-	-494	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	155 #	62	-0-	-93	-0-	62	3			N	-0-					-0-
08	155 #	85	-0-	-70	-0-	85	3			N	-0-					-0-
09	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAXET (2,500) 81283 192 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
ISENSEE-WEST WELL #: 1 RRCID -> 249349 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2470 - 2476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SAXET (2,600) 81283 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 269800 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 2721 PERF. 2469 - 2472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET (3,900) 81283 384 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
ISENSEE WELL #: 2 RRCID -> 268380 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5236 - 5266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1455	R	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
05	1643	#	1470	-0-	-173	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
06	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
07	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET (8,500) 81283 744 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
BLISS, FRANK E. WELL #: 22 RRCID -> 048006 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8490 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			109

SAXET, DEEP (M LOWER) 81284 111 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SALVADOR OIL, LLC 744509
WEIL "C" WELL #: 7C RRCID -> 224931 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 6930 - 7014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

SALVADOR OIL, LLC 744509
WEIL -C- WELL #: 8 RRCID -> 035470 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7378 - 7382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912				Y	NO RPT			103
05	14B2 EXT	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 09/16/2004 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 5834 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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-	-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-

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	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	140 21	1 9	1911	3	Y	19	9	1			26
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	63 11	1 9	934	3	Y	10	15	1			21
06	930	N	103	-0-	-827	-0-	8 1	1 9	94	3	Y	1	6	1			16
07	2139	N	572	-0-	-1567	-0-	41 1	1 9	530	3	Y	1	5	1			12
08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	90 9	1 9	1362	3	Y	8	9	1			11
*09	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	93 6	1 9	1437	3	Y	5	5	1			11

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-	-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-

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-	-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-

SCHMIDT (VICKSBURG 14600) 81516 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BROWN, MARY MANLEY WELL #: 1 RRCID -> 229070 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14264 - 14316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	X	1789	-0-	-881	-0-		78	1	1702	3	N	8					127
								9	9									
05	2759	X	2080	-0-	-679	-0-		91	1	1986	3	N	3					130
								3	9									
06	2160	X	1938	-0-	-222	-0-		90	1	1836	3	N	11					141
								12	9									
07	2232	X	1824	-0-	-408	-0-		93	1	1731	3	N	-0-					141
08	1860	X	1465	-0-	-395	-0-		71	1	1394	3	N	-0-					141
*09	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-		79	1	2162	3	N	3					144
								3	9									

SCHWARZ (FLORES) 81700 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
FLORES, DANIEL 762 WELL #: 6 RRCID -> 167446 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-		550	1	6020	2	Y	2					24
								2	9									
05	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-		558	1	5888	2	Y	45	45	1			24
								50	9									
06	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-		571	1	6056	2	Y	-0-					24
07	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-		603	1	6077	2	Y	50					74
								55	9									
08	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-		580	1	6210	2	Y	50	100	1			24
								55	9									
*09	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-		604	1	6165	2	Y	40					64
								44	9									

FLORES, DANIEL 546 WELL #: 7 RRCID -> 167555 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8658 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1255	-0-	-185	-0-		99	1	1080	2	Y	69					164
								76	9									
05	1488	N	1294	-0-	-194	-0-		111	1	1173	2	Y	9	124	1			49
								10	9									
06	1500	N	1294	-0-	-206	-0-		105	1	1116	2	Y	66					115
								73	9									
07	1302	N	1045	-0-	-257	-0-		94	1	942	2	Y	8					123
								9	9									
08	1302	N	1047	-0-	-255	-0-		89	1	949	2	Y	8	74	1			57
								9	9									
09	1290	N	816	-0-	-474	-0-		72	1	738	2	Y	5					62
								6	9									

DAKOTA OIL COMPANY 197406
FLORES, DANIEL WELL #: RRCID -> 111473 COMPL. DATE 06/27/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8356 - 8404

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

SCHWARZ (FLORES) //CONT.// 81700 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DAKOTA OIL COMPANY //CONT.// 197406
FLORES, DANIEL WELL #: RRCID -> 125170 COMPL. DATE 09/03/1987 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8263 - 8404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-			Y	-0-			-0-
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	11 1	127 2	Y	-0-			-0-
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	36 1	412 2	Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SCHWARZ (LOBO 6) 81700 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
SCHWARZ WELL #: 4 RRCID -> 116625 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6586 - 6682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	171 1	1108 3	N	-0-			-0-
05	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	186 1	1224 3	N	-0-			-0-
06	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	179 1	1109 3	N	-0-			-0-
07	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	224 1 1 9	1204 3	N	1	1 8		-0-
08	1395 N	1316	-0-	-79	-0-	175 1	1141 3	N	-0-			-0-
09	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-			N	NO RPT			-0-

MALAKOFF - PETERSON "A" WELL #: 3 L RRCID -> 135213 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6608 - 6640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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

*01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0		647	-0-	647	-0-	41	1	606	2	N	-0-					12
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

04	4980	X	4323	-0-	-657	-0-	715	1	3608	3	N	-0-					13
05	5270	X	3914	-0-	-1356	-0-	521	1	3393	3	N	-0-					13
06	5100	X	4375	-0-	-725	-0-	630	1	3745	3	N	-0-					13
07	5270	X	3841	-0-	-1429	-0-	608	1	3133	3	N	91					104
							100	9									
*08	4464	X	3309	-0-	-1155	-0-	473	1	2832	3	N	4	99	1			9
							4	9									
09	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					N	NO RPT					9

LAS BLANCAS WELL #: 3ST RRCID -> 256024 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 7454 - 7462

04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	150	1	758	3	N	-0-					18
05	1085	N	780	-0-	-305	-0-	104	1	676	3	N	-0-					18
06	870	N	838	-0-	-32	-0-	120	1	718	3	N	-0-					18
07	930	N	564	-0-	-366	-0-	92	1	472	3	N	-0-					18
*08	775	N	672	-0-	-103	-0-	97	1	575	3	N	-0-					18
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					18

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SCHWARZ, E.H. WELL #: 3 RRCID -> 080765 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 11340 PERF. 8574 - 8602

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	2	Y	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	126	2	Y	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	2	Y	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	2	Y	-0-					-0-
*09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	106	2	Y	-0-					-0-

SCHWARZ (8700-A) 81700 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DAKOTA OIL COMPANY 197406
FLORES, DANIEL WELL #: 2 RRCID -> 084021 COMPL. DATE 07/05/1978 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9108 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	810	X	619	-0-	-191	-0-	53	1	566	2	N	-0-					-0-
05	775	X	751	-0-	-24	-0-	59	1	692	2	N	-0-					-0-
06	840	X	622	-0-	-218	-0-	46	1	576	2	N	-0-					-0-
07	868	X	704	-0-	-164	-0-	55	1	649	2	N	-0-					-0-
08	868	X	610	-0-	-258	-0-	49	1	561	2	N	-0-					-0-
09	720	X	638	-0-	-82	-0-	54	1	584	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, E.H. WELL #: 6 RRCID -> 107114 COMPL. DATE 07/21/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10456 - 10466

04	2580	N	2405	-0-	-175	-0-	206	1	2182	2	Y	15	20	1			17
							17	9									
05	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	219	1	2583	2	Y	16					33
							18	9									
06	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	188	1	2370	2	Y	11					44
							12	9									
07	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	203	1	2401	2	Y	21	30	1			35
							23	9									
08	2728	N	2697	-0-	-31	-0-	215	1	2456	2	Y	24					59
							26	9									
09	2580	N	2443	-0-	-137	-0-	206	1	2227	2	Y	9	42	1			26
							10	9									

ROTTERSMAN WELL #: 14 RRCID -> 135529 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10464 - 10472

04	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	489	1	5186	2	Y	21	53	1			26
							23	9									
05	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	405	1	4767	2	Y	12					38
							13	9									
06	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	360	1	4543	2	Y	9					47
							10	9									
07	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	411	1	4858	2	Y	7	31	1			23
							8	9									
08	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	416	1	4760	2	Y	12					35
							13	9									
09	4650	X	4527	-0-	-123	-0-	382	1	4131	2	Y	13	25	1			23
							14	9									

SCHWARZ, E. H. WELL #: 20 RRCID -> 171959 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10402 - 10411

04	3690	X	3079	-0-	-611	-0-	265	1	2814	2	Y	-0-	25	1			2
05	3813	X	3443	-0-	-370	-0-	269	1	3167	2	Y	6					8
							7	9									
06	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	274	1	3461	2	Y	20					28
							22	9									
07	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	320	1	3779	2	Y	27	18	1			37
							30	9									
08	3441	X	3297	-0-	-144	-0-	264	1	3022	2	Y	10					47
							11	9									
09	3690	X	3641	-0-	-49	-0-	307	1	3317	2	Y	15	34	1			28
							17	9									

SCOTT & HOPPER 81752 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER WELL #: 15 T RRCID -> 014114 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6565 - 6616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOTT & HOPPER (FB-A 7780) 81752 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ANDERSON OIL LTD. 022499
GARCIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 123493 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7783 - 7789

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAD/KALIFA WELL #: 1 RRCID -> 137361 COMPL. DATE 03/02/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7830 - 7837

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	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	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	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	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			Y	-0-					4
05	14B2 EXT	292	-0-	292	292	292	3			Y	-0-					4
06	14B2 EXT	494	-0-	494	786	494	3			Y	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	786					Y	-0-					4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	786					Y	-0-					4
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	786					Y	NO RPT					4

SCOTT & HOPPER (H-85) //CONT.// 81752 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
SCOTT & HOPPER G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 242509 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 7797 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			Y	-0-					4
05	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					4
06	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			Y	-0-					4
07	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					4
08	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					4
09	1080	X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					4

SCOTT & HOPPER GAS UNIT #1 WELL #: 3D RRCID -> 161046 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 8078 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					4
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					4
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

SCOTT & HOPPER (I-34) 81752 063 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 170020 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8710 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SCOTT & HOPPER (6400) 81752 124 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER WELL #: 15 C RRCID -> 014119 COMPL. DATE 09/13/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					10
05	14B	DENY	-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	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	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	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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	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	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	36	1	300	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	301	-0-	-40	-0-	36	1	265	3	Y	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	42	1	297	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	315	-0-	-26	-0-	37	1	278	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	211	-0-	-99	-0-	26	1	185	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	222	-0-	-108	-0-	27	1	195	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0125B RRCID -> 013711 COMPL. DATE 05/12/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5325 - 5352

04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	52	1	432	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	519	-0-	-8	-0-	62	1	457	3	Y	-0-					-0-
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	58	1	411	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	462	-0-	-34	-0-	54	1	408	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	392	-0-	-135	-0-	49	1	343	3	Y	-0-					-0-
*09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	67	1	487	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0197AT RRCID -> 013738 COMPL. DATE 12/01/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5679 - 5682

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	943	N	943	-0-	-0-	-0-	102	1	841	3	Y	-0-					-0-
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	119	1	883	3	Y	-0-					-0-
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	137	1	977	3	Y	-0-					-0-
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	114	1	869	3	Y	-0-					-0-
08	992	N	707	-0-	-285	-0-	88	1	619	3	Y	-0-					-0-
09	1110	N	804	-0-	-306	-0-	97	1	707	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1127 RRCID -> 013746 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5115 - 6530

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 1419 RRCID -> 013757 COMPL. DATE 01/06/1958 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5805 - 5855

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-	-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-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0197AC RRCID -> 032508 COMPL. DATE 07/26/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5522 - 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	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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 #: 0126BC RRCID -> 040762 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5247 - 5822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0167A RRCID -> 049019 COMPL. DATE 06/17/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4571 - 4590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	482	N	482	-0-	-0-	-0-	52	1	430	3	Y	-0-					-0-
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	57	1	426	3	Y	-0-					-0-
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	77	1	546	3	Y	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	68	1	517	3	Y	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	44	1	308	3	Y	-0-					-0-
*09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	45	1	326	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1407 RRCID -> 049038 COMPL. DATE 08/01/1970 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5094 - 5106

04	330	N	199	-0-	-131	-0-	21	1	178	3	Y	-0-					2
05	341	N	185	-0-	-156	-0-	22	1	163	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	21	1	149	3	Y	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	27	1	207	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	23	1	162	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	142	-0-	-38	-0-	17	1	125	3	Y	-0-					-0-

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	480	N	467	-0-	-13	-0-	50	1	417	3	Y	-0-					-0-
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	60	1	442	3	Y	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	60	1	424	3	Y	-0-					-0-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	62	1	471	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	395	-0-	-101	-0-	49	1	346	3	Y	-0-					-0-
*09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	64	1	466	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 2004 C RRCID -> 059439 COMPL. DATE 09/01/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 1440T RRCID -> 059743 COMPL. DATE 02/11/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6054 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	57	1	475	3	Y	-0-					-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	61	1	455	3	Y	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	61	1	432	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	503	-0-	-55	-0-	59	1	444	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	400	-0-	-127	-0-	50	1	350	3	Y	-0-					-0-
*09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	64	1	467	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: O133 C RRCID -> 059905 COMPL. DATE 10/15/1974 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5436 - 5452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0153A RRCID -> 061632 COMPL. DATE 02/20/1950 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4560 - 4660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0148 RRCID -> 061704 COMPL. DATE 02/14/1975 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5840 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1493	-0-	-97	-0-	158	1	1311	3	Y	22					59
							24	9									
05	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	186	1	1377	3	Y	17	42	1			34
							19	9									
06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	225	1	1601	3	Y	16					50
							18	9									
07	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	200	1	1520	3	Y	19					69
							21	9									
08	1581	N	1193	-0-	-388	-0-	146	1	1026	3	Y	19	46	1			42
							21	9									
09	1830	N	1270	-0-	-560	-0-	149	1	1091	3	Y	27					69
							30	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	615	N	615	-0-	-0-	-0-	66	1	546	3	Y	3					25
							3	9									
05	558	N	489	-0-	-69	-0-	58	1	428	3	Y	3					28
							3	9									
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	62	1	438	3	Y	-0-					28
07	620	N	535	-0-	-85	-0-	62	1	470	3	Y	3	28	1			3
							3	9									
08	496	N	325	-0-	-171	-0-	40	1	283	3	Y	2					5
							2	9									
*09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	74	1	540	3	Y	3					8
							3	9									

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	145	1	1202	3	Y	-0-					-0-
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	171	1	1270	3	Y	-0-					-0-
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	163	1	1163	3	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1323	-0-	-72	-0-	154	1	1169	3	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1079	-0-	-347	-0-	135	1	944	3	Y	-0-					-0-
*09	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	193	1	1410	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1727 RRCID -> 067742 COMPL. DATE 03/04/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0170T RRCID -> 067818 COMPL. DATE 05/28/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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-

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					28
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	28	1			3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					5
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					8

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					2
05	310	N	128	-0-	-182	-0-	15	1	113	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	14	1	98	3	Y	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	29	1	222	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1402 RRCID -> 079531 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5478 - 5488

04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	35	1	286	3	Y	-0-					1
05	372	N	343	-0-	-29	-0-	41	1	302	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	45	1	317	3	Y	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	43	1	326	3	Y	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	36	1	253	3	Y	-0-					-0-
*09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	44	1	323	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-	-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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4325AT RRCID -> 081487 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6082 - 6092

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 0606 RRCID -> 083107 COMPL. DATE 12/19/1948 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5954 - 5999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	24	1	199	3	Y	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	27	1	198	3	Y	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	24	1	168	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	192	-0-	-25	-0-	22	1	170	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	143	-0-	-74	-0-	18	1	125	3	Y	-0-					-0-
*09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	37	1	268	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1419 T RRCID -> 085734 COMPL. DATE 12/07/1979 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6096 - 6099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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 #: 0141B RRCID -> 087123 COMPL. DATE 03/13/1980 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5026 - 5032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	22	1	186	3	Y	3					25
							3	9									
05	248	N	220	-0-	-28	-0-	26	1	191	3	Y	3					28
							3	9									
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	23	1	163	3	Y	-0-					28
07	217	N	195	-0-	-22	-0-	22	1	170	3	Y	3	28	1			3
							3	9									
08	217	N	161	-0-	-56	-0-	20	1	139	3	Y	2					5
							2	9									
*09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	34	1	247	3	Y	3					8
							3	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1699 RRCID -> 088816 COMPL. DATE 07/19/1980 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 5510 - 5525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	14	1	113	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	16	1	122	3	Y	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	16	1	115	3	Y	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	16	1	119	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	14	1	100	3	Y	-0-					-0-
*09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	15	1	111	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

04	520 N	520	-0-	-0-	-0-	56	1	464	3	Y	-0-					-0-
05	579 N	579	-0-	-0-	-0-	69	1	510	3	Y	-0-					-0-
06	559 N	559	-0-	-0-	-0-	69	1	490	3	Y	-0-					-0-
07	619 N	619	-0-	-0-	-0-	72	1	547	3	Y	-0-					-0-
08	496 N	424	-0-	-72	-0-	53	1	371	3	Y	-0-					-0-
*09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	67	1	492	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1646 RRCID -> 097506 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 5152 - 5164

04	1080 N	889	-0-	-191	-0-	96	1	790	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
05	961 N	858	-0-	-103	-0-	102	1	756	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	96	1	686	3	Y	-0-					-0-
07	918 N	918	-0-	-0-	-0-	107	1	809	3	Y	2	1	1			1
						2	9									
08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	72	1	508	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
*09	844 N	844	-0-	-0-	-0-	100	1	732	3	Y	11	9	1			3
						12	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1113 RRCID -> 097963 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6002 - 6010

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	27	1	225	3	Y	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	38	1	280	3	Y	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	16	1	116	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	127	-0-	-121	-0-	15	1	112	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	1	-0-	-309	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1804 RRCID -> 106438 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5392 - 5399

04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	16	1	136	3	Y	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	20	1	148	3	Y	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	19	1	139	3	Y	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	19	1	145	3	Y	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	16	1	110	3	Y	-0-					-0-
*09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	26	1	188	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1110 RRCID -> 108709 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5410 - 5440

04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	15	1	121	3	Y	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	18	1	130	3	Y	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	18	1	130	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	18	1	133	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	114	-0-	-41	-0-	14	1	100	3	Y	-0-					-0-
*09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	22	1	159	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0145 RRCID -> 109817 COMPL. DATE 04/23/1976 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5794 - 5815

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 0128B RRCID -> 110659 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 4853 - 4864

04	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	559	1	4622	3	Y	3					25
							3	9									
05	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	628	1	4659	3	Y	3					28
							3	9									
06	5010	X	4675	-0-	-335	-0-	576	1	4099	3	Y	-0-					28
07	5177	X	4980	-0-	-197	-0-	579	1	4398	3	Y	3	28	1			3
							3	9									
08	5177	X	3860	-0-	-1317	-0-	481	1	3377	3	Y	2					5
							2	9									
*09	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	660	1	4817	3	Y	3					8
							3	9									

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0156 RRCID -> 112568 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 4920 - 4926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	108	-0-	-12	-0-	12	1	96	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	77	-0-	-78	-0-	9	1	68	3	Y	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	9	1	62	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	85	-0-	-39	-0-	10	1	75	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	Y	-0-					-0-
*09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	13	1	98	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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 UNIT WELL #: 0193A RRCID -> 116701 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5137 - 5835

04	810	N	711	-0-	-99	-0-	77	1	634	3	N	-0-					-0-
05	744	N	645	-0-	-99	-0-	77	1	568	3	N	-0-					-0-
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	88	1	628	3	N	-0-					-0-
07	744	N	699	-0-	-45	-0-	81	1	618	3	N	-0-					-0-
08	651	N	528	-0-	-123	-0-	66	1	462	3	N	-0-					-0-
09	720	N	608	-0-	-112	-0-	73	1	535	3	N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0124B RRCID -> 121643 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 5644 - 5920

04	600	N	493	-0-	-107	-0-	53	1	440	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	404	-0-	-154	-0-	48	1	356	3	Y	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	58	1	409	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	464	-0-	-1	-0-	54	1	410	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	269	-0-	-134	-0-	34	1	235	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	318	-0-	-132	-0-	38	1	280	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

04	1290	N	1073	-0-	-217	-0-	114 15	1 9	944	3	Y	14	9	1			9
05	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	128 10	1 9	947	3	Y	9	16	1			2
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	119 4	1 9	849	3	Y	4	5	1			1
07	1116	N	1027	-0-	-89	-0-	119 4	1 9	904	3	Y	4	3	1			2
08	1085	N	782	-0-	-303	-0-	97 4	1 9	681	3	Y	4	5	1			1
09	960	N	721	-0-	-239	-0-	86 8	1 9	627	3	Y	7	6	1			2

SEELIGSON UNIT WELL #: 1902 RRCID -> 124461 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5408 - 5436

04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	40	1	328	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	355	-0-	-17	-0-	42	1	313	3	Y	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	38	1	274	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	328	-0-	-44	-0-	38	1	290	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	267	-0-	-74	-0-	33	1	234	3	Y	-0-					-0-
*09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	65	1	477	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1104 RRCID -> 124875 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5128 - 5807

04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	95	1	787	3	Y	-0-					-0-
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	108	1	802	3	Y	-0-					-0-
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	101	1	721	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	796	-0-	-103	-0-	93	1	703	3	Y	-0-					-0-
08	899	N	508	-0-	-391	-0-	63	1	445	3	Y	-0-					-0-
*09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	101	1	735	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1423 RRCID -> 124981 COMPL. DATE 08/16/1987 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 5930 - 5950

04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					1
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	1	1			-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-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1102 RRCID -> 125171 COMPL. DATE 09/08/1987 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5155 - 5165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	77	1	641	3	Y	-0-					-0-
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	95	1	707	3	Y	-0-					-0-
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	91	1	646	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	740	-0-	-4	-0-	86	1	654	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	457	-0-	-349	-0-	57	1	400	3	Y	-0-					-0-
*09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	106	1	774	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1115 RRCID -> 125454 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 4850 - 5519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	52	1	429	3	Y	-0-					-0-
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	62	1	459	3	Y	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	53	1	377	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	433	-0-	-63	-0-	50	1	383	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	320	-0-	-207	-0-	40	1	280	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	5	-0-	-415	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1801 RRCID -> 125586 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5411 - 5422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	23	1	194	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	195	-0-	-53	-0-	23	1	172	3	Y	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	28	1	197	3	Y	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	28	1	215	3	Y	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	24	1	166	3	Y	-0-					-0-
*09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	39	1	288	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1121 RRCID -> 125982 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5933 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	960	N	879	-0-	-81	-0-	90	1	748	3	Y	37	33	1			14
							41	9									
05	930	N	924	-0-	-6	-0-	102	1	757	3	Y	59	62	1			11
							65	9									
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	96	1	684	3	Y	70	62	1			19
							77	9									
07	899	N	845	-0-	-54	-0-	92	1	696	3	Y	52	58	1			13
							57	9									
08	930	N	492	-0-	-438	-0-	56	1	395	3	Y	37	39	1			11
							41	9									
09	870	N	724	-0-	-146	-0-	80	1	587	3	Y	52	49	1			14
							57	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 4235 A RRCID -> 126326 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 4940 - 4952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 1602 RRCID -> 126655 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4916 - 4928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	Y	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	Y	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 UNIT WELL #: 0801 RRCID -> 127280 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5062 - 5083

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	1800	N	1637	-0-	-163	-0-	176	1	1459	3	Y	2					12
							2	9									
05	1860	N	1760	-0-	-100	-0-	209	1	1549	3	Y	2					14
							2	9									
06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	205	1	1457	3	Y	3					17
							3	9									
07	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	211	1	1605	3	Y	3	16	1			4
							3	9									
08	1767	N	1470	-0-	-297	-0-	183	1	1285	3	Y	2					6
							2	9									
*09	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	226	1	1649	3	Y	1					7
							1	9									

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0102 B RRCID -> 128194 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4890 - 6101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	129	1	1068	3	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1209	-0-	-31	-0-	144	1	1065	3	Y	-0-					-0-
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	141	1	1003	3	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	132	1	1002	3	Y	-0-					-0-
08	1147	N	896	-0-	-251	-0-	112	1	784	3	Y	-0-					-0-
*09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	154	1	1124	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	174	1	1443	3	Y	-0-					1
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	180	1	1339	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	182	1	1294	3	Y	3					3
							3	9									
07	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	151	1	1148	3	Y	-0-					3
08	1178	N	1068	-0-	-110	-0-	133	1	935	3	Y	-0-	2	1			1
09	1140	N	977	-0-	-163	-0-	118	1	859	3	Y	-0-					1

SEELIGSON UNIT WELL #: O168 A RRCID -> 129598 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5802 - 5816

04	1590	N	1580	-0-	-10	-0-	170	1	1407	3	Y	3					25
							3	9									
05	1643	N	1579	-0-	-64	-0-	187	1	1389	3	Y	3					28
							3	9									
06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	176	1	1251	3	Y	-0-					28
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	175	1	1329	3	Y	3	28	1			3
							3	9									
08	1240	N	1106	-0-	-134	-0-	138	1	966	3	Y	2					5
							2	9									
*09	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	198	1	1444	3	Y	3					8
							3	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1609 RRCID -> 130702 COMPL. DATE 05/02/1989 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 5383 - 5388

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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 #: 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	569	N	569	-0-	-0-	-0-	61	1	505	3	Y	3					25
							3	9									
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	55	1	408	3	Y	3					28
							3	9									
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	71	1	506	3	Y	-0-					28
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	66	1	503	3	Y	3	28	1			3
							3	9									
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	58	1	405	3	Y	2					5
							2	9									
*09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	61	1	442	3	Y	3					8
							3	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 4355 A RRCID -> 132570 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5873 - 5897

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

04	180	N	158	-0-	-22	-0-	17	1	141	3	Y	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	20	1	151	3	Y	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	16	1	117	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	35	-0-	-58	-0-	4	1	31	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	43	-0-	-50	-0-	5	1	38	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	43	-0-	-47	-0-	5	1	38	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0199 RRCID -> 135215 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5532 - 5538

04	1380	N	1269	-0-	-111	-0-	137	1	1130	3	Y	2					19
							2	9									
05	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	162	1	1204	3	Y	1					20
							1	9									
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	150	1	1070	3	Y	2					22
							2	9									
07	1302	N	1291	-0-	-11	-0-	150	1	1140	3	Y	1	19	1			4
							1	9									
08	1364	N	957	-0-	-407	-0-	119	1	837	3	Y	1					5
							1	9									
09	1230	N	1197	-0-	-33	-0-	144	1	1053	3	Y	-0-					5

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 1633 A RRCID -> 135216 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5340 - 5356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 0137B RRCID -> 135288 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 5357 - 5376

04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	47	1	386	3	Y	-0-					1
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	49	1	365	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	66	1	470	3	Y	-0-					1
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	58	1	441	3	Y	-0-					1
08	403	N	223	-0-	-180	-0-	28	1	195	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	480	N	380	-0-	-100	-0-	46	1	334	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1607T RRCID -> 136512 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5383 - 5393

04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	162	1	1340	3	Y	-0-					-0-
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	79	1	586	3	Y	-0-					-0-
06	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-					-0-
07	2387	X	1644	-0-	-743	-0-	191	1	1453	3	Y	-0-					-0-
08	1550	X	1207	-0-	-343	-0-	151	1	1056	3	Y	-0-					-0-
09	1500	X	1007	-0-	-493	-0-	121	1	886	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	630	N	597	-0-	-33	-0-	64	1	533	3	Y	-0-					1
05	682	N	668	-0-	-14	-0-	79	1	589	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	71	1	505	3	Y	-0-					-0-
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	72	1	549	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	479	-0-	-203	-0-	60	1	419	3	Y	-0-					-0-
*09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	74	1	537	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0109BT RRCID -> 138191 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5140 - 5156

04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	69	1	575	3	Y	-0-					5
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	82	1	606	3	Y	-0-	3	1			2
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	95	1	674	3	Y	7					9
							8	9									
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	87	1	660	3	Y	8					17
							9	9									
08	403	N	337	-0-	-66	-0-	42	1	292	3	Y	3	11	1			9
							3	9									
*09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	50	1	364	3	Y	8					17
							9	9									

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0149B RRCID -> 138227 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5597 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	67	1	552	3	Y	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	49	1	366	3	Y	-0-					-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	67	1	478	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	593	-0-	-58	-0-	69	1	524	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	381	-0-	-22	-0-	48	1	333	3	Y	-0-					-0-
*09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	78	1	570	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4374 RRCID -> 139863 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6040 - 6052

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

04	2880	N	2688	-0-	-192	-0-	277	1	2290	3	Y	110					202
							121	9									
05	3007	N	2051	-0-	-956	-0-	236	1	1751	3	Y	58	164	1			96
							64	9									
06	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	292	1	2077	3	Y	81					177
							89	9									
07	2790	N	2693	-0-	-97	-0-	303	1	2303	3	Y	79					256
							87	9									
08	2046	N	2020	-0-	-26	-0-	242	1	1698	3	Y	73	163	1			166
							80	9									
*09	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	302	1	2204	3	Y	74					240
							81	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0903 RRCID -> 141091 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 5475 - 5485

04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	42	1	350	3	Y	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	49	1	361	3	Y	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	43	1	306	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	354	-0-	-49	-0-	41	1	313	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	329	-0-	-74	-0-	41	1	288	3	Y	-0-					-0-
*09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	46	1	334	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2602 RRCID -> 143584 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 4233 - 4240

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 0189A RRCID -> 144016 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4964 - 4970

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

04	1650	N	1622	-0-	-28	-0-	175	1	1447	3	Y	-0-					-0-
05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	189	1	1401	3	Y	-0-					-0-
06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	189	1	1347	3	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1526	-0-	-148	-0-	178	1	1348	3	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1071	-0-	-510	-0-	134	1	937	3	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1369	-0-	-161	-0-	165	1	1204	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0905 RRCID -> 146247 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5034 - 5098

04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	56	1	460	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	492	-0-	-35	-0-	58	1	434	3	Y	-0-					-0-
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	63	1	445	3	Y	-0-					-0-
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	63	1	480	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	417	-0-	-79	-0-	52	1	365	3	Y	-0-					-0-
*09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	87	1	633	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 146509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6255 PERF. 4408 - 4678

04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	3	Y	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	85	3	Y	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	12	1	86	3	Y	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	10	1	79	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	7	1	51	3	Y	-0-					-0-
*09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	12	1	90	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1600AT RRCID -> 155635 COMPL. DATE 08/20/1995 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 6090 - 6105

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	210	N	159	-0-	-51	-0-	17	1	142	3	Y	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	30	1	225	3	Y	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	19	1	138	3	Y	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	22	1	170	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	168	-0-	-80	-0-	21	1	147	3	Y	-0-					-0-
*09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	20	1	145	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	861	N	861	-0-	-0-	-0-	93	1	768	3	Y	-0-					-0-
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	100	1	739	3	Y	-0-					-0-
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	102	1	725	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	835	-0-	-64	-0-	97	1	738	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	612	-0-	-225	-0-	76	1	536	3	Y	-0-					-0-
*09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	105	1	766	3	Y	-0-					-0-

SEELISON UNIT WELL #: 1406 RRCID -> 235673 COMPL. DATE 02/14/1976 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	466	-0-	-14	-0-	47	1	385	3	Y	31					211
							34	9									
05	496	N	484	-0-	-12	-0-	53	1	391	3	Y	36					247
							40	9									
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	38	1	269	3	Y	18					265
							20	9									
07	496	N	58	-0-	-438	-0-	7	1	51	3	Y	-0-					265
08	496	N	56	-0-	-440	-0-	7	1	49	3	Y	-0-					265
09	330	N	58	-0-	-272	-0-	7	1	51	3	Y	-0-					265

SEELIGSON UNIT WELL #: 1802C RRCID -> 243768 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5154 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	38	1	311	3	Y	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	43	1	321	3	Y	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	35	1	248	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	281	-0-	-29	-0-	33	1	248	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	156	-0-	-154	-0-	19	1	137	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	44	-0-	-226	-0-	5	1	39	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0146B RRCID -> 256212 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5961 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	77	-0-	-43	-0-	8	1	69	3	N	-0-					-0-
05	93	N	53	-0-	-40	-0-	6	1	47	3	N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	10	1	74	3	N	-0-					-0-
07	93	N	34	-0-	-59	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	11	1	76	3	N	-0-					-0-
*09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	11	1	82	3	N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0112 RRCID -> 257930 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 5559 - 5763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2614	-0-	-356	-0-	282	1	2332	3	N	-0-					2
05	2945	X	2461	-0-	-484	-0-	292	1	2169	3	N	-0-	1	1			1
06	2790	X	928	-0-	-1862	-0-	114	1	814	3	N	-0-					1
07	2883	X	1679	-0-	-1204	-0-	195	1	1484	3	N	-0-					1
08	2697	X	1856	-0-	-841	-0-	232	1	1624	3	N	-0-	1	1			-0-
09	2610	X	1952	-0-	-658	-0-	235	1	1717	3	N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1622A RRCID -> 258641 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 5822 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	49	1	402	3	N	7	7	1			2
							8	9									
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	51	1	377	3	N	10	10	1			2
							11	9									
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	46	1	325	3	N	15	13	1			4
							17	9									
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	42	1	319	3	N	13	14	1			3
							14	9									
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	31	1	221	3	N	9	9	1			3
							10	9									
09	240	N	202	-0-	-38	-0-	21	1	152	3	N	26	26	1			3
							29	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0173A RRCID -> 261224 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 5408 - 5415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 1697 RRCID -> 261226 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 5481 - 5879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	81	1	672	3	N	61	47	1			24
							67	9									
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	87	1	643	3	N	22	44	1			2
							24	9									
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	87	1	617	3	N	8	8	1			2
							9	9									
07	837	N	779	-0-	-58	-0-	88	1	665	3	N	24	17	1			9
							26	9									
08	744	N	555	-0-	-189	-0-	66	1	460	3	N	26	27	1			8
							29	9									
09	720	N	535	-0-	-185	-0-	63	1	462	3	N	9	15	1			2
							10	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 4037 RRCID -> 261249 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5493 - 5909

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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	795	N	795	-0-	-0-	-0-	76	1	630	3	N	81					119
							89	9									
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	79	1	585	3	N	75	158	1			36
							83	9									
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	76	1	542	3	N	79					115
							87	9									
07	744	N	614	-0-	-130	-0-	62	1	469	3	N	75					190
							83	9									
08	744	N	612	-0-	-132	-0-	69	1	487	3	N	51	173	1			68
							56	9									
*09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	88	1	646	3	N	88					156
							97	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 4241A RRCID -> 281938 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5922 - 5958

04	121	X	121	-0-	-0-	-0-	13	1	108	3	N	-0-					-0-
05	166	X	166	-0-	-0-	-0-	20	1	146	3	N	-0-					-0-
06	154	X	154	-0-	-0-	-0-	19	1	135	3	N	-0-					-0-
07	186	X	186	-0-	-0-	-0-	22	1	164	3	N	-0-					-0-
08	105	X	105	-0-	-0-	-0-	13	1	92	3	N	-0-					-0-
*09	88	X	88	-0-	-0-	-0-	11	1	77	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	568	X	568	-0-	-0-	-0-	61	1	507	3	N	-0-					1
05	515	X	515	-0-	-0-	-0-	61	1	454	3	N	-0-					1
06	544	X	544	-0-	-0-	-0-	67	1	477	3	N	-0-					1
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	59	1	449	3	N	-0-	1	1			-0-
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	47	1	328	3	N	-0-					-0-
*09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	67	1	491	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	510	N	243	-0-	-267	-0-	8	1	235	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	433	-0-	-94	-0-	14	1	419	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	344	-0-	-196	-0-	12	1	332	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	11	1	361	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	329	-0-	-105	-0-	11	1	318	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	315	-0-	-15	-0-	11	1	304	2	Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 59 RRCID -> 127455 COMPL. DATE 05/04/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6646 - 6704

04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	148	1	960	3	Y	1					25
							1	9									
05	1085	N	1029	-0-	-56	-0-	154	1	874	3	Y	1					26
							1	9									
06	1050	N	866	-0-	-184	-0-	175	1	689	3	Y	2					28
							2	9									
07	1085	N	932	-0-	-153	-0-	164	1	767	3	Y	1					29
							1	9									
08	1023	N	736	-0-	-287	-0-	136	1	600	3	Y	-0-					29
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					29

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SEELIGSON, K. R. WELL #: C 7 C RRCID -> 013809 COMPL. DATE 05/12/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6833 - 6845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 64 RRCID -> 039152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6414 - 6597

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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, A. A. WELL #: 8 U RRCID -> 041344 COMPL. DATE 02/08/1967 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6155 - 6165

04	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	137	1	1129	3	Y	-0-			-0-
05	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	173	1	1285	3	Y	-0-			-0-
06	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	150	1	1070	3	Y	-0-			-0-
07	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	151	1	1144	3	Y	-0-			-0-
08	1209 N	1098	-0-	-111	-0-	137	1	961	3	Y	-0-			-0-
09	1170 N	1164	-0-	-6	-0-	140	1	1024	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

CANALES, P. WELL #: 117 RRCID -> 041934 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 19640 PERF. 6595 - 6927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	750	N	685	-0-	-65	-0-	74	1	611	3	Y	-0-			-0-
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	73	1	545	3	Y	-0-			-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	51	1	364	3	Y	-0-			-0-
07	713	N	462	-0-	-251	-0-	54	1	408	3	Y	-0-			-0-
08	620	N	364	-0-	-256	-0-	45	1	319	3	Y	-0-			-0-
*09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	67	1	492	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 238 U RRCID -> 054770 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6538 - 6586

04	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, 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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	Y	-0-			-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	3	Y	-0-			-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	Y	-0-			-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	13	1	97	3	Y	-0-			-0-
08	62	N	31	-0-	-31	-0-	4	1	27	3	Y	-0-			-0-
*09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	11	1	82	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 #: 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
KING RANCH SEELIGSON WELL #: C190 F RRCID -> 087899 COMPL. DATE 11/08/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6256 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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, A.A. WELL #: 9 U RRCID -> 089118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6083 - 6268

04	14B2	EXT	382	-0-	382	1580	41	1	341	3	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	203	-0-	203	1783	24	1	179	3	Y	-0-					-0-
06	2129	N	346	-0-	-1783	-0-	43	1	303	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	302	-0-	-8	-0-	35	1	267	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	111	-0-	-106	-0-	14	1	97	3	Y	-0-					-0-
*09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	44	1	320	3	Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C204 C RRCID -> 090616 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6074 - 6279

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

04	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, A.A. WELL #: 232 RRCID -> 121705 COMPL. DATE 06/28/1986 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6482 - 6494

04	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, A.A. WELL #: 7 RRCID -> 122237 COMPL. DATE 09/17/1986 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6117 - 6137

04	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, P. WELL #: 112 RRCID -> 124063 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 6745 - 6765

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

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	510	N	425	-0-	-85	-0-	46	1	379	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	369	-0-	-96	-0-	44	1	325	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	48	1	342	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	420	-0-	-14	-0-	49	1	371	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	363	-0-	-9	-0-	45	1	318	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	126	-0-	-264	-0-	15	1	111	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 18 RRCID -> 129981 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6092 - 6106

04	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, A.A. WELL #: 51 RRCID -> 133023 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6602 - 6614

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 157 RRCID -> 136614 COMPL. DATE 09/25/1990 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6469 - 6493

04	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, A. A. WELL #: 235 RRCID -> 136791 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6195 - 6205

04	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, A. A. WELL #: 248 RRCID -> 137139 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6580 - 6600

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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, A. A. WELL #: 87 RRCID -> 137157 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6552 - 6586

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
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	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 #: 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	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 #: 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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	540	N	537	-0-	-3	-0-	58	1	479	3	Y	-0-					-0-
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	68	1	504	3	Y	-0-					-0-
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	61	1	436	3	Y	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	62	1	469	3	Y	-0-					-0-
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	65	1	456	3	Y	-0-					-0-
*09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	71	1	520	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 201 RRCID -> 148773 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6348 - 6433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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 (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
DUNLAP, B.H. WELL #: 71 RRCID -> 150936 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6612 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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_____ 08/17/2017 - PLUGGED 08/17/17

CANALES, P. WELL #: 138 RRCID -> 253134 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 6210 - 6560

04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	3	Y	-0-	2	1			1
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	13	1	94	3	Y	-0-					1
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	10	1	74	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	13	1	97	3	Y	-0-					1
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	9	1	65	3	Y	-0-	1	1			-0-
*09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	22	1	162	3	Y	-0-					-0-

SEGUNDO (OLMOS) 82168 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY 565000
MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: RRCID -> 083493 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6913 - 7029

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2005

SEJITA (BAZAN) 82204 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION 870230
CASEY, JACK WELL #: 12 RRCID -> 041097 COMPL. DATE 01/11/1967 TOTAL DEPTH 7805 PERF. N/A

04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					180
05	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					180
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					180
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					180
08	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					180
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					180

SEJITA (HOCKLEY 1ST) 82204 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION 870230
CASEY, JACK WELL #: 1 C RRCID -> 014160 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5334 - 5345

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

CASEY, JACK WELL #: 15 RRCID -> 043695 COMPL. DATE 12/13/1967 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-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-

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	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
06	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
07	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	3977	-0-	-580	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT					-0-

SEJITA (HOCKLEY 2ND) 82204 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION 870230
CASEY, JACK WELL #: 1 T RRCID -> 014144 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3655	-0-	-3	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3363	-0-	-177	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
07	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
*08	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-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	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1122	2	7	9	N	6					70
05	1085	N	975	-0-	-110	-0-	964	2	11	9	N	10					80
06	1260	N	972	-0-	-288	-0-	971	2	1	9	N	1					81
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	849	2	9	9	N	8					89
08	961	N	703	-0-	-258	-0-	696	2	7	9	N	6					95
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					95

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	300	N	185	-0-	-115	-0-	185	2			N	-0-					8
05	372	N	273	-0-	-99	-0-	273	2			N	-0-					8
06	330	N	225	-0-	-105	-0-	225	2			N	-0-					8
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					8
08	279	N	121	-0-	-158	-0-	121	2			N	-0-					8
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-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	660	#	128	-0-	-532	-0-	15	1	113	2	N	-0-					-0-
05	294	R	294	-0-	-0-	-0-	37	1	257	2	N	-0-					-0-
06	360	#	214	-0-	-146	-0-	28	1	186	2	N	-0-					-0-
07	420	R	420	-0-	-0-	-0-	50	1	370	2	N	-0-					-0-
08	454	R	454	-0-	-0-	-0-	60	1	394	2	N	-0-					-0-
*09	451	R	451	-0-	-0-	-0-	57	1	394	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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	2	N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	2	N	-0-					-0-
06	60	N	15	-0-	-45	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	6	1	48	2	N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	2	N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	4	1	25	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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	15	1	116	2	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	44	-0-	-106	-0-	6	1	38	2	N	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	13	1	96	2	N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	9	1	60	2	N	-0-					-0-
*09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	51	2	N	-0-					-0-

W.W.H.M. & H., INC. WELL #: 3 RRCID -> 233984 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 1403 PERF. 859 - 872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	142	N	142	-0-	-0-	-0-	17	1	125	2	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	47	-0-	-103	-0-	6	1	41	2	N	-0-					-0-
07	155	N	119	-0-	-36	-0-	14	1	105	2	N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	10	1	65	2	N	-0-					-0-
*09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	2	N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (1000) 82205 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 2A RRCID -> 222326 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 1410 PERF. 1003 - 1010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	177	R	177	-0-	-0-	-0-	20	1	157	2	N	-0-					-0-
05	151	R	151	-0-	-0-	-0-	19	1	132	2	N	-0-					-0-
06	92	R	92	-0-	-0-	-0-	12	1	80	2	N	-0-					-0-
07	186	#	154	-0-	-32	-0-	18	1	136	2	N	-0-					-0-
08	186	#	135	-0-	-51	-0-	18	1	117	2	N	-0-					-0-
09	180	#	70	-0-	-110	-0-	9	1	61	2	N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (1000) //CONT.// 82205 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY //CONT.// 220846
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	120	#	83	-0-	-37	-0-	10	1	73	2	N	-0-					-0-
05	124	#	61	-0-	-63	-0-	8	1	53	2	N	-0-					-0-
06	90	#	23	-0-	-67	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
07	121	R	121	-0-	-0-	-0-	14	1	107	2	N	-0-					-0-
08	93	#	83	-0-	-10	-0-	11	1	72	2	N	-0-					-0-
09	90	#	60	-0-	-30	-0-	8	1	52	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	180	#	120	-0-	-60	-0-	14	1	106	2	N	-0-					-0-
05	186	#	50	-0-	-136	-0-	6	1	44	2	N	-0-					-0-
06	120	#	43	-0-	-77	-0-	6	1	37	2	N	-0-					-0-
07	127	R	127	-0-	-0-	-0-	12	1	115	2	N	-0-					-0-
08	124	#	87	-0-	-37	-0-	12	1	75	2	N	-0-					-0-
09	120	#	94	-0-	-26	-0-	12	1	82	2	N	-0-					-0-

MAMA NA PARTNERSHIP "A" WELL #: 5A RRCID -> 252742 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 1419 PERF. 1100 - 1109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	9	1	69	2	N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	10	1	69	2	N	-0-					-0-
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	5	1	31	2	N	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	9	1	70	2	N	-0-					-0-
08	93	N	59	-0-	-34	-0-	8	1	51	2	N	-0-					-0-
*09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	7	1	52	2	N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (1220) //CONT.// 82205 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY //CONT.// 220846
RAMIREZ, H. WELL #: 1 RRCID -> 204315 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1133 - 1150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	16	1	119	2	N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	16	1	114	2	N	-0-					-0-
06	120	N	61	-0-	-59	-0-	8	1	53	2	N	-0-					-0-
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	17	1	124	2	N	-0-					-0-
08	124	N	97	-0-	-27	-0-	13	1	84	2	N	-0-					-0-
*09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	11	1	81	2	N	-0-					-0-

W.W.H.M. & H. INC., ET. AL. WELL #: 2 RRCID -> 204316 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1186 - 1204

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	166	R	166	-0-	-0-	-0-	20	1	146	2	N	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	120	#	25	-0-	-95	-0-	3	1	22	2	N	-0-					-0-
07	186	#	24	-0-	-162	-0-	3	1	21	2	N	-0-					-0-
08	186	#	30	-0-	-156	-0-	4	1	26	2	N	-0-					-0-
09	180	#	17	-0-	-163	-0-	2	1	15	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	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1859	-0-	-63	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1637	-0-	-223	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
07	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1666	-0-	-194	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					-0-

PLANT SITE WELL #: 2 RRCID -> 198924 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 996 - 998

04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
06	390	N	357	-0-	-33	-0-	357	2			N	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
08	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	2			N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

SEJITA, EAST (1300) //CONT.// 82205 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION //CONT.// 870230
PLANT SITE WELL #: 1 RRCID -> 239157 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1226 - 1230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1240	-0-	-186	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1042	-0-	-368	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
*08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-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	10680		4331	-0-	-6349	57633	4331	2			N	-0-					-0-
05	11036		5151	-0-	-5885	51748	5151	2			N	-0-					-0-
06	10680		5218	-0-	-5462	46286	5218	2			N	-0-					-0-
07	11036		4405	-0-	-6631	39655	4405	2			N	-0-					-0-
08	11036		4041	-0-	-6995	32660	4041	2			N	-0-					-0-
*09	10680		2897	-0-	-7783	24877	2897	2			N	-0-					-0-

SEJITA, N.E. (5400) 82207 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CHAMPLIN EXPLORATION, INC. 143578
HUNTER, M.K. WELL #: 1 RRCID -> 103461 COMPL. DATE 11/29/1982 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5402 - 5407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					63
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					63
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

SEJITA, WEST 82211 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 245754 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5402 - 5405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1368	-0-	-12	-0-	362	1	1006	2	N	-0-					-0-
05	1426	X	1383	-0-	-43	-0-	287	1	1096	2	N	-0-					-0-
06	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	342	1	1029	2	N	-0-					-0-
07	1426	X	1420	-0-	-6	-0-	418	1	1002	2	N	-0-					-0-
08	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	417	1	1010	2	N	-0-					-0-
*09	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	438	1	1019	2	N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SERAFIN WELL #: 1 RRCID -> 111671 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 5783 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 (1200) 82380 385 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
ROGER W. MCCABE, INC. 724671
ARGO OIL CORP. WELL #: 1 RRCID -> 014179 COMPL. DATE 11/26/1952 TOTAL DEPTH 2748 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	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_____ 06/02/2017 - P/A 06/02/17

DRUMMOND, C. O., -B- WELL #: 1 RRCID -> 014180 COMPL. DATE 10/20/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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_____ 05/23/2017 - P/A 05/23/17

ARGO OIL CORP. WELL #: 2 RRCID -> 198227 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 1252 PERF. 1220 - 1252

04		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_____ 06/06/2017 - P/A 06/06/17

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

04	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	311	1	2142	3	N	1					12
							1	9									
05	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	310	1	2251	3	N	-0-					12
06	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	284	1	1863	3	N	1					13
							1	9									
07	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	339	1	2014	3	N	21					34
							23	9									
08	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	293	1	1950	3	N	15					49
							17	9									
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					49

HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197743 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13218 - 13582

04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	77	1	531	3	N	-0-					4
05	651	N	640	-0-	-11	-0-	77	1	563	3	N	-0-					4
06	600	N	598	-0-	-2	-0-	79	1	519	3	N	-0-					4
07	620	N	606	-0-	-14	-0-	87	1	519	3	N	-0-					4
08	651	N	604	-0-	-47	-0-	79	1	525	3	N	-0-					4
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					4

HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220102 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13123 - 13254

04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	22	1	151	3	N	-0-					3
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	16	1	114	3	N	-0-					3
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	26	1	172	3	N	1					4
							1	9									
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	33	1	193	3	N	1					5
							1	9									
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	23	1	154	3	N	-0-					5
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					5

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE AB) //CONT.// 82381 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON - LICHTENBERGER FEE WELL #: 9 RRCID -> 109428 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13236 - 13469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	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

04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	23	1	7	3	N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	25	1	9	3	N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	29	1	11	3	N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	63	1	9	3	N	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	50	1	4	3	N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218000 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13524 - 13544

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	8310	X	7820	-0-	-490	-0-	990	1	6830	3	N	-0-					4
05	8866	X	8633	-0-	-233	-0-	1045	1	7588	3	N	-0-					4
06	8580	X	7665	-0-	-915	-0-	1014	1	6651	3	N	-0-					4
07	8866	X	7570	-0-	-1296	-0-	1091	1	6479	3	N	-0-					4
08	8618	X	7743	-0-	-875	-0-	1012	1	6731	3	N	-0-					4
09	8340	X	NO RPT	-0-	-8340	-0-					N	NO RPT					4

ARCO ETAL HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101266 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 15520 PERF.15173 - 15240

04	38633	X	38633	-0-	-0-	-0-	4893	1	33740	3	N	-0-					4
05	40718	X	40718	-0-	-0-	-0-	4927	1	35791	3	N	-0-					4
06	39180	X	37947	-0-	-1233	-0-	5020	1	32927	3	N	-0-					4
07	40486	X	38589	-0-	-1897	-0-	5560	1	33029	3	N	-0-					4
08	40703	X	39463	-0-	-1240	-0-	5158	1	34305	3	N	-0-					4
09	39390	X	NO RPT	-0-	-39390	-0-					N	NO RPT					4

SEVEN SISTERS, E. (HOWELL SAND) //CONT.// 82381 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102892 COMPL. DATE 11/28/1982 TOTAL DEPTH 15650 PERF.15230 - 15298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	22410	X	22158	-0-	-252	-0-	2806	1	19352	3	N	-0-					4
05	23281	X	23086	-0-	-195	-0-	2794	1	20292	3	N	-0-					4
06	22530	X	21703	-0-	-827	-0-	2871	1	18832	3	N	-0-					4
07	23281	X	22006	-0-	-1275	-0-	3171	1	18835	3	N	-0-					4
08	23095	X	20595	-0-	-2500	-0-	2692	1	17903	3	N	-0-					4
09	22350	X	NO RPT	-0-	-22350	-0-					N	NO RPT					4

SEVEN SISTERS, EAST (0-55) 82381 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108578 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14702 - 14813

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

04	1260	X	1086	-0-	-174	-0-	137	1	947	3	N	2					16
							2	9									
05	1302	X	1230	-0-	-72	-0-	149	1	1081	3	N	-0-					16
06	1260	X	1063	-0-	-197	-0-	141	1	922	3	N	-0-					16
07	1240	X	1054	-0-	-186	-0-	148	1	880	3	N	24					40
							26	9									
08	1240	X	972	-0-	-268	-0-	125	1	829	3	N	16					56
							18	9									
09	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					56

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 10 RRCID -> 262006 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 16097 PERF.12114 - 13328

04	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	1662	1	503	3	N	1					1
							1	9									
05	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	1753	1	551	3	N	2					3
							2	9									
06	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	1871	1	684	3	N	3					6
							3	9									
07	3100	N	3374	-0-	274	274	2956	1	417	3	N	1	6	1			1
							1	9									
08	2861	N	2587	-0-	-274	-0-	2400	1	185	3	N	2					3
							2	9									
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					3

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	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					2
05	248	X	110	-0-	-138	-0-	13	1	97	3	N	-0-					2
06	240	X	138	-0-	-102	-0-	18	1	120	3	N	-0-					2
07	248	X	80	-0-	-168	-0-	11	1	68	3	N	1					3
							1	9									
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					3
09	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					3

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	930	X	619	-0-	-311	-0-	78	1	541	3	N	-0-					5
05	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	212	1	1537	3	N	-0-					5
06	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	160	1	1052	3	N	-0-					5
07	744	X	671	-0-	-73	-0-	95	1	567	3	N	8					13
							9	9									
08	1736	X	582	-0-	-1154	-0-	76	1	502	3	N	4					17
							4	9									
09	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					17

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 5 RRCID -> 177642 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 15780 PERF.11358 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SEVEN SISTERS, E.(2ND MASSIVE) 82381 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221133 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 14250 PERF.10512 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 (9400) 82381 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
JPW ENERGY, L.L.C. 427871
CAMPOS, Z. WELL #: 1 RRCID -> 162035 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9468 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	11580	X	11165	-0-	-415	-0-	1414	1	9751	3	Y	-0-					4
05	11904	X	11571	-0-	-333	-0-	1400	1	10171	3	Y	-0-					4
06	11520	X	9841	-0-	-1679	-0-	1302	1	8539	3	Y	-0-					4
07	11904	X	9450	-0-	-2454	-0-	1362	1	8088	3	Y	-0-					4
08	11563	X	10431	-0-	-1132	-0-	1363	1	9068	3	Y	-0-					4
09	11190	X	NO RPT	-0-	-11190	-0-					Y	NO RPT					4

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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 6 RRCID -> 264228 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 13479 PERF. 9810 - 9830

04	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					13
05	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					13
06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					13
07	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-	13	1			-0-
08	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	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	2460	X	2225	-0-	-235	-0-	65	1	2160	2	N	-0-					94
05	2449	X	2191	-0-	-258	-0-	64	1	2127	2	N	-0-					94
06	2310	X	2241	-0-	-69	-0-	65	1	2176	2	N	-0-					94
07	2387	X	2270	-0-	-117	-0-	66	1	2204	2	N	-0-					94
08	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	71	1	2366	2	N	-0-					94
*09	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	78	1	2610	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	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	1302	1	5423	3	Y	22					94
							24	9									
05	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	925	1	4211	3	Y	6					100
							7	9									
06	4410	X	2765	-0-	-1645	-0-	548	1	2213	3	Y	4					104
							4	9									
07	6975	X	3486	-0-	-3489	-0-	767	1	2719	3	Y	-0-					104
08	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	1407	1	5913	3	Y	5					109
							6	9									
09	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					Y	NO RPT					109

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
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LICHTENBERGER FEE WELL #: 11 RRCID -> 168921 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9932 - 10190

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	DLQ	G-10	6877	-0-	6877	6877	1938	1	4767	3	Y	156	193	1			35
							172	9									
05	DLQ	G-10	7414	-0-	7414	14291	1938	1	5243	3	Y	212					247
							233	9									
06	DLQ	G-10	6619	-0-	6619	20910	2013	1	4419	3	Y	170	192	1			225
							187	9									
07	DLQ	G-10	5675	-0-	5675	26585	1327	1	4220	3	Y	116	195	1			146
							128	9									
08	33820	X	7235	-0-	-26585	-0-	1716	1	5407	3	Y	102	187	1			61
							112	9									
*09	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	1584	1	4433	3	Y	112					173
							123	9									

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.) 82384 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON STATE WELL #: 2 RRCID -> 197442 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 14550 PERF.13996 - 14356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	1447	1	3561	3	N	-0-					-0-
05	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	1452	1	3929	3	N	-0-					-0-
06	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	1700	1	3731	3	N	-0-					-0-
07	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	1353	1	4302	3	N	-0-					-0-
08	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	1373	1	4324	3	N	-0-					-0-
*09	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	1279	1	3579	3	N	-0-					-0-

EXXON STATE WELL #: 5 RRCID -> 218808 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14050 - 14300

04	10953	X	10953	-0-	-0-	-0-	3165	1	7788	3	N	-0-					-0-
05	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	2236	1	6047	3	N	-0-					-0-
06	11550	X	9552	-0-	-1998	-0-	2990	1	6562	3	N	-0-					-0-
07	11935	X	9357	-0-	-2578	-0-	2238	1	7119	3	N	-0-					-0-
08	11935	X	11696	-0-	-239	-0-	2818	1	8878	3	N	-0-					-0-
09	10950	X	9236	-0-	-1714	-0-	2432	1	6804	3	N	-0-					-0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 1 RRCID -> 228137 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14645 PERF.14323 - 14357

04	1500	N	1356	-0-	-144	-0-	392	1	964	3	N	-0-					-0-
05	1643	N	1341	-0-	-302	-0-	362	1	979	3	N	-0-					-0-
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	458	1	1005	3	N	-0-					-0-
07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	386	1	1226	3	N	-0-					-0-
08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	330	1	1041	3	N	-0-					-0-
09	1470	N	1433	-0-	-37	-0-	377	1	1056	3	N	-0-					-0-

EXXON STATE WELL #: 6 RRCID -> 237423 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13500 - 14334

04	24645	X	24645	-0-	-0-	-0-	7122	1	17523	3	N	-0-					-0-
05	18020	X	18020	-0-	-0-	-0-	4864	1	13156	3	N	-0-					-0-
06	21690	X	5023	-0-	-16667	-0-	1572	1	3451	3	N	-0-					-0-
07	25482	X	21080	-0-	-4402	-0-	5042	1	16038	3	N	-0-					-0-
08	25482	X	16502	-0-	-8980	-0-	3976	1	12526	3	N	-0-					-0-
09	24660	X	17574	-0-	-7086	-0-	4627	1	12947	3	N	-0-					-0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 3 RRCID -> 242068 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14928 PERF.13840 - 14636

04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	194	1	479	3	N	-0-					-0-
05	806	N	68	-0-	-738	-0-	18	1	50	3	N	-0-					-0-
06	810	N	476	-0-	-334	-0-	149	1	327	3	N	-0-					-0-
07	682	N	288	-0-	-394	-0-	69	1	219	3	N	-0-					-0-
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	136	1	427	3	N	-0-					-0-
09	480	N	403	-0-	-77	-0-	106	1	297	3	N	-0-					-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	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	1660	1	4083	3	N	-0-					-0-
05	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	1183	1	3198	3	N	-0-					-0-
06	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	1614	1	3542	3	N	-0-					-0-
07	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	1722	1	5479	3	N	-0-					-0-
08	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	1792	1	5647	3	N	-0-					-0-
*09	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	1555	1	4350	3	N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
WELDER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 208121 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14118 - 14434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13590	X	12197	-0-	-1393	-0-	12197	2			N	-0-					17
05	14339	X	14339	-0-	-0-	-0-	14339	2			N	-0-					17
06	14959	X	14959	-0-	-0-	-0-	14959	2			N	-0-					17
07	14911	X	14542	-0-	-369	-0-	14542	2			N	-0-					17
08	14911	X	11486	-0-	-3425	-0-	11486	2			N	-0-					17
09	14970	X	9989	-0-	-4981	-0-	9989	2			N	-0-					17

SEVEN SISTERS,W.(WILCOX 1,N.) 82387 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROSENTHAL, STANLEY H. 728870
SERNA, R. WELL #: 14 RRCID -> 111620 COMPL. DATE 05/28/1984 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7844 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
SLING WELL #: 2 RRCID -> 233192 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9165 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30900	X	30472	-0-	-428	-0-	400 513	1 9	29559	3	N	466	371	1			211
05	31930	X	31112	-0-	-818	-0-	414 523	1 9	30175	3	N	475	552	1			134
06	29093	X	29093	-0-	-0-	-0-	400 484	1 9	28209	3	N	440	369	1			205
07	31496	X	27254	-0-	-4242	-0-	414 472	1 9	26368	3	N	429	374	1			260
08	31496	X	-0-	-0-	-31496	-0-					N	319	371	1			208
09	30480	X	-0-	-0-	-30480	-0-					N	408	375	1			241

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVENTY-SIX (FRIO) 82415 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
DCRC -A- NCT-12 WELL #: 1 RRCID -> 014198 COMPL. DATE 11/15/1953 TOTAL DEPTH 2410 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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

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

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-

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

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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			161
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			161
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			161

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	DLQ H-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-

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	6360 #	5028	-0-	-1332	-0-	4844	2	184	9	N	167	189	1			47
05	6572 #	5451	-0-	-1121	-0-	5254	2	197	9	N	179	184	1			42
06	6360 #	5050	-0-	-1310	-0-	4874	2	176	9	N	160					202
07	6107 #	4886	-0-	-1221	-0-	4713	2	173	9	N	157	180	1			179
08	5487 #	3718	-0-	-1769	-0-	3586	2	132	9	N	120	176	1			123
09	5280 #	5025	-0-	-255	-0-	4847	2	178	9	N	162	177	1			108

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	5700	X	4990	-0-	-710	-0-	4929	2	61	9	N	55					199
05	6231	X	4223	-0-	-2008	-0-	4078	2	145	9	N	132	181	1			150
06	5400	X	3855	-0-	-1545	-0-	3855	2			N	-0-					150
07	6014	X	5142	-0-	-872	-0-	5142	2			N	-0-					150
*08	5146	X	3940	-0-	-1206	-0-	3940	2			N	-0-					150
09	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					N	NO RPT					150

WAGNER OIL COMPANY 891175
MERRIMAN, GEORGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131463 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 16550 PERF.14920 - 15230

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRIMAN, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 259416 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 15415 PERF. N/A

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (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

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	360	N	168	-0-	-192	-0-	168	2			N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	1	1	249	2	N	-0-					-0-
*08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	55	1	306	2	N	-0-					-0-
*09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	32	1	322	2	N	-0-					-0-

FROST TRUST WELL #: 7 RRCID -> 154749 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6733 - 6747

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	1200	N	548	-0-	-652	-0-	1	1	547	2	N	-0-					-0-
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
*08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	162	1	898	2	N	-0-					-0-
*09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	72	1	729	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	1200	X	536	-0-	-664	-0-	1	1	535	2	N	-0-					-0-
05	1240	X	773	-0-	-467	-0-	773	2			N	-0-					-0-
06	1200	X	774	-0-	-426	-0-	774	2			N	-0-					-0-
07	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
*08	880	X	880	-0-	-0-	-0-	134	1	746	2	N	-0-					-0-
09	780	X	631	-0-	-149	-0-	57	1	574	2	N	-0-					-0-

FROST TRUST 29 WELL #: 1 RRCID -> 203510 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6803 - 6828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	300	-0-	-360	-0-	1	1	299	2	N	-0-					-0-
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
*08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	91	1	505	2	N	-0-					-0-
*09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	40	1	410	2	N	-0-					-0-

FROST TRUST -17- WELL #: 1 RRCID -> 208834 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6777 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	X	368	-0-	-502	-0-	1	1	367	2	N	-0-					-0-
05	837	X	532	-0-	-305	-0-	532	2			N	-0-					-0-
06	810	X	531	-0-	-279	-0-	531	2			N	-0-					-0-
07	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
*08	698	X	698	-0-	-0-	-0-	107	1	591	2	N	-0-					-0-
09	540	X	515	-0-	-25	-0-	46	1	469	2	N	-0-					-0-

SINTON, NORTH (2400) 83754 476 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
WELDER "C" WELL #: 3 RRCID -> 135532 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2951 - 2998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SINTON, NORTH (3300 A PUNCH) 83754 548 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
WELDER "A" WELL #: 6 RRCID -> 172460 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 3504 PERF. 3317 - 3321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SINTON, NORTH (5550) 83754 748 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
BERNSEN WELL #: 13 RRCID -> 252131 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 5464 - 5472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SINTON, WEST (SHALLOW) 83760 165 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
BAYDER, E. WELL #: 12 RRCID -> 151773 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 2794 PERF. 1531 - 1533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	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-

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	3868	3136	-0-	-732	5921	385	1	2751	2	Y	-0-					83
05	6231	3125	-0-	-3106	2815	382	1	2743	2	Y	-0-					83
06	6030	3521	-0-	-2509	306	475	1	3046	2	Y	-0-					83
07	4278 #	3754	-0-	-524	-0-	492	1	3163	2	Y	90					173
						99	9									
08	3560 R	3560	-0-	-0-	-0-	463	1	3097	2	Y	-0-					173
*09	3683 R	3683	-0-	-0-	-0-	465	1	3152	2	Y	60	114	1			119
						66	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	7			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	93	1	2413	2	N	19	13	1			21
						21	9									
05	2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	94	1	2718	2	N	35	22	1			34
						39	9									
06	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	96	1	2604	2	N	28	32	1			30
						31	9									
07	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	97	1	2554	2	N	23	31	1			22
						25	9									
08	2573 N	2031	-0-	-542	-0-	84	1	1923	2	N	22	40	1			4
						24	9									
09	2490 N	1003	-0-	-1487	-0-	40	1	963	2	N	-0-	4	1			-0-

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	5640		5512	-0-	-128	-0-	5512	2			Y	-0-					-0-
05	5828		5332	-0-	-496	-0-	5332	2			Y	-0-					-0-
06	5640		5167	-0-	-473	-0-	5167	2			Y	-0-					-0-
07	5828		5152	-0-	-676	-0-	5152	2			Y	-0-					-0-
08	5828		4944	-0-	-884	-0-	4944	2			Y	-0-					-0-
09	5520	#	4618	-0-	-902	-0-	4618	2			Y	-0-					-0-

SOUTH BAY (FRIO K-6) 84703 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 284 WELL #: 1 RRCID -> 211536 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11702 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND (GRAVIS) 84756 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
SOUTHLAND LIFE WELL #: 31 RRCID -> 014340 COMPL. DATE 10/13/1950 TOTAL DEPTH 4865 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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

04	6151	6151	-0-	-0-	-0-	804	1	5324	2	N	21						55
						23	9										
05	6160	6160	-0-	-0-	-0-	844	1	5250	2	N	60						115
						66	9										
06	5818	5818	-0-	-0-	-0-	807	1	4942	2	N	63		158	1			20
						69	9										
*07	5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	814	1	4707	2	N	78						98
						86	9										
*08	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	827	1	3907	2	N	44						142
						48	9										
09	2580	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT						142

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	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

SOUTHLAND LIFE INS. CO. WELL #: 3 RRCID -> 136493 COMPL. DATE 00/00/1990 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4488 - 4492

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2520					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2520					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2520					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2520					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2520					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2520					N	NO RPT					-0-

SOUTHLAND (TEDDLIE) //CONT.// 84756 625 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GARZACO OPERATING, LLC 296672
SOUTHLAND LIFE WELL #: 23 RRCID -> 014331 COMPL. DATE 04/19/1952 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 42 RRCID -> 014332 COMPL. DATE 10/19/1946 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 3800 - 3806

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SOUTHLAND LIFE WELL #: 9 RRCID -> 014334 COMPL. DATE 01/12/1984 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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HINOJOSA "A" WELL #: 1U RRCID -> 200692 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 4440 - 4450

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

04	270 #	159	-0-	-111	-0-	159	2			N	-0-					-0-
05	279 #	162	-0-	-117	-0-	162	2			N	-0-					-0-
06	270 #	141	-0-	-129	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	217 #	162	-0-	-55	-0-	162	2			N	-0-					-0-
08	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
09	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

M. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164409 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 5007 - 5010

04	270 #	198	-0-	-72	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	279 #	185	-0-	-94	-0-	185	2			N	-0-					-0-
06	270 #	150	-0-	-120	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	279 #	162	-0-	-117	-0-	162	2			N	-0-					-0-
08	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-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

04	540 #	475	-0-	-65	-0-	475	2			N	-0-					-0-
05	527 #	444	-0-	-83	-0-	444	2			N	-0-					-0-
06	480 #	445	-0-	-35	-0-	445	2			N	-0-					-0-
07	527 #	435	-0-	-92	-0-	435	2			N	-0-					-0-
08	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-
09	480 #	NO RPT	-0-	-480	-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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

STARR BRITE, W. (5380) //CONT.// 85669 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GARZACO OPERATING, LLC 296672
MONTEMAYOR "A" WELL #: 1 RRCID -> 239724 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 5332 - 5358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
06	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-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-

HINOJOSA, G.C. WELL #: 2 RRCID -> 112388 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5952 - 5955

04	270	N	43	-0-	-227	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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

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-

HINOJOSA "A" WELL #: 2 U RRCID -> 164947 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7006 - 7020

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-

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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZACO OPERATING, LLC 296672
MONTEMAYOR "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116848 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7156 - 7172

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	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 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-

RAMIREZ, M. GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 114784 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7092 - 7107

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

HINOJOSA WELL #: 4 RRCID -> 226378 COMPL. DATE 05/01/2007 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-

SCORPION OPERATING, INC. 758492
GARCIA, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 115061 COMPL. DATE 01/26/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7130 - 7146

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-

SEDCO OPERATING, LLC 763159
MONTEMAYOR "B" WELL #: 1 RRCID -> 114746 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7128 - 7140

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. (7080 YEGUA) //CONT.// 85669 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SEDCO OPERATING, LLC //CONT.// 763159
MONTEMAYOR "B" WELL #: 2 RRCID -> 119558 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7128 - 7137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3274					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3274					N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	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

04	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	115	1	1311	2	N	64	174	1					30
							70	9											
05	1550	X	1474	-0-	-76	-0-	115	1	1353	2	N	5							35
							6	9											
06	1470	N	1146	-0-	-324	-0-	115	1	1021	2	N	9							44
							10	9											
07	1550	N	62	-0-	-1488	-0-	62	2			N	-0-							44
08	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-							44
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT							44

STEDMAN ISLAND(C-1) 85771 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 309 UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 162686 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 11512 PERF. 7718 - 8934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
REDFISH BAY PROPERTIES, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 142269 COMPL. DATE 08/07/1992 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 8886 - 8894

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	4293	4293	-0-	-0-	-0-	238	1	4023	3	Y	29	27	1			23
						32	9									
05	4472	4472	-0-	-0-	-0-	252	1	4181	3	Y	35	42	1			16
						39	9									
06	4200	3646	-0-	-554	-0-	239	1	3376	3	Y	28	26	1			18
						31	9									
07	4340	3888	-0-	-452	-0-	239	1	3617	3	Y	29	26	1			21
						32	9									
08	4340	2797	-0-	-1543	-0-	196	1	2576	3	Y	23	26	1			18
						25	9									
09	4200	1408	-0-	-2792	-0-	82	1	1285	3	Y	37	31	1			24
						41	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	540 N	487	-0-	-53	-0-	27	1	460	3	Y	-0-					-0-
05	558 N	525	-0-	-33	-0-	30	1	495	3	Y	-0-					-0-
06	540 N	329	-0-	-211	-0-	22	1	307	3	Y	-0-					-0-
07	566 N	566	-0-	-0-	-0-	35	1	531	3	Y	-0-					-0-
08	527 N	450	-0-	-77	-0-	32	1	418	3	Y	-0-					-0-
09	330 N	142	-0-	-188	-0-	9	1	133	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	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					4
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					4
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					4
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	142 N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	3	Y	-0-					7
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	15	1	245	3	Y	-0-					7
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	11	1	164	3	Y	-0-					7
07	155 N	89	-0-	-66	-0-	6	1	83	3	Y	-0-					7
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					7
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					7

STATE TRACT 308 WELL #: 2 RRCID -> 179722 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7268 - 8123

04	4440 X	3276	-0-	-1164	-0-	150	1	2525	3	Y	546	511	1			426
						601	9									
05	4588 X	3084	-0-	-1504	-0-	141	1	2345	3	Y	544	655	1			315
						598	9									
06	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	157	1	2209	3	Y	533	498	1			350
						586	9									
07	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	167	1	2527	3	Y	545	478	1			417
						600	9									
08	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	160	1	2110	3	Y	384	483	1			318
						422	9									
09	2460 X	1102	-0-	-1358	-0-	47	1	733	3	Y	293	294	1			317
						322	9									

STATE TRACT 308 WELL #: 1 RRCID -> 261031 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 9088 - 9116

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	108 X	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	3	Y	-0-					3
07	T. A.	390	-0-	390	390	23	1	355	3	Y	11	10	1			4
						12	9									
08	T. A.	577	-0-	577	967	38	1	495	3	Y	40	10	1			34
						44	9									
09	T. A.	150	-0-	150	1117	9	1	133	3	Y	7	21	1			20
						8	9									

STEDMAN ISLAND (8300 SD) 85771 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 277 WELL #: 1 RRCID -> 255567 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	31	1	522	3	Y	-0-					-0-
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	31	1	519	3	Y	-0-					-0-
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	38	1	531	3	Y	-0-					-0-
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	58	1	878	3	Y	-0-					-0-
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	48	1	638	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	162	-0-	-408	-0-	10	1	152	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

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1592					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1592					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1592					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1592					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1592					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1592					N	-0-					-0-

KLEBERG, R. J. JR. TR. STILLMAN WELL #: 90D RRCID -> 175439 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 5210 - 5460

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-

MULA STILLMAN UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 222929 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12595 - 13208

04	18690	X	14131	-0-	-4559	-0-	16	1	14043	2	Y	65	63	1			22
							72	9									
05	18786	X	14768	-0-	-4018	-0-	17	1	14671	2	Y	73	54	1			41
							80	9									
06	15870	X	12982	-0-	-2888	-0-	16	1	12910	2	Y	51	75	1			17
							56	9									
07	19280	X	19280	-0-	-0-	-0-	610	1	18572	2	Y	89	71	1			35
							98	9									
08	18048	X	18048	-0-	-0-	-0-	21	1	17908	2	Y	108	104	1			39
							119	9									
*09	17472	X	17472	-0-	-0-	-0-	21	1	17345	2	Y	96	113	1			22
							106	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 514 RRCID -> 267364 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 14495 PERF.12710 - 14084

04	23220	X	16291	-0-	-6929	-0-	603	1	15586	2	Y	93	91	1			32
							102	9									
05	23994	X	9143	-0-	-14851	-0-	477	1	8605	2	Y	55	56	1			31
							61	9									
06	20460	X	-0-	-0-	-20460	-0-					Y	-0-	31	1			-0-
07	20925	X	72	-0-	-20853	-0-	2	1	70	2	Y	-0-					-0-
08	19251	X	14053	-0-	-5198	-0-	470	1	13470	2	Y	103	66	1			37
							113	9									
09	16290	X	14171	-0-	-2119	-0-	460	1	13359	2	Y	320	284	1			73
							352	9									

STILLMAN (DEEP CONS.) //CONT.// 86133 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	138210	X	90276	-0-	-47934	-0-	101 1081	1 9	89094	2	Y	983	778	1			335
05	142817	X	96759	-0-	-46058	-0-	111 1231	1 9	95417	2	Y	1119	827	1			627
06	134730	X	95269	-0-	-39461	-0-	117 975	1 9	94177	2	Y	886	1213	1			300
07	109213	X	102725	-0-	-6488	-0-	116 1228	1 9	101381	2	Y	1116	973	1			443
08	96751	X	75978	-0-	-20773	-0-	90 893	1 9	74995	2	Y	812	962	1			293
09	95280	X	73237	-0-	-22043	-0-	88 792	1 9	72357	2	Y	720	849	1			164

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

04	159990	X	131353	-0-	-28637	-0-	130702	2	651	9	Y	592	602	1			140
05	155403	X	126622	-0-	-28781	-0-	126041	2	581	9	Y	528	604	1			64
06	150390	X	126223	-0-	-24167	-0-	125445	2	778	9	Y	707	454	1			317
07	153543	X	130750	-0-	-22793	-0-	129972	2	778	9	Y	707	912	1			112
08	143623	X	124899	-0-	-18724	-0-	124200	2	699	9	Y	635	589	1			158
09	131340	X	117773	-0-	-13567	-0-	116942	2	831	9	Y	755	598	1			315

SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 53 RRCID -> 280852 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10903 - 11058

04	34650	X	15246	-0-	-19404	-0-	15090	2	156	9	Y	142	144	1			32
05	35805	X	14182	-0-	-21623	-0-	14046	2	136	9	Y	124	143	1			13
06	34650	X	12364	-0-	-22286	-0-	12186	2	178	9	Y	162	104	1			71
07	27063	X	10593	-0-	-16470	-0-	10410	2	183	9	Y	166	213	1			24
08	16275	X	8363	-0-	-7912	-0-	8199	2	164	9	Y	149	139	1			34
09	14994	X	5407	-0-	-9587	-0-	5217	2	190	9	Y	173	138	1			69

SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 18 RRCID -> 282022 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12652 - 12736

04	166140	X	50522	-0-	-115618	-0-	50522	2			Y	-0-					-0-
05	171678	X	41223	-0-	-130455	-0-	41223	2			Y	-0-					-0-
06	166140	X	68870	-0-	-97270	-0-	68870	2			Y	-0-					-0-
07	101308	X	63628	-0-	-37680	-0-	63628	2			Y	-0-					-0-
08	71920	X	54008	-0-	-17912	-0-	54008	2			Y	-0-					-0-
*09	77588	X	77588	-0-	-0-	-0-	77588	2			Y	-0-					-0-

STILLMAN (SHALLOW) 86133 952 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: S 1WD RRCID -> 076156 COMPL. DATE 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	15000	13182	-0-	-1818	-0-	1385	1	11797	2	Y	-0-					-0-
05	15500	12002	-0-	-3498	-0-	1385	1	10617	2	Y	-0-					-0-
06	15000	11099	-0-	-3901	-0-	1367	1	9732	2	Y	-0-					-0-
07	15500	11456	-0-	-4044	-0-	1396	1	10051	2	Y	8	5	1			3
						9	9									
08	15500	11861	-0-	-3639	-0-	1469	1	10379	2	Y	12	11	1			4
						13	9									
09	13170 #	11334	-0-	-1836	-0-	1422	1	9901	2	Y	10	12	1			2
						11	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-					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-

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-					Y	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILLMAN (SHALLOW) //CONT.// 86133 952 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH - MULA PASTURE WELL #: 46 RRCID -> 129537 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5610 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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
EOG RESOURCES, INC. 253162
SLATOR RANCH WELL #: 1AA RRCID -> 235497 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 8530 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLATOR RANCH WELL #: G 1 RRCID -> 190115 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9500 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	105	1	1233	2	Y	-0-					29
05	1643	N	1450	-0-	-193	-0-	111	1	1209	2	Y	118					147
							130	9									
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	222	1	1276	2	Y	14	146	1			15
							15	9									
07	1395	N	1242	-0-	-153	-0-	169	1	1061	2	Y	11					26
							12	9									
08	1457	N	1436	-0-	-21	-0-	182	1	1247	2	Y	6					32
							7	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

SLATOR RANCH WELL #: J 1 RRCID -> 195641 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10203 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1911	-0-	-69	-0-	150	1	1761	2	Y	-0-					55
05	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	165	1	1805	2	Y	-0-					55
06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	295	1	1700	2	Y	2	24	1			33
							2	9									
07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	290	1	1820	2	Y	1					34
							1	9									
08	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	257	1	1761	2	Y	11					45
							12	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: H 2 RRCID -> 199215 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10492 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SLATOR RANCH WELL #: H 3 RRCID -> 202502 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10390 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SLATOR RANCH WELL #: L 1 RRCID -> 207057 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10526 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	3169	-0-	-221	-0-	777	1	2392	2	Y	-0-					-0-
05	3503	X	3334	-0-	-169	-0-	739	1	2595	2	Y	-0-					-0-
06	3390	X	3248	-0-	-142	-0-	955	1	2293	2	Y	-0-					-0-
07	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	969	1	2484	2	Y	-0-					-0-
08	3348	X	2139	-0-	-1209	-0-	598	1	1541	2	Y	-0-					-0-
09	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: U 1 RRCID -> 210696 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 11016 PERF. 9965 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2915	-0-	-115	-0-	228	1	2678	2	Y	8	15	1			28
							9	9									
05	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	340	1	3720	2	Y	4					32
							4	9									
06	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	651	1	3752	2	Y	6	14	1			24
							7	9									
07	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	549	1	3440	2	Y	7					31
							8	9									
08	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	430	1	2951	2	Y	7	21	1			17
							8	9									
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					17

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: H 4 RRCID -> 211273 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10342 - 10818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	825	1	2537	2	Y	24	20	1			6
							26	9									
05	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	752	1	2642	2	Y	6	12	1			-0-
							7	9									
06	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	958	1	2300	2	Y	9					9
							10	9									
07	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	1082	1	2773	2	Y	10	19	1			-0-
							11	9									
08	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	919	1	2367	2	Y	13					13
							14	9									
09	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					13

SLATOR RANCH WELL #: H 5 RRCID -> 212822 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10320 - 10472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	331	-0-	-239	-0-	81	1	250	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	245	-0-	-344	-0-	54	1	191	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	286	-0-	-224	-0-	84	1	202	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	217	-0-	-124	-0-	61	1	156	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	171	-0-	-77	-0-	48	1	123	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: J 2 RRCID -> 214081 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10002 - 10724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	28	1	322	2	Y	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	32	1	355	2	Y	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	52	1	298	2	Y	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	47	1	293	2	Y	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	51	1	353	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: S 1 RRCID -> 214137 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10370 - 10790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	1336	1	8713	2	Y	-0-					15
05	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	1340	1	7617	2	Y	-0-					15
06	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	1599	1	7830	2	Y	-0-					15
07	10873	X	10873	-0-	-0-	-0-	1644	1	9229	2	Y	-0-					15
08	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	1752	1	8171	2	Y	-0-					15
09	8130	X	NO RPT	-0-	-8130	-0-					Y	NO RPT					15

SLATOR RANCH WELL #: S 2 RRCID -> 215174 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9704 - 9727

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1069	-0-	-1001	-0-	142	1	924	2	Y	3					7
							3	9									
05	2139	X	380	-0-	-1759	-0-	57	1	322	2	Y	1					8
							1	9									
06	2070	X	1857	-0-	-213	-0-	314	1	1539	2	Y	4	9	1			3
							4	9									
07	2108	X	1463	-0-	-645	-0-	221	1	1242	2	Y	-0-					3
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	163	1	758	2	Y	-0-					3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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	5610	X	4991	-0-	-619	-0-	663	1	4322	2	Y	5					6
							6	9									
05	5797	X	4673	-0-	-1124	-0-	699	1	3974	2	Y	-0-					6
06	5340	X	4860	-0-	-480	-0-	823	1	4030	2	Y	6	12	1			-0-
							7	9									
07	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	835	1	4688	2	Y	-0-					-0-
08	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	910	1	4242	2	Y	-0-					-0-
09	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT					-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	11370	X	11167	-0-	-203	-0-	947	1	10220	2	Y	-0-					25
05	14302	X	14302	-0-	-0-	-0-	1200	1	13102	2	Y	-0-					25
06	13482	X	13482	-0-	-0-	-0-	1190	1	12292	2	Y	-0-					25
07	14085	X	14085	-0-	-0-	-0-	1017	1	13068	2	Y	-0-					25
08	15111	X	15111	-0-	-0-	-0-	1268	1	13843	2	Y	-0-					25
09	11370	X	NO RPT	-0-	-11370	-0-					Y	NO RPT					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	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	579	1	6789	2	Y	16	29	1			10
							18	9									
05	7533	X	6478	-0-	-1055	-0-	542	1	5927	2	Y	8					18
							9	9									
06	7080	X	6604	-0-	-476	-0-	974	1	5615	2	Y	14	28	1			4
							15	9									
07	7533	X	6958	-0-	-575	-0-	955	1	5990	2	Y	12					16
							13	9									
08	7533	X	5254	-0-	-2279	-0-	667	1	4573	2	Y	13	29	1			-0-
							14	9									
09	7290	X	NO RPT	-0-	-7290	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: T 1 RRCID -> 219920 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10924 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-					6
05	2139	X	1379	-0-	-760	-0-	206	1	1173	2	Y	-0-					6
06	2040	X	807	-0-	-1233	-0-	137	1	670	2	Y	-0-					6
07	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	259	1	1453	2	Y	-0-					6
08	1364	N	1145	-0-	-219	-0-	202	1	943	2	Y	-0-					6
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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	5370	X	4329	-0-	-1041	-0-	576	1	3753	2	Y	-0-					-0-
05	5549	X	3057	-0-	-2492	-0-	457	1	2600	2	Y	-0-					-0-
06	4860	X	2447	-0-	-2413	-0-	415	1	2032	2	Y	-0-					-0-
07	4836	X	2654	-0-	-2182	-0-	401	1	2253	2	Y	-0-					-0-
08	4464	X	1986	-0-	-2478	-0-	351	1	1635	2	Y	-0-					-0-
09	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					-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	960	N	925	-0-	-35	-0-	123	1	802	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	970	-0-	-22	-0-	145	1	825	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	943	-0-	-17	-0-	160	1	783	2	Y	-0-					-0-
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	148	1	831	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	954	-0-	-7	-0-	168	1	786	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	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 #: 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	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	111	1	1295	2	Y	1	7	1			7
							1	9									
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	66	1	726	2	Y	2					9
							2	9									
06	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	249	1	1435	2	Y	4	7	1			6
							4	9									
07	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	223	1	1400	2	Y	-0-					6
08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	157	1	1075	2	Y	-0-					6
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

SLATOR RANCH WELL #: X 1 RRCID -> 222346 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10598 - 10616

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BMT/K&H WELL #: N 3 RRCID -> 222385 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10614 - 10776

04	8220	X	8207	-0-	-13	-0-	696	1	7510	2	Y	1					1
							1	9									
05	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	823	1	8987	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
06	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	796	1	8223	2	Y	3					3
							3	9									
07	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	672	1	8632	2	Y	2					5
							2	9									
08	9263	X	9263	-0-	-0-	-0-	777	1	8483	2	Y	3	6	1			2
							3	9									
09	8220	X	NO RPT	-0-	-8220	-0-					Y	NO RPT					2

SLATOR RANCH WELL #: W 2 RRCID -> 222417 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 9774 - 10720

04	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	1162	1	7580	2	Y	-0-					47
05	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	1257	1	7149	2	Y	-0-					47
06	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	1179	1	5773	2	Y	-0-	6	1			41
07	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	1183	1	6642	2	Y	-0-					41
08	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	1550	1	7229	2	Y	-0-					41
09	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					Y	NO RPT					41

SLATOR RANCH WELL #: U 4 RRCID -> 222672 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9964 - 10028

04	10257	X	10257	-0-	-0-	-0-	805	1	9428	2	Y	22	40	1			46
							24	9									
05	10078	X	10078	-0-	-0-	-0-	844	1	9222	2	Y	11					57
							12	9									
06	11460	X	5831	-0-	-5629	-0-	859	1	4952	2	Y	18	39	1			36
							20	9									
07	11842	X	10726	-0-	-1116	-0-	1472	1	9234	2	Y	18					54
							20	9									
08	11842	X	9723	-0-	-2119	-0-	1235	1	8468	2	Y	18	44	1			28
							20	9									
09	10260	X	NO RPT	-0-	-10260	-0-					Y	NO RPT					28

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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	4950	X	3507	-0-	-1443	-0-	297	1	3204	2	Y	5					35
							6	9									
05	4960	X	4624	-0-	-336	-0-	387	1	4220	2	Y	15	23	1			27
							17	9									
06	4680	X	4548	-0-	-132	-0-	401	1	4139	2	Y	7					34
							8	9									
07	4836	X	4066	-0-	-770	-0-	293	1	3764	2	Y	8					42
							9	9									
08	4836	X	4292	-0-	-544	-0-	359	1	3921	2	Y	11	24	1			29
							12	9									
09	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT					29

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	481	N	481	-0-	-0-	-0-	64	1	417	2	Y	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	52	1	295	2	Y	-0-					-0-
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	71	1	346	2	Y	-0-					-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	60	1	335	2	Y	-0-					-0-
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	70	1	329	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	7020	X	5977	-0-	-1043	-0-	789	1	5149	2	Y	35					38
							39	9									
05	7254	X	7008	-0-	-246	-0-	1048	1	5960	2	Y	-0-					38
06	7020	X	5350	-0-	-1670	-0-	901	1	4410	2	Y	35	73	1			-0-
							39	9									
07	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	1084	1	6084	2	Y	-0-					-0-
08	7006	X	5549	-0-	-1457	-0-	980	1	4569	2	Y	-0-					-0-
09	6780	X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 223797 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10747 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	637	1	4157	2	Y	-0-					5
05	5704	X	5040	-0-	-664	-0-	754	1	4286	2	Y	-0-					5
06	5490	X	4952	-0-	-538	-0-	840	1	4112	2	Y	-0-					5
07	5673	X	4736	-0-	-937	-0-	716	1	4020	2	Y	-0-					5
08	5487	X	5035	-0-	-452	-0-	889	1	4146	2	Y	-0-					5
09	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					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	1980	N	1963	-0-	-17	-0-	261	1	1702	2	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1940	-0-	-44	-0-	290	1	1650	2	Y	-0-					-0-
06	1980	N	1895	-0-	-85	-0-	321	1	1574	2	Y	-0-					-0-
07	2015	N	1594	-0-	-421	-0-	241	1	1353	2	Y	-0-					-0-
08	1953	N	1381	-0-	-572	-0-	244	1	1137	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					27
05	1147	N	899	-0-	-248	-0-	134	1	765	2	Y	-0-					27
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	141	1	692	2	Y	-0-					27
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	137	1	769	2	Y	-0-					27
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	165	1	772	2	Y	-0-					27
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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	9630	X	937	-0-	-8693	-0-	51 48	1 9	838	2	Y	44	40	1			13
05	9951	X	446	-0-	-9505	-0-	25 29	1 9	392	2	Y	26	39	1			-0-
06	9630	X	-0-	-0-	-9630	-0-					Y	30	24	1			6
07	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	25	23	1			8
08	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	25	33	1			-0-
09	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	358	1	2335	2	Y	-0-					-0-
05	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	403	1	2291	2	Y	-0-					-0-
06	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	390	1	1910	2	Y	-0-					-0-
07	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	474	1	2660	2	Y	-0-					-0-
08	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	443	1	2065	2	Y	-0-					-0-
09	1140	X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: T 3 RRCID -> 227777 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11263 PERF.10945 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					3
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	63	1	360	2	N	-0-					3
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	63	1	306	2	N	-0-					3
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	65	1	366	2	N	-0-					3
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	77	1	357	2	N	-0-					3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

SLATOR RANCH WELL #: X 2 RRCID -> 228225 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9567 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BARROCITO, B. M. WELL #: 7 RRCID -> 229048 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10809 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5880	X	4110	-0-	-1770	-0-	236 4	1 9	3870	2	Y	4	3	1			27
05	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	380 2	1 9	5940	2	Y	2	3	1			26
06	5880	X	4717	-0-	-1163	-0-	188 2	1 9	4527	2	Y	2	2	1			26
07	4309	X	3748	-0-	-561	-0-	184 2	1 9	3562	2	Y	2	2	1			26
08	6324	X	3484	-0-	-2840	-0-	183 3	1 9	3298	2	Y	3	3	1			26
09	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					Y	NO RPT					26

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT-BARROCITO WELL #: 1 RRCID -> 230382 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10666 - 10865

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	10218	X	10218	-0-	-0-	-0-	587	1	9631	2	Y	-0-					11
05	10726	X	8489	-0-	-2237	-0-	509	1	7960	2	Y	18					29
							20	9									
06	10110	X	7191	-0-	-2919	-0-	282	1	6773	2	Y	124	99	1			54
							136	9									
07	10571	X	9841	-0-	-730	-0-	476	1	9187	2	Y	162	203	1			13
							178	9									
08	10571	X	10352	-0-	-219	-0-	544	1	9789	2	Y	17	13	1			17
							19	9									
09	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					Y	NO RPT					17

SLATOR RANCH WELL #: U 5 RRCID -> 230384 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 11445 PERF.10494 - 10594

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	16440	X	15935	-0-	-505	-0-	1251	1	14660	2	Y	22	42	1			62
							24	9									
05	16988	X	16361	-0-	-627	-0-	1371	1	14977	2	Y	12					74
							13	9									
06	16530	X	15644	-0-	-886	-0-	2310	1	13312	2	Y	20	41	1			53
							22	9									
07	17081	X	16305	-0-	-776	-0-	2240	1	14046	2	Y	17					70
							19	9									
08	17081	X	15936	-0-	-1145	-0-	2025	1	13890	2	Y	19	45	1			44
							21	9									
09	15930	X	NO RPT	-0-	-15930	-0-					Y	NO RPT					44

SLATOR RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 232971 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10116 - 10340

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	T. A.		172	-0-	172	172	19	1	153	2	Y	-0-					47
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	172					Y	1					48
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	172					Y	2					50
07	172	X	-0-	-0-	-172	-0-					Y	-0-					50
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

SLATOR RANCH WELL #: T 4 RRCID -> 233148 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10852 - 10986

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	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	543	1	3545	2	Y	29					39
							32	9									
05	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	636	1	3614	2	Y	-0-					39
06	4020	X	3651	-0-	-369	-0-	614	1	3005	2	Y	29	64	1			4
							32	9									
07	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	650	1	3650	2	Y	-0-					4
08	4154	X	3379	-0-	-775	-0-	587	1	2737	2	Y	50					54
							55	9									
09	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					54

BARROCITO, B.M. WELL #: 9 RRCID -> 233198 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10030 - 10952

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-					18
05	5983	X	3223	-0-	-2760	-0-	194	1	3029	2	Y	-0-					18
06	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	293	1	7037	2	Y	-0-					18
07	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	304	1	5874	2	Y	54	49	1			23
							59	9									
08	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	307	1	5526	2	Y	64	87	1			-0-
							70	9									
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT-BARROCITO WELL #: 2 RRCID -> 234055 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9514 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	45	1	744	2	Y	-0-					9
05	806	N	118	-0-	-688	-0-	6	1	90	2	Y	20					29
							22	9									
06	3000	N	28965	-0-	25965	25965	1151	1	27667	2	Y	134	108	1			55
							147	9									
07	3100	N	32162	-0-	29062	55027	1575	1	30393	2	Y	176	220	1			11
							194	9									
08	3100	N	22117	-0-	19017	74044	1141	1	20511	2	Y	423	330	1			104
							465	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	74044					Y	NO RPT					104

SLATOR RANCH WELL #: S 5 RRCID -> 235078 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	2797	-0-	-953	-0-	372	1	2425	2	Y	-0-					27
05	3875	X	2617	-0-	-1258	-0-	391	1	2226	2	Y	-0-					27
06	3750	X	2525	-0-	-1225	-0-	428	1	2097	2	Y	-0-					27
07	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	469	1	2631	2	Y	-0-					27
08	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	575	1	2683	2	Y	-0-					27
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					27

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	3120	X	2667	-0-	-453	-0-	347	1	2264	2	Y	51					95
							56	9									
05	3224	X	3212	-0-	-12	-0-	479	1	2724	2	Y	8					103
							9	9									
06	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	506	1	2476	2	Y	81	168	1			16
							89	9									
07	3162	X	3041	-0-	-121	-0-	460	1	2581	2	Y	-0-					16
08	3224	X	3148	-0-	-76	-0-	547	1	2549	2	Y	47					63
							52	9									
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					63

BARROCITO, B.M. WELL #: 10 RRCID -> 237452 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9446 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4620	X	4337	-0-	-283	-0-	245	1	4022	2	Y	64	58	1			44
							70	9									
05	4774	X	4370	-0-	-404	-0-	260	1	4068	2	Y	38	59	1			23
							42	9									
06	4620	X	4537	-0-	-83	-0-	179	1	4310	2	Y	44	35	1			32
							48	9									
07	4650	X	4621	-0-	-29	-0-	226	1	4355	2	Y	36	33	1			35
							40	9									
08	4650	X	3968	-0-	-682	-0-	207	1	3720	2	Y	37	57	1			15
							41	9									
09	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT					15

SLATOR RANCH WELL #: 1AB RRCID -> 238136 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10248 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	N	879	-0-	-1521	-0-	67	1	786	2	Y	24	44	1			16
							26	9									
05	1860	N	798	-0-	-1062	-0-	66	1	719	2	Y	12					28
							13	9									
06	2190	N	788	-0-	-1402	-0-	113	1	653	2	Y	20	42	1			6
							22	9									
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	133	1	833	2	Y	18					24
							20	9									
08	806	N	675	-0-	-131	-0-	83	1	570	2	Y	20	44	1			-0-
							22	9									
09	0	N	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 #: S 7 RRCID -> 240376 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10972 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		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-

SLATOR RANCH WELL #: W 5 RRCID -> 241076 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10328 - 10700

04	810	N	781	-0-	-29	-0-	104	1	677	2	Y	-0-					1
05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	277	1	1572	2	Y	-0-					1
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	178	1	872	2	Y	-0-					1
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	137	1	772	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	1023	N	809	-0-	-214	-0-	143	1	666	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTINEZ MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 242899 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 12254 PERF.10356 - 10470

04	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	153	1	2007	2	Y	-0-					-0-
05	2170	N	2089	-0-	-81	-0-	181	1	1908	2	Y	-0-					-0-
06	2160	N	2061	-0-	-99	-0-	370	1	1691	2	Y	-0-					-0-
07	2232	N	2069	-0-	-163	-0-	192	1	1877	2	Y	-0-					-0-
08	2077	N	2048	-0-	-29	-0-	189	1	1859	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTINEZ MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 243740 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10330 - 11214

04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	96	1	1268	2	Y	-0-					-0-
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	118	1	1251	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1304	-0-	-46	-0-	234	1	1070	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1290	-0-	-105	-0-	120	1	1170	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1302	-0-	-62	-0-	120	1	1182	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 12 RRCID -> 243921 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9306 - 9903

04	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	272	1	4464	2	Y	-0-					21
05	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	379	1	5922	2	Y	-0-					21
06	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	223	1	5351	2	Y	-0-					21
07	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	250	1	4817	2	Y	-0-					21
08	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	318	1	5713	2	Y	-0-					21
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					21

BARROCITO, B.M. WELL #: 13 RRCID -> 246987 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9366 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		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-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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	19920	X	19920	-0-	-0-	-0-	1118	1	18341	2	Y	419	380	1			182
							461	9									
05	21235	X	19840	-0-	-1395	-0-	1176	1	18387	2	Y	252	382	1			52
							277	9									
06	20490	X	18892	-0-	-1598	-0-	742	1	17833	2	Y	288	231	1			109
							317	9									
07	21173	X	19557	-0-	-1616	-0-	950	1	18341	2	Y	242	220	1			131
							266	9									
08	21173	X	19588	-0-	-1585	-0-	1018	1	18304	2	Y	242	342	1			31
							266	9									
09	19920	X	NO RPT	-0-	-19920	-0-					Y	NO RPT					31

BARROCITO, B. M. WELL #: 15 RRCID -> 247788 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9324 - 9850

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	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	312	1	5113	2	Y	248	225	1			106
							273	9									
05	6293	X	5325	-0-	-968	-0-	310	1	4851	2	Y	149	226	1			29
							164	9									
06	6360	X	5612	-0-	-748	-0-	217	1	5207	2	Y	171	137	1			63
							188	9									
07	6572	X	5135	-0-	-1437	-0-	245	1	4733	2	Y	143	130	1			76
							157	9									
08	6572	X	6361	-0-	-211	-0-	327	1	5876	2	Y	144	203	1			17
							158	9									
09	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					Y	NO RPT					17

BARROCITO, B. M. WELL #: 16 RRCID -> 249417 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9346 - 9712

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	3390	X	2854	-0-	-536	-0-	162	1	2657	2	Y	32	29	1			40
							35	9									
05	3503	X	2367	-0-	-1136	-0-	141	1	2206	2	Y	18	28	1			30
							20	9									
06	3030	X	2628	-0-	-402	-0-	104	1	2499	2	Y	23	18	1			35
							25	9									
07	2945	X	2405	-0-	-540	-0-	117	1	2263	2	Y	23	21	1			37
							25	9									
08	2945	X	2363	-0-	-582	-0-	123	1	2215	2	Y	23	32	1			28
							25	9									
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					28

BMT K&H WELL #: N 5 RRCID -> 249502 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9616 - 10890

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	5010	X	4938	-0-	-72	-0-	418	1	4511	2	Y	8					49
							9	9									
05	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	462	1	5048	2	Y	6	34	1			21
							7	9									
06	5010	X	3716	-0-	-1294	-0-	328	1	3388	2	Y	-0-					21
07	5177	X	2919	-0-	-2258	-0-	211	1	2701	2	Y	6					27
							7	9									
08	5177	X	2438	-0-	-2739	-0-	203	1	2217	2	Y	16	33	1			10
							18	9									
09	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT					10

MARTINEZ MINERALS WELL #: 4ST RRCID -> 251834 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 9565 - 11292

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	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	195	1	2563	2	Y	-0-					100
05	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	244	1	2579	2	Y	-0-					100
06	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	533	1	2436	2	Y	-0-					100
07	3100	N	4509	-0-	1409	1409	418	1	4091	2	Y	-0-					100
08	3100	N	4552	-0-	1452	2861	419	1	4133	2	Y	-0-					100
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2861					Y	NO RPT					100

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	204	1	3343	2	Y	-0-					-0-
05	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	248	1	3883	2	Y	-0-					-0-
06	3840	X	3549	-0-	-291	-0-	142	1	3407	2	Y	-0-					-0-
07	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	199	1	3847	2	Y	-0-					-0-
08	4092	X	3099	-0-	-993	-0-	163	1	2936	2	Y	-0-					-0-
09	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 17 RRCID -> 254022 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9356 - 9806

04	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	512	1	8401	2	Y	135	122	1			76
							149	9									
05	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	458	1	7158	2	Y	80	122	1			34
							88	9									
06	9810	X	6032	-0-	-3778	-0-	237	1	5694	2	Y	92	74	1			52
							101	9									
07	10137	X	6161	-0-	-3976	-0-	299	1	5775	2	Y	79	71	1			60
							87	9									
08	10137	X	6041	-0-	-4096	-0-	314	1	5641	2	Y	78	113	1			25
							86	9									
09	9060	X	NO RPT	-0-	-9060	-0-					Y	NO RPT					25

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	590	N	590	-0-	-0-	-0-	33	1	548	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
05	589	N	564	-0-	-25	-0-	34	1	524	2	Y	5	7	1			-0-
							6	9									
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	37	1	891	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	48	1	921	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	41	1	733	2	Y	11	13	1			-0-
							12	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: S 8 RRCID -> 255787 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10446 - 10922

04	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	382	1	2494	2	Y	-0-					25
05	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	581	1	3307	2	Y	-0-					25
06	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	512	1	2509	2	Y	-0-					25
07	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	516	1	2899	2	Y	-0-					25
08	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	504	1	2351	2	Y	-0-					25
09	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					25

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT-BARROCITO WELL #: 4 RRCID -> 256225 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 11304 PERF. 9528 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	149	1	2448	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1667	-0-	-7	-0-	98	1	1539	2	Y	27					27
							30	9									
06	2730	N	1619	-0-	-1111	-0-	57	1	1360	2	Y	184	148	1			63
							202	9									
07	2697	N	1830	-0-	-867	-0-	77	1	1486	2	Y	243	303	1			3
							267	9									
08	1674	N	1533	-0-	-141	-0-	79	1	1425	2	Y	26	20	1			9
							29	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

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	10080	X	9517	-0-	-563	-0-	805	1	8689	2	Y	21					21
							23	9									
05	10602	X	10602	-0-	-0-	-0-	883	1	9639	2	Y	73	94	1			-0-
							80	9									
06	10080	X	9785	-0-	-295	-0-	860	1	8877	2	Y	44					44
							48	9									
07	10416	X	10348	-0-	-68	-0-	745	1	9568	2	Y	32					76
							35	9									
08	10416	X	10160	-0-	-256	-0-	848	1	9261	2	Y	46	96	1			26
							51	9									
09	10080	X	NO RPT	-0-	-10080	-0-					Y	NO RPT					26

BMT K&H WELL #: 4AC RRCID -> 256399 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10800 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1314	-0-	-126	-0-	111	1	1203	2	Y	-0-					1
05	1550	N	1288	-0-	-262	-0-	108	1	1180	2	Y	-0-					1
06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	105	1	1085	2	Y	-0-					1
07	1364	N	1179	-0-	-185	-0-	85	1	1094	2	Y	-0-					1
08	1302	N	1238	-0-	-64	-0-	104	1	1134	2	Y	-0-					1
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					1

BARROCITO, B. M. WELL #: 20 RRCID -> 256681 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9520 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

BMT-BARROCITO WELL #: 6 RRCID -> 257070 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9443 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	242	1	3977	2	Y	-0-					40
05	4929	X	3665	-0-	-1264	-0-	220	1	3445	2	Y	-0-					40
06	4770	X	3245	-0-	-1525	-0-	130	1	3115	2	Y	-0-					40
07	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	245	1	4738	2	Y	-0-					40
08	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	254	1	4564	2	Y	-0-					40
09	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					40

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT K&H WELL #: 1AE RRCID -> 257227 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	464	1	5011	2	Y	3					4
							3	9									
05	5146	X	4923	-0-	-223	-0-	412	1	4501	2	Y	9	13	1			-0-
							10	9									
06	4980	X	3805	-0-	-1175	-0-	335	1	3464	2	Y	5					5
							6	9									
07	5146	X	4396	-0-	-750	-0-	317	1	4073	2	Y	5					10
							6	9									
08	5146	X	4777	-0-	-369	-0-	400	1	4370	2	Y	6	13	1			3
							7	9									
09	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT					3

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	6150	X	5227	-0-	-923	-0-	693	1	4523	2	Y	10					11
							11	9									
05	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	979	1	5565	2	Y	-0-					11
06	6150	X	5243	-0-	-907	-0-	887	1	4344	2	Y	11	22	1			-0-
							12	9									
07	5952	X	5806	-0-	-146	-0-	878	1	4928	2	Y	-0-					-0-
08	6355	X	5315	-0-	-1040	-0-	938	1	4377	2	Y	-0-					-0-
09	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					Y	NO RPT					-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	31663	X	31663	-0-	-0-	-0-	3503	1	28160	2	Y	-0-					76
05	32599	X	32599	-0-	-0-	-0-	3861	1	28737	2	Y	1					77
							1	9									
06	29689	X	29689	-0-	-0-	-0-	3590	1	26097	2	Y	2					79
							2	9									
07	32705	X	27649	-0-	-5056	-0-	2605	1	25044	2	Y	-0-					79
08	32705	X	26360	-0-	-6345	-0-	2580	1	23779	2	Y	1					80
							1	9									
09	31650	X	NO RPT	-0-	-31650	-0-					Y	NO RPT					80

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	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	470	1	5067	2	Y	-0-					-0-
05	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	523	1	5706	2	Y	-0-					-0-
06	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	447	1	4616	2	Y	-0-					-0-
07	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	330	1	4242	2	Y	-0-					-0-
08	9908	X	9908	-0-	-0-	-0-	831	1	9077	2	Y	-0-					-0-
09	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					-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	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	303	1	3273	2	Y	2					2
							2	9									
05	5890	X	3253	-0-	-2637	-0-	273	1	2974	2	Y	5	7	1			-0-
							6	9									
06	5700	X	3046	-0-	-2654	-0-	269	1	2774	2	Y	3					3
							3	9									
07	5890	X	2813	-0-	-3077	-0-	203	1	2608	2	Y	2					5
							2	9									
08	5456	X	3637	-0-	-1819	-0-	305	1	3328	2	Y	4	8	1			1
							4	9									
09	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					1

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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	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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	671	1	7246	2	Y	-0-					-0-
05	7130	X	5121	-0-	-2009	-0-	430	1	4691	2	Y	-0-					-0-
06	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	874	1	9025	2	Y	-0-					-0-
07	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	683	1	8777	2	Y	-0-					-0-
08	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-	746	1	8148	2	Y	-0-					-0-
09	6900	X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	65	1	1074	2	Y	16	14	1			8
							18	9									
05	1178	N	1161	-0-	-17	-0-	69	1	1082	2	Y	9	14	1			3
							10	9									
06	1140	N	1134	-0-	-6	-0-	45	1	1078	2	Y	10	8	1			5
							11	9									
07	1178	N	1104	-0-	-74	-0-	54	1	1040	2	Y	9	8	1			6
							10	9									
08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	65	1	1160	2	Y	8	12	1			2
							9	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BMT K&H WELL #: 5AE RRCID -> 266653 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 11543 PERF.10172 - 11282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	300	1	3235	2	Y	-0-					-0-
05	4092	X	1941	-0-	-2151	-0-	163	1	1778	2	Y	-0-					-0-
06	3960	X	2074	-0-	-1886	-0-	183	1	1891	2	Y	-0-					-0-
07	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	388	1	4978	2	Y	-0-					-0-
08	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	563	1	6145	2	Y	-0-					-0-
09	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 23 RRCID -> 266798 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9438 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	185	1	3039	2	Y	5	5	1			40
							6	9									
05	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	182	1	2847	2	Y	4	5	1			39
							4	9									
06	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	115	1	2758	2	Y	3	3	1			39
							3	9									
07	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	148	1	2855	2	Y	4	3	1			40
							4	9									
08	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	156	1	2800	2	Y	3	5	1			38
							3	9									
09	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					38

WAGNER OIL COMPANY 891175
YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 243233 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12635 PERF.10386 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2017 - PLUGGED 05/18/17

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SLATOR RANCH WELL #: 35 RRCID -> 281261 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 11498 PERF. 9528 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11490	X	6378	-0-	-5112	-0-	299 162	1 9	5917	2	Y	147	173	1			207
05	9579	X	5129	-0-	-4450	-0-	255 105	1 9	4769	2	Y	95	174	1			128
06	9210	X	5072	-0-	-4138	-0-	254 68	1 9	4750	2	Y	62					190
07	8029	X	6425	-0-	-1604	-0-	307 80	1 9	6038	2	Y	73	156	1			107
08	7440	X	6036	-0-	-1404	-0-	320 52	1 9	5664	2	Y	47					154
09	6390	X	5647	-0-	-743	-0-	322 67	1 9	5258	2	Y	61	125	1			90

SLATOR RANCH WELL #: 41 RRCID -> 282575 COMPL. DATE 07/03/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9066 - 9102

07	0		2358	-0-	2358	2358	167	1	2191	2	N	-0-					-0-
08	0	W	237	-0-	237	2595	19	1	218	2	N	-0-					-0-
09	0	W	122	-0-	122	2717	10	1	112	2	N	-0-					-0-

STRAKE DEEP (CARRIZO P-2) 86464 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON - YATES RANCH FEE "D" WELL #: 11 RRCID -> 162089 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9590 - 9843

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

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
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 9 RRCID -> 160687 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9993 - 10000

04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	46 78	1 9	183	3	Y	71	68	1			61
05	496	N	405	-0-	-91	-0-	64 75	1 9	266	3	Y	68	75	1			54
06	420	N	385	-0-	-35	-0-	47 81	1 9	257	3	Y	74	42	1			86
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	56 94	1 9	327	3	Y	85	91	1			80
08	403	N	338	-0-	-65	-0-	41 44	1 9	253	3	Y	40	38	1			82
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					82

STRAKE DEEP (CARRIZO -R-) //CONT.// 86464 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66	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	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	1710	#	1548	-0-	-162	-0-	774	1	774	3	N	-0-					-0-
05	1767	#	1614	-0-	-153	-0-	807	1	807	3	N	-0-					-0-
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	807	1	807	3	N	-0-					-0-
07	1612	N	1578	-0-	-34	-0-	789	1	789	3	N	-0-					-0-
08	1612	N	1056	-0-	-556	-0-	528	1	528	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	150	N	69	-0-	-81	-0-	7	1	62	2	Y	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	2	Y	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	2	Y	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	17	1	120	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	5	-0-	-119	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 3 RRCID -> 013442 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 4860 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	962	-0-	-28	-0-	93	1	869	2	N	-0-					-0-
05	961	N	923	-0-	-38	-0-	95	1	828	2	N	-0-					-0-
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	109	1	1007	2	N	-0-					-0-
07	992	N	926	-0-	-66	-0-	117	1	809	2	N	-0-					-0-
08	930	N	813	-0-	-117	-0-	103	1	710	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	936	-0-	-144	-0-	116	1	820	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-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	3000	N	3595	-0-	595	2759	347	1	3248	2	Y	-0-					-0-
05	6248	X	3489	-0-	-2759	-0-	358	1	3131	2	Y	-0-					-0-
06	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	403	1	3724	2	Y	-0-					-0-
07	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	511	1	3529	2	Y	-0-					-0-
08	3286	X	3251	-0-	-35	-0-	413	1	2838	2	Y	-0-					-0-
09	3180	X	2719	-0-	-461	-0-	338	1	2381	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 12 RRCID -> 039654 COMPL. DATE 06/26/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4950 - 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-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 29 RRCID -> 047437 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4255 - 5470

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 9 RRCID -> 054181 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4295 - 5505

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: P123CT RRCID -> 055676 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 7324 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 24F RRCID -> 057092 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 4235 - 6448

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-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-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: P213DF RRCID -> 095439 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5882 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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_____ 06/12/2017 - P/A 06/12/17

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 29 B RRCID -> 140927 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6554 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: P282 RRCID -> 156691 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7606 - 8076

04	3660	X	2839	-0-	-821	-0-	269 7	1 9	2563	2	Y	6	8	1			4
05	3782	X	3428	-0-	-354	-0-	324 9	1 9	3095	2	Y	8	5	1			7
06	3660	X	2956	-0-	-704	-0-	287 8	1 9	2661	2	Y	7	9	1			5
07	3596	X	3097	-0-	-499	-0-	279 7	1 9	2811	2	Y	6	5	1			6
08	3441	X	2835	-0-	-606	-0-	276 6	1 9	2553	2	Y	5	8	1			3
09	3330	X	2401	-0-	-929	-0-	259 7	1 9	2135	2	Y	6	5	1			4

KING RANCH STRATTON WELL #: A 88 RRCID -> 157495 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5373 - 5393

04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	55	1	515	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	582	-0-	-7	-0-	60	1	522	2	Y	-0-					-0-
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	67	1	616	2	Y	-0-					-0-
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	84	1	578	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	534	-0-	-55	-0-	68	1	466	2	Y	-0-					-0-
*09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	92	1	652	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	971	N	971	-0-	-0-	-0-	94	1	877	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	968	-0-	-55	-0-	99	1	869	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-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 94DF RRCID -> 160129 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5036 - 5457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 93DF RRCID -> 160683 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5160 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	920	-0-	-130	-0-	89	1	831	2	Y	-0-					-0-
05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	165	1	1445	2	Y	-0-					-0-
06	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	133	1	1232	2	Y	-0-					-0-
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	155	1	1073	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1097	-0-	-50	-0-	139	1	958	2	Y	-0-					-0-
*09	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	174	1	1226	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 96DF RRCID -> 164743 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5238 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 97DF RRCID -> 164782 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 5144 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	2010	X	1494	-0-	-516	-0-	144	1	1350	2	Y	-0-					-0-
05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	177	1	1547	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1033	-0-	-407	-0-	101	1	932	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	899	-0-	-589	-0-	114	1	785	2	Y	-0-					-0-
08	1488	N	639	-0-	-849	-0-	81	1	558	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	574	-0-	-446	-0-	71	1	503	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P283 RRCID -> 171577 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7496 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	173	1	1647	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1332	-0-	-156	-0-	126	1	1206	2	Y	-0-					-0-
06	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	209	1	1943	2	Y	-0-					-0-
07	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	146	1	1465	2	Y	-0-					-0-
08	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	196	1	1808	2	Y	-0-					-0-
09	1440	N	1329	-0-	-111	-0-	144	1	1185	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P284 RRCID -> 173850 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7878 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2893	-0-	-107	1906	274	1	2610	2	Y	8	10	1			5
							9	9									
05	3100	N	2889	-0-	-211	1695	273	1	2607	2	Y	8	6	1			7
							9	9									
06	3000	N	2899	-0-	-101	1594	281	1	2610	2	Y	7	9	1			5
							8	9									
07	3100	N	2888	-0-	-212	1382	260	1	2621	2	Y	6	5	1			6
							7	9									
08	3100	N	2783	-0-	-317	1065	271	1	2504	2	Y	7	9	1			4
							8	9									
*09	3000	N	2778	-0-	-222	843	300	1	2471	2	Y	6	5	1			5
							7	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: P285 RRCID -> 176901 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7495 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	265	1	2525	2	Y	73	118	1			46
							80	9									
05	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	323	1	3089	2	Y	85	54	1			77
							94	9									
06	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	337	1	3130	2	Y	87	105	1			59
							96	9									
07	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	365	1	3677	2	Y	86	62	1			83
							95	9									
08	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	316	1	2920	2	Y	73	116	1			40
							80	9									
*09	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	359	1	2951	2	Y	73	60	1			53
							80	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	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	529	1	5041	2	Y	153	228	1			98
							168	9									
05	8479	X	8479	-0-	-0-	-0-	780	1	7460	2	Y	217	118	1			197
							239	9									
06	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	588	1	5462	2	Y	160	249	1			108
							176	9									
07	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	695	1	7000	2	Y	175	115	1			168
							193	9									
08	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	586	1	5414	2	Y	142	232	1			78
							156	9									
*09	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	508	1	4176	2	Y	110	109	1			79
							121	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	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-

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	1440	X	974	-0-	-466	-0-	91	1	870	2	Y	12	20	1			8
							13	9									
05	1085	N	844	-0-	-241	-0-	79	1	753	2	Y	11	9	1			10
							12	9									
06	1350	N	312	-0-	-1038	-0-	30	1	278	2	Y	4	11	1			3
							4	9									
07	992	N	531	-0-	-461	-0-	47	1	477	2	Y	6	3	1			6
							7	9									
08	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	157	1	1445	2	Y	18	14	1			10
							20	9									
*09	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	131	1	1080	2	Y	14	14	1			10
							15	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	1860	N	1775	-0-	-85	-0-	139	1	1322	2	Y	285	384	1			228
							314	9									
05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	140	1	1339	2	Y	321	384	1			165
							353	9									
06	1980	N	1687	-0-	-293	-0-	124	1	1155	2	Y	371	187	1			349
							408	9									
07	1829	N	1554	-0-	-275	-0-	113	1	1138	2	Y	275	383	1			241
							303	9									
08	1829	N	1323	-0-	-506	-0-	121	1	1118	2	Y	76	195	1			122
							84	9									
09	1680	N	1443	-0-	-237	-0-	147	1	1210	2	Y	78	170	1			30
							86	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	1770	N	1697	-0-	-73	-0-	161	1	1536	2	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1662	-0-	-74	-0-	157	1	1505	2	Y	-0-					-0-
06	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	162	1	1502	2	Y	-0-					-0-
07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	158	1	1595	2	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1452	-0-	-222	-0-	122	1	1129	2	Y	183					183
							201	9									
*09	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	196	1	1614	2	Y	248	335	1			96
							273	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	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	389	1	3711	2	Y	-0-					-0-
05	4278	X	1445	-0-	-2833	-0-	137	1	1308	2	Y	-0-					-0-
06	4140	X	2812	-0-	-1328	-0-	273	1	2539	2	Y	-0-					-0-
07	4278	X	3343	-0-	-935	-0-	302	1	3041	2	Y	-0-					-0-
08	4247	X	1935	-0-	-2312	-0-	186	1	1721	2	Y	25					25
							28	9									
09	4110	X	1087	-0-	-3023	-0-	116	1	957	2	Y	13	33	1			5
							14	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	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-

KING RANCH STRATTON WELL #: A936 RRCID -> 281562 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 6679 PERF. N/A

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-

KING RANCH STRATTON WELL #: A935 RRCID -> 281762 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 6805 PERF. N/A

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-

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	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	3990	X	3213	-0-	-777	-0-	3213	3			N	-0-					-0-
05	4123	X	3413	-0-	-710	-0-	3413	3			N	-0-					-0-
06	3990	X	3413	-0-	-577	-0-	3413	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	2403	-0-	-1720	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	2795	-0-	-646	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 38 RRCID -> 013440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5420 - 6155

04	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	3			N	-0-					-0-
05	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	3			N	-0-					-0-
06	4080	X	4002	-0-	-78	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	4083	-0-	-133	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
08	4216	X	2837	-0-	-1379	-0-	2837	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	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	186	N	117	-0-	-69	-0-	117	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
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	3426	-0-	426	10061	1713	1	1713	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	3714	-0-	614	10675	1857	1	1857	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	3714	-0-	714	11389	1857	1	1857	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	3634	-0-	534	11923	1817	1	1817	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	2714	-0-	-386	11537	1357	1	1357	3	N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	11537					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 34 RRCID -> 013459 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6726 PERF. 5390 - 6667

04	780	N	80	-0-	-700	-0-	80	3			N	-0-			-0-
05	682	N	447	-0-	-235	-0-	447	3			N	-0-			-0-
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-			-0-
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-			-0-
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	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	840	N	796	-0-	-44	-0-	398	1	398	3	N	-0-			-0-
05	837	N	828	-0-	-9	-0-	414	1	414	3	N	-0-			-0-
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	414	1	414	3	N	-0-			-0-
07	837	N	784	-0-	-53	-0-	392	1	392	3	N	-0-			-0-
08	837	N	530	-0-	-307	-0-	265	1	265	3	N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	3116	-0-	116	842	1558	1	1558	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	3224	-0-	124	966	1612	1	1612	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	3224	-0-	224	1190	1612	1	1612	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	3134	-0-	34	1224	1567	1	1567	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	2350	-0-	-750	474	1175	1	1175	3	N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	474					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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			-0-
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-			-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-			-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-			-0-
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			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	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-

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	2472	-0-	-528	97337	2472	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2509	-0-	-591	96746	2509	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2367	-0-	-633	96113	2367	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2366	-0-	-734	95379	2366	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	1790	-0-	-1310	94069	1790	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	94069					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	4132	-0-	1132	11778	2066	1	2066	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	4214	-0-	1114	12892	2107	1	2107	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	4214	-0-	1214	14106	2107	1	2107	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	4950	-0-	1850	15956	2475	1	2475	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	3334	-0-	234	16190	1667	1	1667	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	16190					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	4058	-0-	1058	9344	2029	1	2029	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	3734	-0-	634	9978	1867	1	1867	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	3734	-0-	734	10712	1867	1	1867	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	3780	-0-	680	11392	1890	1	1890	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	2944	-0-	-156	11236	1472	1	1472	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	11236					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	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
05	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
06	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	2112	-0-	-306	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
08	2418	N	1594	-0-	-824	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	752	-0-	-28	-0-	752	3			N	-0-					-0-
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
08	837	N	591	-0-	-246	-0-	591	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	3408	-0-	408	2232	1704	1	1704	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	3358	-0-	258	2490	1679	1	1679	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	3358	-0-	358	2848	1679	1	1679	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	3346	-0-	246	3094	1673	1	1673	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	2574	-0-	-526	2568	1287	1	1287	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2568					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	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	1028	1	1028	3	N	-0-					-0-
05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	1047	1	1047	3	N	-0-					-0-
06	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	1047	1	1047	3	N	-0-					-0-
07	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	1040	1	1040	3	N	-0-					-0-
08	1798	N	1430	-0-	-368	-0-	715	1	715	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 #: 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	8404	-0-	5404	332513	4202	1	4202	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	13162	-0-	10062	342575	6581	1	6581	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	13162	-0-	10162	352737	6581	1	6581	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	13376	-0-	10276	363013	6688	1	6688	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	8924	-0-	5824	368837	4462	1	4462	3	N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	368837					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	378	N	378	-0-	-0-	-0-	189	1	189	3	N	-0-			-0-
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	211	1	211	3	N	-0-			-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	211	1	211	3	N	-0-			-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	219	1	219	3	N	-0-			-0-
08	341	N	332	-0-	-9	-0-	166	1	166	3	N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	540	N	360	-0-	-180	-0-	180	1	180	3	N	-0-			-0-
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	464	1	464	3	N	-0-			-0-
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	464	1	464	3	N	-0-			-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	191	1	191	3	N	-0-			-0-
08	682	N	318	-0-	-364	-0-	159	1	159	3	N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	6058	-0-	3058	102845	3029	1	3029	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	6234	-0-	3134	105979	3117	1	3117	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	6234	-0-	3234	109213	3117	1	3117	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	6364	-0-	3264	112477	3182	1	3182	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	4866	-0-	1766	114243	2433	1	2433	3	N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	114243					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	706	N	706	-0-	-0-	-0-	353	1	353	3	N	-0-			-0-
05	682	N	642	-0-	-40	-0-	321	1	321	3	N	-0-			-0-
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	321	1	321	3	N	-0-			-0-
07	744	N	578	-0-	-166	-0-	289	1	289	3	N	-0-			-0-
08	651	N	522	-0-	-129	-0-	261	1	261	3	N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-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	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-			-0-
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-			-0-
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-			-0-
07	1054	N	956	-0-	-98	-0-	956	3			N	-0-			-0-
08	961	N	681	-0-	-280	-0-	681	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 #: 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	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					-0-
08	217	N	131	-0-	-86	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 2 J RRCID -> 083631 COMPL. DATE 08/02/1979 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 5458 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	1011	-0-	-39	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	976	-0-	-78	-0-	976	3			N	-0-					-0-
08	992	N	752	-0-	-240	-0-	752	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	30	1	30	3	N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	43	1	43	3	N	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	43	1	43	3	N	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	23	1	23	3	N	-0-					-0-
08	93	N	32	-0-	-61	-0-	16	1	16	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	960	N	872	-0-	-88	-0-	436	1	436	3	N	-0-					-0-
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	510	1	510	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	510	1	510	3	N	-0-					-0-
07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	507	1	507	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	658	-0-	-365	-0-	329	1	329	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	544	1	544	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	968	-0-	-55	-0-	484	1	484	3	N	-0-					-0-
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	484	1	484	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	996	-0-	-120	-0-	498	1	498	3	N	-0-					-0-
08	961	N	672	-0-	-289	-0-	336	1	336	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-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	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
06	510	N	359	-0-	-151	-0-	359	3			N	-0-					-0-
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
08	372	N	221	-0-	-151	-0-	221	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 #: 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	360	N	221	-0-	-139	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
08	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	627	1	627	3	N	-0-					-0-
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	634	1	634	3	N	-0-					-0-
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	634	1	634	3	N	-0-					-0-
07	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	631	1	631	3	N	-0-					-0-
08	1147	N	946	-0-	-201	-0-	473	1	473	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	2220	N	1948	-0-	-272	-0-	974	1	974	3	N	-0-					-0-
05	2697	N	1860	-0-	-837	-0-	930	1	930	3	N	-0-					-0-
06	2310	N	1860	-0-	-450	-0-	930	1	930	3	N	-0-					-0-
07	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	1165	1	1165	3	N	-0-					-0-
08	1860	N	900	-0-	-960	-0-	450	1	450	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	600	N	539	-0-	-61	-0-	539	3			N	-0-					-0-
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
08	589	N	391	-0-	-198	-0-	391	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	3000	N	600	-0-	-2400	2238	300	1	300	3	N	-0-					-0-
05	2511	N	160	-0-	-2351	-0-	80	1	80	3	N	-0-					-0-
06	2010	N	160	-0-	-1850	-0-	80	1	80	3	N	-0-					-0-
07	620	N	126	-0-	-494	-0-	63	1	63	3	N	-0-					-0-
08	155	N	84	-0-	-71	-0-	42	1	42	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
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	570	N	520	-0-	-50	-0-	520	3			N	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
06	480	N	405	-0-	-75	-0-	405	3			N	-0-					-0-
07	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	3			N	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 7 RRCID -> 118052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7478 PERF. 5450 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
05	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1419	-0-	-193	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1120	-0-	-430	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 4 RRCID -> 118480 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5570 - 5596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	222	-0-	-18	-0-	10	1	212	3	N	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	7	1	176	3	N	-0-					-0-
06	210	N	180	-0-	-30	-0-	4	1	176	3	N	-0-					-0-
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	6	1	206	3	N	-0-					-0-
08	186	N	144	-0-	-42	-0-	2	1	142	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 123332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10957 PERF. 5284 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
07	992	N	880	-0-	-112	-0-	880	3			N	-0-					-0-
08	899	N	661	-0-	-238	-0-	661	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 157 RRCID -> 123490 COMPL. DATE 02/02/1987 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 6808 - 7227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	872	-0-	-208	-0-	872	3			N	-0-					-0-
07	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	973	-0-	-267	-0-	973	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 135 RRCID -> 125584 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 7696 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	3000	N	1671	-0-	-1329	14842	72	1	1599	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	1025	-0-	-2075	12767	40	1	985	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	1012	-0-	-1988	10779	27	1	985	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	1162	-0-	-1938	8841	32	1	1130	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	1265	-0-	-1835	7006	21	1	1244	3	N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7006					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	690	N	657	-0-	-33	-0-	657	3			N	-0-			-0-
05	682	N	579	-0-	-103	-0-	579	3			N	-0-			-0-
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-			-0-
07	682	N	609	-0-	-73	-0-	609	3			N	-0-			-0-
08	589	N	480	-0-	-109	-0-	480	3			N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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 #: 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	300	N	2	-0-	-298	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-
05	279	N	264	-0-	-15	-0-	132	1	132	3	N	-0-			-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	132	1	132	3	N	-0-			-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	188	1	188	3	N	-0-			-0-
08	279	N	258	-0-	-21	-0-	129	1	129	3	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	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-			-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-			-0-
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-			-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-			-0-
08	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-			-0-
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-			-0-
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-			-0-
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-			-0-
08	589	N	439	-0-	-150	-0-	439	3			N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOFFORD, BUSH -B- WELL #: 3 RRCID -> 126829 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5658 - 6941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3454	-0-	454	1464	3454	3			N	-0-			-0-
05	3100	N	3023	-0-	-77	1387	3023	3			N	-0-			-0-
06	3000	N	2965	-0-	-35	1352	2965	3			N	-0-			-0-
07	3100	N	2791	-0-	-309	1043	2791	3			N	-0-			-0-
08	3100	N	2346	-0-	-754	289	2346	3			N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	289					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	12	-0-	-108	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 178 RRCID -> 127595 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7463 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 154 RRCID -> 127632 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 5374 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2820	-0-	-180	8873	1410	1	1410	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	2750	-0-	-350	8523	1375	1	1375	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	2750	-0-	-250	8273	1375	1	1375	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	2662	-0-	-438	7835	1331	1	1331	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	2026	-0-	-1074	6761	1013	1	1013	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6761					N	NO RPT					-0-

TEXON ROYALTY -B- WELL #: 9 RRCID -> 127821 COMPL. DATE 07/01/1988 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 5564 - 6823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1158	-0-	-192	-0-	579	1	579	3	N	-0-					-0-
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	764	1	764	3	N	-0-					-0-
06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	764	1	764	3	N	-0-					-0-
07	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	724	1	724	3	N	-0-					-0-
08	1519	N	1000	-0-	-519	-0-	500	1	500	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSH - WOFFORD -B- WELL #: 4 RRCID -> 128017 COMPL. DATE 06/23/1988 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6940 - 6955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	901	-0-	-119	-0-	901	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	464	-0-	-621	-0-	464	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSLEY & DRYDEN -A- WELL #: 3 RRCID -> 128018 COMPL. DATE 07/01/1988 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6685 - 6995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	609	3			N	-0-					-0-
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
07	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	3			N	-0-					-0-
08	620	N	436	-0-	-184	-0-	436	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 #: 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	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	1			N	-0-			-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	2	1	81	3	N	-0-			-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JONES, MRS. EVA M. WELL #: 5 RRCID -> 128385 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6776 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-			-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-			-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-			-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-			-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	1178	1	1178	3	N	-0-			-0-
05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	1147	1	1147	3	N	-0-			-0-
06	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	1147	1	1147	3	N	-0-			-0-
07	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	1221	1	1221	3	N	-0-			-0-
08	2294	N	1480	-0-	-814	-0-	740	1	740	3	N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	824	N	824	-0-	-0-	-0-	412	1	412	3	N	-0-			-0-
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	470	1	470	3	N	-0-			-0-
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	470	1	470	3	N	-0-			-0-
07	837	N	658	-0-	-179	-0-	329	1	329	3	N	-0-			-0-
08	930	N	540	-0-	-390	-0-	270	1	270	3	N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-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 #: 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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 #: 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	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-

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	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
07	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	3			N	-0-					-0-
08	403	N	313	-0-	-90	-0-	313	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 32 D RRCID -> 130048 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-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	540	N	360	-0-	-180	-0-	180	1	180	3	N	-0-					-0-
05	558	N	462	-0-	-96	-0-	231	1	231	3	N	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	231	1	231	3	N	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	194	1	194	3	N	-0-					-0-
08	465	N	176	-0-	-289	-0-	88	1	88	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 185 F RRCID -> 130439 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6195 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			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	450	N	389	-0-	-61	-0-	389	3			N	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
07	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					-0-
08	403	N	283	-0-	-120	-0-	283	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 #: 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	1350	N	670	-0-	-680	-0-	335	1	335	3	N	-0-					-0-
05	1240	N	752	-0-	-488	-0-	376	1	376	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	752	-0-	-268	-0-	376	1	376	3	N	-0-					-0-
07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	659	1	659	3	N	-0-					-0-
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	439	1	439	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
08	310	N	238	-0-	-72	-0-	238	3			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	4194	-0-	1194	83286	2097	1	2097	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	4246	-0-	1146	84432	2123	1	2123	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	4246	-0-	1246	85678	2123	1	2123	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	4184	-0-	1084	86762	2092	1	2092	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	3200	-0-	100	86862	1600	1	1600	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	86862					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	7	-0-	-53	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 29 F RRCID -> 130780 COMPL. DATE 04/03/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6151 - 6175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	817	-0-	-423	-0-	817	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	120	N	69	-0-	-51	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	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
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	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
07	465	N	379	-0-	-86	-0-	379	3			N	-0-					-0-
08	434	N	352	-0-	-82	-0-	352	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 10 RRCID -> 133008 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 5270 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	3	N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	171	3	N	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	3	1	171	3	N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	5	1	190	3	N	-0-					-0-
08	186	N	150	-0-	-36	-0-	2	1	148	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1284	-0-	-80	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	904	-0-	-429	-0-	904	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
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	540	N	535	-0-	-5	-0-	535	3			N	-0-					-0-
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
07	558	N	485	-0-	-73	-0-	485	3			N	-0-					-0-
08	496	N	353	-0-	-143	-0-	353	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	5716	-0-	2716	22360	2858	1	2858	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	5820	-0-	2720	25080	2910	1	2910	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	5820	-0-	2820	27900	2910	1	2910	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	5880	-0-	2780	30680	2940	1	2940	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	4124	-0-	1024	31704	2062	1	2062	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	31704					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	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	1392	1	1392	3	N	-0-					-0-
05	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	1380	1	1380	3	N	-0-					-0-
06	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	1380	1	1380	3	N	-0-					-0-
07	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	1450	1	1450	3	N	-0-					-0-
08	2728	N	1356	-0-	-1372	-0-	678	1	678	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

S.A.J.S.L.B. WELL #: 3 RRCID -> 133643 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5230 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	585	-0-	-15	-0-	585	3			N	-0-					-0-
05	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	3			N	-0-					-0-
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
07	620	N	570	-0-	-50	-0-	570	3			N	-0-					-0-
08	589	N	431	-0-	-158	-0-	431	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 12 RRCID -> 133660 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5278 - 5286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 #: 197 RRCID -> 133704 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6364 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			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	2340	N	2196	-0-	-144	-0-	1098	1	1098	3	N	-0-					-0-
05	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	1197	1	1197	3	N	-0-					-0-
06	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	1197	1	1197	3	N	-0-					-0-
07	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	1186	1	1186	3	N	-0-					-0-
08	2387	N	1796	-0-	-591	-0-	898	1	898	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXON ROYALTY "B" WELL #: 8 RRCID -> 134359 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5566 - 6159

04	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	1456	1	1456	3	N	-0-					-0-
05	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	1430	1	1430	3	N	-0-					-0-
06	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	1430	1	1430	3	N	-0-					-0-
07	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	1427	1	1427	3	N	-0-					-0-
08	2790	N	2078	-0-	-712	-0-	1039	1	1039	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXON ROYALTY CO. WELL #: F 7 RRCID -> 134360 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 5490 - 5533

04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	609	1	609	3	N	-0-					-0-
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	622	1	622	3	N	-0-					-0-
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	622	1	622	3	N	-0-					-0-
07	1240	N	1008	-0-	-232	-0-	504	1	504	3	N	-0-					-0-
08	1240	N	810	-0-	-430	-0-	405	1	405	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 #: 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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	9	1	209	3	N	-0-			-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	8	1	210	3	N	-0-			-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	4	1	210	3	N	-0-			-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	7	1	241	3	N	-0-			-0-
08	217	N	166	-0-	-51	-0-	3	1	163	3	N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	692	1	692	3	N	-0-			-0-
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	716	1	716	3	N	-0-			-0-
06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	716	1	716	3	N	-0-			-0-
07	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	713	1	713	3	N	-0-			-0-
08	1426	N	1088	-0-	-338	-0-	544	1	544	3	N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-			-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-			-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-			-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-			-0-
08	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	549	1	549	3	N	-0-			-0-
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	460	1	460	3	N	-0-			-0-
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	460	1	460	3	N	-0-			-0-
07	1116	N	1080	-0-	-36	-0-	540	1	540	3	N	-0-			-0-
08	930	N	478	-0-	-452	-0-	239	1	239	3	N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-			-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-			-0-
06	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	3			N	-0-			-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-			-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 215 RRCID -> 136773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7423 PERF. 5546 - 6476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	424	1	424	3	N	-0-			-0-
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	455	1	455	3	N	-0-			-0-
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	455	1	455	3	N	-0-			-0-
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	451	1	451	3	N	-0-			-0-
08	899	N	680	-0-	-219	-0-	340	1	340	3	N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 213 RRCID -> 136827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5440 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	679	1	679	3	N	-0-			-0-
05	1302	N	1174	-0-	-128	-0-	587	1	587	3	N	-0-			-0-
06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	587	1	587	3	N	-0-			-0-
07	1395	N	550	-0-	-845	-0-	275	1	275	3	N	-0-			-0-
08	1178	N	342	-0-	-836	-0-	171	1	171	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
ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 23 RRCID -> 137375 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 5176 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1909	-0-	-1091	46809	1909	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1669	-0-	-1431	45378	1669	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1669	-0-	-1331	44047	1669	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2119	-0-	-981	43066	2119	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	1437	-0-	-1663	41403	1437	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	41403					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 214 RRCID -> 138291 COMPL. DATE 09/19/1990 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6534 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	3144	1	3144	3	N	-0-					-0-
05	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	3198	1	3198	3	N	-0-					-0-
06	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	3198	1	3198	3	N	-0-					-0-
07	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	3293	1	3293	3	N	-0-					-0-
08	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	2493	1	2493	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5666	-0-	2666	25719	2833	1	2833	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	5850	-0-	2750	28469	2925	1	2925	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	5850	-0-	2850	31319	2925	1	2925	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	5780	-0-	2680	33999	2890	1	2890	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	4578	-0-	1478	35477	2289	1	2289	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	35477					N	NO RPT					-0-

DRYDEN, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 138421 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 5940 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXON ROYALITY CO. WELL #: 5 C RRCID -> 139912 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 5644 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	1710	N	1682	-0-	-28	-0-	841	1	841	3	N	-0-					-0-
05	1736	N	1706	-0-	-30	-0-	853	1	853	3	N	-0-					-0-
06	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	853	1	853	3	N	-0-					-0-
07	1736	N	1706	-0-	-30	-0-	853	1	853	3	N	-0-					-0-
08	1705	N	1324	-0-	-381	-0-	662	1	662	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 218 RRCID -> 143748 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6242 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 #: 220 RRCID -> 144075 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6534 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3891	-0-	891	220229	3891	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2973	-0-	-127	220102	2973	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1892	-0-	-1108	218994	1892	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3000	-0-	-100	218894	3000	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	1075	-0-	-2025	216869	1075	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	216869					N	NO RPT					-0-

BUTTS, J. B. WELL #: 13 RRCID -> 144975 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6502 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	7	1	180	3	N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	3	1	180	3	N	-0-					-0-
07	186	N	155	-0-	-31	-0-	4	1	151	3	N	-0-					-0-
08	186	N	122	-0-	-64	-0-	2	1	120	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 228 RRCID -> 146678 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6552 - 6659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	979	1	979	3	N	-0-					-0-
05	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	1094	1	1094	3	N	-0-					-0-
06	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	1094	1	1094	3	N	-0-					-0-
07	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	1030	1	1030	3	N	-0-					-0-
08	2201	N	1888	-0-	-313	-0-	944	1	944	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 223 RRCID -> 147397 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7091 - 7291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	712	-0-	-1520	-0-	712	3			N	-0-					-0-
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
07	713	N	637	-0-	-76	-0-	637	3			N	-0-					-0-
08	713	N	499	-0-	-214	-0-	499	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 233 RRCID -> 148913 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5678 - 5692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1163	-0-	-108	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	664	-0-	-359	-0-	664	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 189 RRCID -> 148954 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6298 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1551	-0-	-9	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1495	-0-	-117	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1100	-0-	-419	-0-	1100	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 #: 226 RRCID -> 149062 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 5773 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2048	-0-	-952	31601	1024	1	1024	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	2024	-0-	-1076	30525	1012	1	1012	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	2024	-0-	-976	29549	1012	1	1012	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	1892	-0-	-1208	28341	946	1	946	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	1504	-0-	-1596	26745	752	1	752	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	26745					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 238-F RRCID -> 149765 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7106 - 7111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	224	1	224	3	N	-0-					-0-
05	403	N	340	-0-	-63	-0-	170	1	170	3	N	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	170	1	170	3	N	-0-					-0-
07	465	N	262	-0-	-203	-0-	131	1	131	3	N	-0-					-0-
08	341	N	174	-0-	-167	-0-	87	1	87	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 225 RRCID -> 150044 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5774 - 6609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
07	651	N	594	-0-	-57	-0-	594	3			N	-0-					-0-
08	620	N	420	-0-	-200	-0-	420	3			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	83	1	83	3	N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	64	1	64	3	N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	64	1	64	3	N	-0-					-0-
07	186	N	38	-0-	-148	-0-	19	1	19	3	N	-0-					-0-
08	124	N	14	-0-	-110	-0-	7	1	7	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 224 RRCID -> 150534 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4564 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
05	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
07	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					-0-
08	372	N	247	-0-	-125	-0-	247	3			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7168	-0-	4168	37846	3584	1	3584	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	5954	-0-	2854	40700	2977	1	2977	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	5954	-0-	2954	43654	2977	1	2977	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	6170	-0-	3070	46724	3085	1	3085	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	3508	-0-	408	47132	1754	1	1754	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	47132					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G.P. WELL #: 236 RRCID -> 152538 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5778 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	382	-0-	-68	-0-	191	1	191	3	N	-0-					-0-
05	713	N	416	-0-	-297	-0-	208	1	208	3	N	-0-					-0-
06	570	N	416	-0-	-154	-0-	208	1	208	3	N	-0-					-0-
07	403	N	202	-0-	-201	-0-	101	1	101	3	N	-0-					-0-
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	276	1	276	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 241 RRCID -> 160201 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6680 - 6687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	390	-0-	-90	-0-	195	1	195	3	N	-0-					-0-
05	527	N	198	-0-	-329	-0-	99	1	99	3	N	-0-					-0-
06	420	N	198	-0-	-222	-0-	99	1	99	3	N	-0-					-0-
07	403	N	236	-0-	-167	-0-	118	1	118	3	N	-0-					-0-
08	186	N	2	-0-	-184	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: F 16 RRCID -> 160665 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5700 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	85	1	85	3	N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	103	1	103	3	N	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	103	1	103	3	N	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	89	1	89	3	N	-0-					-0-
08	186	N	134	-0-	-52	-0-	67	1	67	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 247 RRCID -> 161144 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5758 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	574	-0-	-806	-0-	287	1	287	3	N	-0-					-0-
05	1581	N	1508	-0-	-73	-0-	754	1	754	3	N	-0-					-0-
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	754	1	754	3	N	-0-					-0-
07	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	1027	1	1027	3	N	-0-					-0-
08	1519	N	948	-0-	-571	-0-	474	1	474	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 246 RRCID -> 161151 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6366 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1516	-0-	-561	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	961	-0-	-992	-0-	961	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 245 RRCID -> 161156 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6150 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1736	-0-	-64	-0-	868	1	868	3	N	-0-					-0-
05	1829	N	1806	-0-	-23	-0-	903	1	903	3	N	-0-					-0-
06	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	903	1	903	3	N	-0-					-0-
07	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	908	1	908	3	N	-0-					-0-
08	1798	N	1368	-0-	-430	-0-	684	1	684	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	9	1	9	3	N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	9	1	9	3	N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	9	1	9	3	N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	23	1	23	3	N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	9	1	9	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 #: 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	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
05	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
06	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	1888	-0-	-406	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	1211	-0-	-1083	-0-	1211	3			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	4656	-0-	1656	16172	2328	1	2328	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	3714	-0-	614	16786	1857	1	1857	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	3714	-0-	714	17500	1857	1	1857	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	4602	-0-	1502	19002	2301	1	2301	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	3504	-0-	404	19406	1752	1	1752	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	19406					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	528	N	528	-0-	-0-	-0-	264	1	264	3	N	-0-					-0-
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	246	1	246	3	N	-0-					-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	246	1	246	3	N	-0-					-0-
07	558	N	462	-0-	-96	-0-	231	1	231	3	N	-0-					-0-
08	496	N	418	-0-	-78	-0-	209	1	209	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	3000	N	3098	-0-	98	98	1549	1	1549	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	3062	-0-	-38	60	1531	1	1531	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	3062	-0-	62	122	1531	1	1531	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	3108	-0-	8	130	1554	1	1554	3	N	-0-					-0-
08	2821	N	2292	-0-	-529	-0-	1146	1	1146	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	810	N	720	-0-	-90	-0-	360	1	360	3	N	-0-					-0-
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	551	1	551	3	N	-0-					-0-
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	551	1	551	3	N	-0-					-0-
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	520	1	520	3	N	-0-					-0-
08	1116	N	670	-0-	-446	-0-	335	1	335	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 256 RRCID -> 164077 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6136 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	43	1	43	3	N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	63	1	63	3	N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	63	1	63	3	N	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	42	1	42	3	N	-0-					-0-
08	124	N	74	-0-	-50	-0-	37	1	37	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.C.L.I. WELL #: 15 RRCID -> 165366 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6296 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	622	-0-	-368	-0-	311	1	311	3	N	-0-					-0-
05	682	N	646	-0-	-36	-0-	323	1	323	3	N	-0-					-0-
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	323	1	323	3	N	-0-					-0-
07	651	N	642	-0-	-9	-0-	321	1	321	3	N	-0-					-0-
08	651	N	484	-0-	-167	-0-	242	1	242	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 #: 253 RRCID -> 165449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5278 - 5284

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	472	1	472	3	N	-0-			-0-
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	444	1	444	3	N	-0-			-0-
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	444	1	444	3	N	-0-			-0-
07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	654	1	654	3	N	-0-			-0-
08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	557	1	557	3	N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 260 RRCID -> 166788 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7240 - 7276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4216	-0-	1216	9442	2108	1	2108	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	3916	-0-	816	10258	1958	1	1958	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	3916	-0-	916	11174	1958	1	1958	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	3910	-0-	810	11984	1955	1	1955	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	3084	-0-	-16	11968	1542	1	1542	3	N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	11968					N	NO RPT			-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 13 F RRCID -> 172733 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5439 - 6162

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	505	-0-	-65	-0-	505	3			N	-0-			-0-
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-			-0-
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-			-0-
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-			-0-
08	589	N	477	-0-	-112	-0-	477	3			N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 263 RRCID -> 174341 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 835 - 8846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			-0-
05	434	N	50	-0-	-384	-0-	50	3			N	-0-			-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-			-0-
07	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-			-0-
08	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	197	-0-	-2803	70219	197	3			N	-0-			-0-
05	3100	N	247	-0-	-2853	67366	247	3			N	-0-			-0-
06	3000	N	195	-0-	-2805	64561	195	3			N	-0-			-0-
07	3100	N	165	-0-	-2935	61626	165	3			N	-0-			-0-
08	3100	N	155	-0-	-2945	58681	155	3			N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	58681					N	NO RPT			-0-

CAGE, W. T. "C" WELL #: 1 RRCID -> 175449 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5650 - 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	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-			-0-
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-			-0-
06	1320	N	1104	-0-	-216	-0-	1104	3			N	-0-			-0-
07	1271	N	1129	-0-	-142	-0-	1129	3			N	-0-			-0-
08	1178	N	911	-0-	-267	-0-	911	3			N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 234 D RRCID -> 175596 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5254 - 5632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	992	-0-	-328	-0-	496	1	496	3	N	-0-			-0-
05	1364	N	1098	-0-	-266	-0-	549	1	549	3	N	-0-			-0-
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	549	1	549	3	N	-0-			-0-
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	565	1	565	3	N	-0-			-0-
08	1085	N	758	-0-	-327	-0-	379	1	379	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
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	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	177	1	1331	3	N	-0-					-0-
05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	180	1	1268	3	N	-0-					-0-
06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	257	1	1268	3	N	-0-					-0-
07	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	277	1	1272	3	N	-0-					-0-
08	1457	N	1005	-0-	-452	-0-	103	1	902	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			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	480	N	471	-0-	-9	-0-	20	1	451	3	N	-0-					-0-
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	19	1	466	3	N	-0-					-0-
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	9	1	466	3	N	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	14	1	500	3	N	-0-					-0-
08	496	N	359	-0-	-137	-0-	6	1	353	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	3000	N	2940	-0-	-60	374	1470	1	1470	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	2876	-0-	-224	150	1438	1	1438	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	2876	-0-	-124	26	1438	1	1438	3	N	-0-					-0-
07	2852	N	2826	-0-	-26	-0-	1413	1	1413	3	N	-0-					-0-
08	2821	N	2216	-0-	-605	-0-	1108	1	1108	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOFFORD, BUSH "D" WELL #: 5 RRCID -> 180516 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7668 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
05	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
06	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	1958	-0-	-181	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1476	-0-	-539	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEESE WELL #: 1 RRCID -> 181646 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7958 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	84	-0-	-126	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	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 #: 298 RRCID -> 182754 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 5206 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-			-0-
05	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	3			N	-0-			-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

WARDNER, G. P. WELL #: 310 RRCID -> 183144 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 5554 - 5592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	3236	1	3236	3	N	-0-			-0-
05	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	3261	1	3261	3	N	-0-			-0-
06	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	3261	1	3261	3	N	-0-			-0-
07	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	3285	1	3285	3	N	-0-			-0-
08	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	2487	1	2487	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-			-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-			-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-			-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-			-0-
08	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	3			N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAGE WELL #: C 2 RRCID -> 183850 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5818 - 5830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1955	-0-	-1045	131947	1955	3			N	-0-			-0-
05	3100	N	1831	-0-	-1269	130678	1831	3			N	-0-			-0-
06	3000	N	1631	-0-	-1369	129309	1631	3			N	-0-			-0-
07	3100	N	2014	-0-	-1086	128223	2014	3			N	-0-			-0-
08	3100	N	1012	-0-	-2088	126135	1012	3			N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	126135					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 251 RRCID -> 189546 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6301 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-			-0-
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-			-0-
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-			-0-
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-			-0-
08	1054	N	715	-0-	-339	-0-	715	3			N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 277 RRCID -> 189665 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6338 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	297	1	297	3	N	-0-			-0-
05	589	N	516	-0-	-73	-0-	258	1	258	3	N	-0-			-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	258	1	258	3	N	-0-			-0-
07	620	N	506	-0-	-114	-0-	253	1	253	3	N	-0-			-0-
08	527	N	338	-0-	-189	-0-	169	1	169	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 #: 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	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 #: 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	4064	-0-	1064	10914	2032	1	2032	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	4102	-0-	1002	11916	2051	1	2051	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	4102	-0-	1102	13018	2051	1	2051	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	4156	-0-	1056	14074	2078	1	2078	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	3214	-0-	114	14188	1607	1	1607	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	14188					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	3426	-0-	426	4798	1713	1	1713	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	3498	-0-	398	5196	1749	1	1749	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	3498	-0-	498	5694	1749	1	1749	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	3464	-0-	364	6058	1732	1	1732	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	2776	-0-	-324	5734	1388	1	1388	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5734					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	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	1012	1	1012	3	N	-0-					-0-
05	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	1013	1	1013	3	N	-0-					-0-
06	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	1013	1	1013	3	N	-0-					-0-
07	2077	N	2016	-0-	-61	-0-	1008	1	1008	3	N	-0-					-0-
08	2015	N	1566	-0-	-449	-0-	783	1	783	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	3868	1	3868	3	N	-0-					-0-
05	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	3932	1	3932	3	N	-0-					-0-
06	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	3932	1	3932	3	N	-0-					-0-
07	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	4064	1	4064	3	N	-0-					-0-
08	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	3145	1	3145	3	N	-0-					-0-
09	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT					-0-

U.C.L.I. WELL #: 19 RRCID -> 200294 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 4742 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	409	1	409	3	N	-0-					-0-
05	837	N	782	-0-	-55	-0-	391	1	391	3	N	-0-					-0-
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	391	1	391	3	N	-0-					-0-
07	837	N	792	-0-	-45	-0-	396	1	396	3	N	-0-					-0-
08	775	N	578	-0-	-197	-0-	289	1	289	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 317 RRCID -> 200374 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 5082 - 6515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	4020	-0-	1020	11286	2010	1	2010	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	3912	-0-	812	12098	1956	1	1956	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	3912	-0-	912	13010	1956	1	1956	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	4258	-0-	1158	14168	2129	1	2129	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	3210	-0-	110	14278	1605	1	1605	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	14278					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G. P. WELL #: 316 RRCID -> 201234 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6542 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	956	1	956	3	N	-0-					-0-
05	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	970	1	970	3	N	-0-					-0-
06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	970	1	970	3	N	-0-					-0-
07	1984	N	1890	-0-	-94	-0-	945	1	945	3	N	-0-					-0-
08	1953	N	1492	-0-	-461	-0-	746	1	746	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 321 RRCID -> 201235 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6338 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	594	1	594	3	Y	-0-					-0-
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	516	1	516	3	Y	-0-					-0-
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	516	1	516	3	Y	-0-					-0-
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	563	1	563	3	Y	-0-					-0-
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	471	1	471	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 314 RRCID -> 201248 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5430 - 6618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	4540	-0-	1540	9218	2270	1	2270	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	4576	-0-	1476	10694	2288	1	2288	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	4576	-0-	1576	12270	2288	1	2288	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	4538	-0-	1438	13708	2269	1	2269	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	3476	-0-	376	14084	1738	1	1738	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	14084					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 315 RRCID -> 201962 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6494 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	4312	-0-	1312	4594	2156	1	2156	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	4332	-0-	1232	5826	2166	1	2166	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	4332	-0-	1332	7158	2166	1	2166	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	4364	-0-	1264	8422	2182	1	2182	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	3462	-0-	362	8784	1731	1	1731	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	8784					N	NO RPT					-0-

BUTTS, J. B. WELL #: 20 RRCID -> 202138 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 6466 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	411	-0-	-9	-0-	18	1	393	3	N	-0-					-0-
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	16	1	406	3	N	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	7	1	406	3	N	-0-					-0-
07	434	N	423	-0-	-11	-0-	12	1	411	3	N	-0-					-0-
08	434	N	323	-0-	-111	-0-	5	1	318	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 319 RRCID -> 202139 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4842 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	811	1	811	3	N	-0-					-0-
05	1643	N	1570	-0-	-73	-0-	785	1	785	3	N	-0-					-0-
06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	785	1	785	3	N	-0-					-0-
07	1674	N	1556	-0-	-118	-0-	778	1	778	3	N	-0-					-0-
08	1581	N	1232	-0-	-349	-0-	616	1	616	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	2948	1	2948	3	N	-0-					1
05	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	2945	1	2945	3	N	-0-					1
06	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	2945	1	2945	3	N	-0-					1
07	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	2922	1	2922	3	N	-0-					1
08	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	2293	1	2293	3	N	-0-					1
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					1

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 326 RRCID -> 203064 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 6270 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3526	-0-	526	2512	1763	1	1763	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	3248	-0-	148	2660	1624	1	1624	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	3248	-0-	248	2908	1624	1	1624	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	2052	-0-	-1048	1860	1026	1	1026	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	1300	-0-	-1800	60	650	1	650	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	60					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	1140	N	560	-0-	-580	-0-	280	1	280	3	N	-0-					-0-
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	304	1	304	3	N	-0-					-0-
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	304	1	304	3	N	-0-					-0-
07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	623	1	623	3	N	-0-					-0-
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	481	1	481	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	420	N	420	-0-	-0-	-0-	18	1	402	3	N	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	15	1	368	3	N	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	8	1	368	3	N	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	13	1	462	3	N	-0-					-0-
08	372	N	344	-0-	-28	-0-	6	1	338	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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-

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	1200	N	1099	-0-	-101	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1137	-0-	-10	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	825	-0-	-291	-0-	825	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	274	N	274	-0-	-0-	-0-	137	1	137	3	Y	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	125	1	125	3	Y	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	125	1	125	3	Y	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	116	1	116	3	Y	-0-					-0-
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	77	1	77	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 318 RRCID -> 204257 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 5160 - 6584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3952	-0-	952	4340	1976	1	1976	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	4004	-0-	904	5244	2002	1	2002	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	4004	-0-	1004	6248	2002	1	2002	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	4136	-0-	1036	7284	2068	1	2068	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	3226	-0-	126	7410	1613	1	1613	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7410					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	802	N	802	-0-	-0-	-0-	401	1	401	3	N	-0-					-0-
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	428	1	428	3	N	-0-					-0-
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	428	1	428	3	N	-0-					-0-
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	516	1	516	3	N	-0-					-0-
08	837	N	736	-0-	-101	-0-	368	1	368	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	840	N	826	-0-	-14	-0-	413	1	413	3	N	-0-					-0-
05	899	N	774	-0-	-125	-0-	387	1	387	3	N	-0-					-0-
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	387	1	387	3	N	-0-					-0-
07	868	N	738	-0-	-130	-0-	369	1	369	3	N	-0-					-0-
08	775	N	498	-0-	-277	-0-	249	1	249	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	2220	-0-	-0-	-0-	1110	1	1110	3	N	-0-					-0-
05	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	1120	1	1120	3	N	-0-					-0-
06	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	1120	1	1120	3	N	-0-					-0-
07	2294	N	2274	-0-	-20	-0-	1137	1	1137	3	N	-0-					-0-
08	2232	N	1820	-0-	-412	-0-	910	1	910	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	536	N	536	-0-	-0-	-0-	268	1	268	3	N	-0-					-0-
05	558	N	522	-0-	-36	-0-	261	1	261	3	N	-0-					-0-
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	261	1	261	3	N	-0-					-0-
07	558	N	532	-0-	-26	-0-	266	1	266	3	N	-0-					-0-
08	527	N	346	-0-	-181	-0-	173	1	173	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER G.P. WELL #: 333 RRCID -> 205956 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5442 - 6582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	3321	1	3321	3	N	-0-					-0-
05	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	3516	1	3516	3	N	-0-					-0-
06	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	3516	1	3516	3	N	-0-					-0-
07	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	3541	1	3541	3	N	-0-					-0-
08	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	2758	1	2758	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	1380	N	1182	-0-	-198	-0-	591	1	591	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	1216	-0-	-55	-0-	608	1	608	3	N	-0-					-0-
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	608	1	608	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	1090	-0-	-119	-0-	545	1	545	3	N	-0-					-0-
08	1209	N	848	-0-	-361	-0-	424	1	424	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 #: 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	5006	-0-	2006	55143	2503	1	2503	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	5012	-0-	1912	57055	2506	1	2506	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	5012	-0-	2012	59067	2506	1	2506	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	5082	-0-	1982	61049	2541	1	2541	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	3922	-0-	822	61871	1961	1	1961	3	N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	61871					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 336 RRCID -> 206079 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4860 - 6580

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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

04	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	4139	1	4139	3	N	-0-			-0-
05	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	4132	1	4132	3	N	-0-			-0-
06	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	4132	1	4132	3	N	-0-			-0-
07	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	4206	1	4206	3	N	-0-			-0-
08	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	3205	1	3205	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

04	3000	N	3368	-0-	368	7336	1684	1	1684	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	3760	-0-	660	7996	1880	1	1880	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	3760	-0-	760	8756	1880	1	1880	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	3314	-0-	214	8970	1657	1	1657	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	2568	-0-	-532	8438	1284	1	1284	3	N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	8438					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 338 RRCID -> 206689 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 5434 - 6576

04	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	5083	1	5083	3	N	-0-			-0-
05	10096	X	10096	-0-	-0-	-0-	5048	1	5048	3	N	-0-			-0-
06	10096	X	10096	-0-	-0-	-0-	5048	1	5048	3	N	-0-			-0-
07	10128	X	10128	-0-	-0-	-0-	5064	1	5064	3	N	-0-			-0-
08	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	3404	1	3404	3	N	-0-			-0-
09	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 19 RRCID -> 207924 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6096 - 6260

04	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	873	1	873	3	N	-0-			-0-
05	1860	N	1830	-0-	-30	-0-	915	1	915	3	N	-0-			-0-
06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	915	1	915	3	N	-0-			-0-
07	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	915	1	915	3	N	-0-			-0-
08	1829	N	1160	-0-	-669	-0-	580	1	580	3	N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER G.P. WELL #: 270 RRCID -> 208059 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5180 - 6256

04	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	1199	1	1199	3	N	-0-			-0-
05	1984	N	1946	-0-	-38	-0-	973	1	973	3	N	-0-			-0-
06	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	973	1	973	3	N	-0-			-0-
07	2418	N	1876	-0-	-542	-0-	938	1	938	3	N	-0-			-0-
08	1953	N	1278	-0-	-675	-0-	639	1	639	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 #: 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	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	3091	1	3091	3	N	-0-					-0-
05	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	3101	1	3101	3	N	-0-					-0-
06	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	3101	1	3101	3	N	-0-					-0-
07	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	3133	1	3133	3	N	-0-					-0-
08	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	2411	1	2411	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	2880	N	2336	-0-	-544	-0-	1168	1	1168	3	N	-0-					-0-
05	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	1358	1	1358	3	N	-0-					-0-
06	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	1358	1	1358	3	N	-0-					-0-
07	3022	N	3022	-0-	-0-	-0-	1511	1	1511	3	N	-0-					-0-
08	2728	N	1244	-0-	-1484	-0-	622	1	622	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	734	1	734	3	N	-0-					-0-
05	1457	N	1410	-0-	-47	-0-	705	1	705	3	N	-0-					-0-
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	705	1	705	3	N	-0-					-0-
07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	762	1	762	3	N	-0-					-0-
08	1395	N	1162	-0-	-233	-0-	581	1	581	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	540	N	476	-0-	-64	-0-	238	1	238	3	N	-0-					-0-
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	292	1	292	3	N	-0-					-0-
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	292	1	292	3	N	-0-					-0-
07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	572	1	572	3	N	-0-					-0-
08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	444	1	444	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-					-0-
08	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 21 RRCID -> 209193 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5562 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	4524	-0-	1524	13694	2262	1	2262	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	4556	-0-	1456	15150	2278	1	2278	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	4556	-0-	1556	16706	2278	1	2278	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	4606	-0-	1506	18212	2303	1	2303	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	3286	-0-	186	18398	1643	1	1643	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	18398					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	3814	-0-	814	10196	1907	1	1907	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	3974	-0-	874	11070	1987	1	1987	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	3974	-0-	974	12044	1987	1	1987	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	3850	-0-	750	12794	1925	1	1925	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	3076	-0-	-24	12770	1538	1	1538	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	12770					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TEXON ROYALTY WELL #: 23 RRCID -> 209873 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6354 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	4230	-0-	1230	38609	2115	1	2115	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	3824	-0-	724	39333	1912	1	1912	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	3824	-0-	824	40157	1912	1	1912	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	60	-0-	-3040	37117	30	1	30	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	5354	-0-	2254	39371	2677	1	2677	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	39371					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	982	N	982	-0-	-0-	-0-	491	1	491	3	N	-0-					-0-
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	502	1	502	3	N	-0-					-0-
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	502	1	502	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	944	-0-	-79	-0-	472	1	472	3	N	-0-					-0-
08	992	N	758	-0-	-234	-0-	379	1	379	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	8	1	8	3	N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	9	1	9	3	N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	9	1	9	3	N	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	26	1	26	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	1800	N	1752	-0-	-48	-0-	876	1	876	3	N	-0-					-0-
05	1860	N	1770	-0-	-90	-0-	885	1	885	3	N	-0-					-0-
06	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	885	1	885	3	N	-0-					-0-
07	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	920	1	920	3	N	-0-					-0-
08	1767	N	1428	-0-	-339	-0-	714	1	714	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE W. T. A WELL #: 4 RRCID -> 223758 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 5206 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
08	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	3929	1	3929	3	N	-0-					-0-
05	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	3778	1	3778	3	N	-0-					-0-
06	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	3778	1	3778	3	N	-0-					-0-
07	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	3834	1	3834	3	N	-0-					-0-
08	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	2585	1	2585	3	N	-0-					-0-
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TEXON ROYALTY WELL #: 25 RRCID -> 229018 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5572 - 6611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	1212	1	1212	3	N	-0-					-0-
05	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	1216	1	1216	3	N	-0-					-0-
06	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	1216	1	1216	3	N	-0-					-0-
07	2511	N	2416	-0-	-95	-0-	1208	1	1208	3	N	-0-					-0-
08	2418	N	1802	-0-	-616	-0-	901	1	901	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	543	1	543	3	N	-0-					-0-
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	592	1	592	3	N	-0-					-0-
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	592	1	592	3	N	-0-					-0-
07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	639	1	639	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	1124	-0-	-54	-0-	562	1	562	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
08	589	N	418	-0-	-171	-0-	418	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	990	N	935	-0-	-55	-0-	935	3			N	-0-					-0-
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
08	992	N	728	-0-	-264	-0-	728	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	DLQ G-10		996	-0-	996	9424	498	1	498	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1002	-0-	1002	10426	501	1	501	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1002	-0-	1002	11428	501	1	501	3	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		994	-0-	994	12422	497	1	497	3	N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		752	-0-	752	13174	376	1	376	3	N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	13174					N	NO RPT					-0-

BUTTS, J. B. WELL #: RRCID -> 239125 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10150 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	182	N	182	-0-	-0-	-0-	91	1	91	3	N	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	108	1	108	3	N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	108	1	108	3	N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	94	1	94	3	N	-0-					-0-
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	83	1	83	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 #: 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	217	N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	3	N	-0-			-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	10	1	240	3	N	-0-			-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	4	1	240	3	N	-0-			-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	7	1	235	3	N	-0-			-0-
08	248	N	198	-0-	-50	-0-	3	1	195	3	N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-			-0-
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-			-0-
06	1260	N	1221	-0-	-39	-0-	1221	3			N	-0-			-0-
07	1302	N	1162	-0-	-140	-0-	1162	3			N	-0-			-0-
08	1209	N	713	-0-	-496	-0-	713	3			N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-			-0-
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-			-0-
06	840	N	650	-0-	-190	-0-	650	3			N	-0-			-0-
07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-			-0-
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-			-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-			-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-			-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-			-0-
08	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 76 RRCID -> 261067 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5856 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	221	3			N	-0-			-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-			-0-
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-			-0-
07	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-			-0-
08	217	N	145	-0-	-72	-0-	145	3			N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 77 RRCID -> 261137 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 6714 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	767	-0-	-13	-0-	767	3			N	-0-			-0-
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-			-0-
06	780	N	753	-0-	-27	-0-	753	3			N	-0-			-0-
07	806	N	756	-0-	-50	-0-	756	3			N	-0-			-0-
08	744	N	599	-0-	-145	-0-	599	3			N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAGAN & STEWART WELL #: 6 RRCID -> 268194 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
HAGAN & STEWART WELL #: 7 RRCID -> 269996 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5372 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	470	-0-	-100	-0-	470	3			N	-0-					-0-
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
08	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (G-29-3) 86508 404 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
GRUENE, O. A. WELL #: 4 RRCID -> 199275 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 9284 PERF. 5336 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
08	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (GOLIAD) 86508 441 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
UNTERBRINK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 255210 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 600 PERF. 455 - 458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	659	-0-	-541	-0-	659	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	610	-0-	-413	-0-	610	2			N	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
07	682	N	292	-0-	-390	-0-	292	2			N	-0-					-0-
08	620	N	460	-0-	-160	-0-	460	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UCLI WELL #: B 21 RRCID -> 255486 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 1018 PERF. 455 - 459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	X	1354	-0-	-116	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1151	-0-	-244	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1074	-0-	-321	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	671	-0-	-476	-0-	671	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
ELLIFF, MABEL WELL #: A 13 RRCID -> 165064 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 1510 PERF. 1088 - 1092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STRATTON (GOLIAD) //CONT.// 86508 441 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, MABLE WELL #: A 14 RRCID -> 178603 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 1308 PERF. 714 - 717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
05	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
*09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-

STRONG (4700) 86717 666 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
VALOR ENERGY, LLC 881366
SAENZ, VICENTE STATE -C- WELL #: 1 RRCID -> 073920 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 4635 - 4656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	1157	2	4	9	N	4					4
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 14059 08/15/2017

STUDEBAKER (LOWER FRIO) 86805 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
STUDEBAKER, JAMES R. WELL #: 1 RRCID -> 203187 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 14124 - 15316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	-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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	425 N	425	-0-	-0-	-0-	129	2	296	9	Y	269	291	1			35
05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	8	1	112	2	Y	359	359	1			35
						395	9									
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	48	2	404	9	Y	367	374	1			28
07	695 N	695	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	Y	553	581	1			-0-
						608	9									
08	957 N	957	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	Y	778	778	1			-0-
						856	9									
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUEMAUR (FRIO 4670) 86934 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 4 RRCID -> 143550 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4676 - 4686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	518	2	39	9	N	35	35	1			-0-
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	868	2	86	9	N	78					78
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					78
*08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					78
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

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		403	-0-	403	B	403	403	3			Y	-0-				30
05	DLQ G-10		667	-0-	667	B	1070	589	2	78	9	Y	71	101	1		-0-
06	2056	X	986	-0-	-1070	B	-0-	986	2			Y	-0-				-0-
*07	308	X	308	-0-	-0-	B	-0-	134	2	174	9	Y	158	158	1		-0-
*08	436	X	436	-0-	-0-	B	-0-	436	2			Y	-0-				-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-

ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
RICHARDS, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 199384 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 6150 - 6290

04	850	N	850	-0-	-0-	B	-0-	231	1	619	2	Y	-0-				36
05	1096	N	1096	-0-	-0-	B	-0-	320	1	776	2	Y	-0-				36
06	912	N	912	-0-	-0-	B	-0-	167	1	745	2	Y	-0-				36
07	796	N	796	-0-	-0-	B	-0-	154	1	642	2	Y	-0-				36
08	625	N	625	-0-	-0-	B	-0-	148	1	477	2	Y	-0-				36
*09	806	N	806	-0-	-0-	B	-0-	194	1	612	2	Y	-0-				36

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, LOWER) 87039 602 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
EL PINTO OPERATING, INC. 247090
SAENZ, G.F. WELL #: 1 RRCID -> 106821 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 5706 - 5860

*04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	471	2	46	9	N	42	42	1			-0-
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERA, ISABEL WELL #: 1 RRCID -> 126235 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5842 - 5882

*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-
07	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	239	-0-	239	239	239	2			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	239					Y	NO RPT					-0-

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, LOWER)//CONT.// 87039 602 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
STEEN, BETTY WELL #: 3 RRCID -> 273008 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5000 - 5002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67

SUN 87122 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GEO. H. SPEER WELL #: 26 RRCID -> 277036 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4019 - 4022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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-

MONTALVO, N. R. WELL #: 44 RRCID -> 062767 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 7801 PERF. N/A

04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	480	#	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUN (D-1 B) 87122 184 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MCKINNEY, AMANDA WELL #: 25 RRCID -> 256495 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4568 - 4790

04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1086	2	9	9	Y	8					96
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1122	2	24	9	Y	22					118
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1078	2	55	9	Y	50					168
07	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	1092	2	48	9	Y	44	159	1			53
08	1147	N	558	-0-	-589	-0-	536	2	22	9	Y	20					73
*09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1104	2	143	9	Y	130					203

SPEER, GEO. H. ST "B" WELL #: 27 RRCID -> 256496 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 4562 - 4877

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-

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	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	541	-0-	-79	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	38	-0-	-712	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
08	527	N	363	-0-	-164	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
*09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	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	480	N	419	-0-	-61	-0-	419	2			N	-0-					17
05	527	N	474	-0-	-53	-0-	474	2			N	-0-					17
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					17
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					17
08	465	N	240	-0-	-225	-0-	240	2			N	-0-					17
*09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					17

MCKINNEY, AMANDA WELL #: 40 RRCID -> 260037 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 4550 - 4561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	375	-0-	-59	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	193	-0-	-272	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
*09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-

MCKINNEY, AMANDA WELL #: 39 RRCID -> 260199 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 4582 - 4590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	1			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-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	2974 N	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
05	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
07	3069 N	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
08	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
*09	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-

MONTALVO, N.R. WELL #: 23F RRCID -> 155798 COMPL. DATE 10/09/1995 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4733 - 4741

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	-0-	-0-	-0-	-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 (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	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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MONTALVO, N. R. WELL #: 57 RRCID -> 177498 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5021 - 5026

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (L VICKSBURG) 87122 782 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
MONTALVO WELL #: 1 RRCID -> 217424 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7490 - 7700

04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/13/2016 - P/A 09/13/2016

SUN (5200) 87122 865 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
VALOR ENERGY, LLC 881366
MONTALVO, N. R. WELL #: 61 RRCID -> 185682 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5260 - 5263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 (5530) 87122 897 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. ST. 'B' WELL #: 28ST RRCID -> 281260 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 5558 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11370	#	8751	-0-	-2619	-0-	8741	2	10	9	Y	9					31
05	11749	#	6969	-0-	-4780	-0-	6962	2	7	9	Y	6					37
06	10950	#	5526	-0-	-5424	-0-	5516	2	10	9	Y	9					46
07	9114	#	4203	-0-	-4911	-0-	4192	2	11	9	Y	10					56
08	7440		3885	-0-	-3555	-0-	3874	2	11	9	Y	10					66
09	7200		6376	-0-	-824	-0-	6364	2	12	9	Y	11					77

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	9240	#	7603	-0-	-1637	-0-	7580	2	23	9	Y	21					67
05	9548	#	6542	-0-	-3006	-0-	6522	2	20	9	Y	18					85
06	8280	#	3831	-0-	-4449	-0-	3811	2	20	9	Y	18					103
07	7843	#	1681	-0-	-6162	-0-	1669	2	12	9	Y	11					114
08	6820		3341	-0-	-3479	-0-	3331	2	10	9	Y	9					123
09	6600		6861	-0-	261	261	6847	2	14	9	Y	13					136

SUN (6550 VICKSBURG) 87122 915 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. ST "B" WELL #: 26 RRCID -> 163655 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 4582 - 4778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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-

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
BOUNDARY VENTURES, INC. 083714
LAUREL, C. WELL #: 7 RRCID -> 154168 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4998 - 5015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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	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

04	3480	#	3368	-0-	-112	-0-	3368	2			Y	-0-					-0-
05	3596	#	3585	-0-	-11	-0-	3585	2			Y	-0-					-0-
06	3480	#	3311	-0-	-169	-0-	3310	2	1	9	Y	1					1
07	3596	#	3326	-0-	-270	-0-	3326	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	3503		2289	-0-	-1214	-0-	2289	2			Y	-0-					-0-
09	3390		3140	-0-	-250	-0-	3140	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (GARZA) //CONT.// 87124 517 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
DE GARZA, C. L. WELL #: 27 RRCID -> 060468 COMPL. DATE 11/28/1974 TOTAL DEPTH 6255 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	2723	R	2723	-0-	-0-	-0-	2717	2	6	9	Y	5					142
05	3193	#	2967	-0-	-226	-0-	2964	2	3	9	Y	3					145
06	3120	#	3119	-0-	-1	-0-	3100	2	19	9	Y	17					162
07	3268	R	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			Y	-0-					162
08	3224	#	1972	-0-	-1252	-0-	1972	2			Y	-0-					162
*09	3406	R	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			Y	-0-					162

SUN, NORTH (RINCON 7490) 87124 634 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MONTALVO 'B' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282718 COMPL. DATE 07/05/2017 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 7942 - 8147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		168	-0-	168	168	168	2			N	-0-					-0-
09	572		236	-0-	-336	-0-	236	2			N	-0-					-0-

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	3000		2940	-0-	-60	-0-	2893	2	47	9	N	43					167
05	3069	#	3021	-0-	-48	-0-	2975	2	46	9	N	42					209
06	2970	#	2911	-0-	-59	-0-	2871	2	40	9	N	36	187	1			58
07	3069	#	3049	-0-	-20	-0-	3004	2	45	9	N	41					99
08	3007	N	1248	-0-	-1759	-0-	1226	2	22	9	N	20					119
*09	3000	N	3803	-0-	803	803	3750	2	53	9	N	48					167

SUN, NORTH (VICKSBURG 6410) 87124 696 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
I.V. MONTALVO 'C' WELL #: 59 RRCID -> 282427 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6365 - 6369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		16147	-0-	16147	16147	16034	2	113	9	Y	103	86	1			17
*07	7500		6834	-0-	-666	15481	6718	2	116	9	Y	105	122	1			-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	15481					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/10/2017

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN, NORTH (4430) 87124 775 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
ENERGY 2000, INC. 251740
GREEN, LEE M. WELL #: 1 RRCID -> 089120 COMPL. DATE 01/18/1979 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 4434 - 4441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	480	#	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					28
05	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					28
06	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					28
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

SUN, NORTH (6070) 87124 891 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
I.V. MONTALVO 'C' WELL #: 59 RRCID -> 282653 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6161 - 6227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		5866	-0-	5866	5866	5800	2	66	9	Y	60	60	1			-0-
09	4644		NO RPT	-0-	-4644	1222					Y	NO RPT					-0-

SUN, NORTH (6340) 87124 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
I.V. MONTALVO 'C' WELL #: 54 RRCID -> 281263 COMPL. DATE 09/06/2016 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6343 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24599	X	24599	-0-	-0-	-0-	24304	2	295	9	Y	268	216	1			95
05	22072	X	20140	-0-	-1932	-0-	19936	2	204	9	Y	185	261	1			19
06	21360	X	5200	-0-	-16160	-0-	5139	2	61	9	Y	55	34	1			40
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	40	1			-0-
08	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/04/2017

I.V. MONTALVO 'C' WELL #: 49 RRCID -> 281269 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6453 - 6466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28770	X	12135	-0-	-16635	-0-	11879	2	256	9	Y	233	222	1			71
05	29729	X	12887	-0-	-16842	-0-	12548	2	339	9	Y	308	313	1			66
06	28770	X	12235	-0-	-16535	-0-	11915	2	320	9	Y	291	272	1			85
07	29636	X	12044	-0-	-17592	-0-	11701	2	343	9	Y	312	374	1			23
08	12400	X	6495	-0-	-5905	-0-	6264	2	231	9	Y	210	223	1			10
09	12000	X	6834	-0-	-5166	-0-	6670	2	164	9	Y	149	145	1			14

SUN, NORTH (6340) //CONT.// 87124 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
I.V. MONTALVO 'C' WELL #: 55 RRCID -> 282018 COMPL. DATE 02/21/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6361 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31200	X	27877	-0-	-3323	-0-	27374	2	503	9	Y	457	356	1			156
05	32240	X	27258	-0-	-4982	-0-	26842	2	416	9	Y	378	498	1			36
06	31200	X	27037	-0-	-4163	-0-	26727	2	310	9	Y	282	150	1			168
07	32240	X	26212	-0-	-6028	-0-	25876	2	336	9	Y	305	432	1			41
08	28799	X	12361	-0-	-16438	-0-	12247	2	114	9	Y	104	145	1			-0-
09	27870	X	NO RPT	-0-	-27870	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/05/2017

I.V. MONTALVO 'C' WELL #: 57 RRCID -> 282429 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6334 - 6356

06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		19087	-0-	19087	19087	19008	2	79	9	Y	72	63	1			9
08	48699	X	29612	-0-	-19087	-0-	29526	2	86	9	Y	78	82	1			5
*09	32939	X	32939	-0-	-0-	-0-	32812	2	127	9	Y	115	103	1			17

SUN, NORTH (6350) 87124 918 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BOUNDARY VENTURES, INC. 083714
LAUREL, C. WELL #: 7 RRCID -> 112498 COMPL. DATE 08/24/1984 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6358 - 6386

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

IMP OIL 423066
LAUREL, C. WELL #: 11 RRCID -> 191690 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6138 - 6160

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2016 - PLUGGED 01/15/16

SUN, WEST (8800) 87129 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OSBORN,W.B. OIL & GAS OPERATIONS 627829
BLOCK, E. HEIRS "B" WELL #: 4 RRCID -> 167516 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8749 - 8776

04	587	X	587	-0-	-0-	-0-	562	2	25	9	N	23					68
05	640	X	640	-0-	-0-	-0-	605	2	35	9	N	32					100
06	598	X	598	-0-	-0-	-0-	570	2	28	9	N	25					125
07	631	X	631	-0-	-0-	-0-	603	2	28	9	N	25					150
08	651	X	269	-0-	-382	-0-	251	2	18	9	N	16	1	8			165
09	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					165

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	107	1	1921	3	Y	69	54	1	9	8	40
							76	9									
05	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	108	1	2288	3	Y	74	76	1	4	8	34
							81	9									
06	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	118	1	2148	3	Y	69	78	1	1	8	24
							76	9									
07	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	116	1	2222	3	Y	89	54	1	6	8	53
							98	9									
08	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	117	1	2130	3	Y	100	104	1	2	8	47
							110	9									
09	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					47

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	4740	X	4594	-0-	-146	-0-	237	1	4243	3	Y	104	88	1			67
							114	9									
05	4929	X	4539	-0-	-390	-0-	200	1	4223	3	Y	105	120	1			52
							116	9									
06	4770	X	4604	-0-	-166	-0-	235	1	4257	3	Y	102	118	1			36
							112	9									
07	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	241	1	4609	3	Y	101	74	1			63
							111	9									
08	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	256	1	4683	3	Y	100	113	1			50
							110	9									
09	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					50

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	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	119	1	2130	3	Y	70	59	1			45
							77	9									
05	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	101	1	2142	3	Y	70	80	1			35
							77	9									
06	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	123	1	2225	3	Y	68	79	1			24
							75	9									
07	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	127	1	2436	3	Y	68	50	1			42
							75	9									
08	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	135	1	2474	3	Y	66	75	1			33
							73	9									
09	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					33

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	1590	N	1272	-0-	-318	-0-	65	1	1170	3	Y	34	29	1			22
							37	9									
05	1457	N	1275	-0-	-182	-0-	56	1	1180	3	Y	35	40	1			17
							39	9									
06	1350	N	1076	-0-	-274	-0-	54	1	985	3	Y	34	39	1			12
							37	9									
07	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	68	1	1307	3	Y	32	24	1			20
							35	9									
08	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	63	1	1151	3	Y	34	37	1			17
							37	9									
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					17

T-BIRD (QUEEN CITY) //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
CHEVRON-THUNDERBIRD #7 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 180274 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9548 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3870	X	2918	-0-	-952	-0-	148 114	1 9	2656	3	Y	104	87	1			67
05	4123	X	3291	-0-	-832	-0-	144 116	1 9	3031	3	Y	105	120	1			52
06	3990	X	3919	-0-	-71	-0-	199 112	1 9	3608	3	Y	102	118	1			36
07	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	204 94	1 9	3900	3	Y	85	68	1			53
08	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	212 84	1 9	3881	3	Y	76	91	1			38
09	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					38

CHEVRON-THUNDERBIRD #4 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181379 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1528	-0-	-182	-0-	78 57	1 9	1393	3	Y	52	40	1			33
05	1767	N	909	-0-	-858	-0-	38 68	1 9	803	3	Y	62	65	1			30
06	1350	N	672	-0-	-678	-0-	33 47	1 9	592	3	Y	43	53	1			20
07	1581	N	396	-0-	-1185	-0-	20 2	1 9	374	3	Y	2	14	1			8
08	899	N	182	-0-	-717	-0-	9 7	1 9	166	3	Y	6	13	1			1
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					1

CHEVRON-THUNDERBIRD #9 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 181430 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9669 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

THUNDERBIRD NO. 4 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 183371 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9643 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CHEVRON-THUNDERBIRD #7 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 185502 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9554 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	73	-0-	-77	-0-	4 2	1 9	67	3	Y	2	5	1			3
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	2	1			1
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11 12	1 9	207	3	Y	11	9	1			3
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4 7	1 9	86	3	Y	6	6	1			3
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4 2	1 9	71	3	Y	2	4	1			1
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					1

T-BIRD (QUEEN CITY) //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
CHEVRON-THUNDERBIRD #2 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 232248 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9438 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	2235	-0-	-585	-0-	117	1	2088	3	Y	27	25	1			19
							30	9									
05	2914	X	2210	-0-	-704	-0-	98	1	2073	3	Y	35	37	1			17
							39	9									
06	2820	X	2724	-0-	-96	-0-	139	1	2523	3	Y	56	50	1			23
							62	9									
07	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	140	1	2676	3	Y	100	65	1			58
							110	9									
08	3076	N	3076	-0-	-0-	-0-	154	1	2811	3	Y	101	109	1			50
							111	9									
09	2730	N	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					50

CHEVRON-THUNDERBIRD #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238409 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9462 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1065	-0-	-75	-0-	56	1	1006	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	1240	N	943	-0-	-297	-0-	42	1	897	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
06	1200	N	1137	-0-	-63	-0-	59	1	1075	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	1116	N	1109	-0-	-7	-0-	55	1	1051	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	62	1	1126	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					2

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	1290	N	1063	-0-	-227	-0-	131	1	890	2	Y	38	136	1			44
							42	9									
05	1333	N	619	-0-	-714	-0-	67	1	544	2	Y	7					51
							8	9									
*06	1290	N	734	-0-	-556	-0-	80	1	651	2	Y	3					54
							3	9									
*07	1085	N	879	-0-	-206	-0-	108	1	771	2	Y	-0-					54
*08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	115	1	681	2	Y	-0-					54
09	750	N	635	-0-	-115	-0-	95	1	540	2	Y	-0-					54

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	1470	X	1290	-0-	-180	-0-	165	1	1114	2	N	10					214
							11	9									
05	1581	X	1118	-0-	-463	-0-	122	1	989	2	N	6					220
							7	9									
06	1560	X	1006	-0-	-554	-0-	109	1	890	2	N	6	167	1			59
							7	9									
07	1612	X	1259	-0-	-353	-0-	153	1	1095	2	N	10					69
							11	9									
08	1612	X	1057	-0-	-555	-0-	151	1	898	2	N	7					76
							8	9									
*09	1290	X	832	-0-	-458	-0-	124	1	707	2	N	1					77
							1	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SOUTHWEST TEXAS CORP "A" WELL #: 1 RRCID -> 208309 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8375 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13680	X	11105	-0-	-2575	-0-	831	1	10112	2	Y	147	234	1			44
							162	9									
05	14136	X	13946	-0-	-190	-0-	830	1	12918	2	Y	180	184	1			40
							198	9									
06	15392	X	15392	-0-	-0-	-0-	986	1	14191	2	Y	195	199	1			36
							215	9									
07	15229	X	15229	-0-	-0-	-0-	1100	1	13903	2	Y	205	241	1			-0-
							226	9									
08	15219	X	15219	-0-	-0-	-0-	1116	1	13882	2	Y	201	172	1			29
							221	9									
*09	15390	X	11999	-0-	-3391	-0-	906	1	10928	2	Y	150	116	1			63
							165	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	12266	X	12266	-0-	-0-	-0-	918	1	11169	2	Y	163	209	1			16
							179	9									
05	10132	X	10132	-0-	-0-	-0-	603	1	9386	2	Y	130	132	1			14
							143	9									
06	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	523	1	7531	2	Y	103	95	1			22
							113	9									
07	8990	X	8972	-0-	-18	-0-	648	1	8190	2	Y	122	142	1			2
							134	9									
08	12679	X	8428	-0-	-4251	-0-	618	1	7688	2	Y	111	95	1			18
							122	9									
*09	12270	X	6806	-0-	-5464	-0-	514	1	6198	2	Y	85	66	1			37
							94	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP. WELL #: 1 A RRCID -> 208681 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8872 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	496	-0-	-74	-0-	37	1	451	2	Y	7	11	1			2
							8	9									
05	589	N	550	-0-	-39	-0-	33	1	509	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
06	570	N	503	-0-	-67	-0-	32	1	464	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	41	1	523	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	46	1	568	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
*09	510	N	493	-0-	-17	-0-	37	1	450	2	Y	5	4	1			3
							6	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "C" WELL #: 3 RRCID -> 208781 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8703 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5760	X	4353	-0-	-1407	-0-	326	1	3964	2	Y	57	93	1			46
							63	9									
05	5673	X	3900	-0-	-1773	-0-	232	1	3613	2	Y	50	51	1			45
							55	9									
06	5370	X	3843	-0-	-1527	-0-	246	1	3543	2	Y	49	50	1			44
							54	9									
07	5549	X	5476	-0-	-73	-0-	396	1	4999	2	Y	74	87	1			31
							81	9									
08	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	417	1	5181	2	Y	74	64	1			41
							81	9									
*09	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	327	1	3949	2	Y	55	42	1			54
							61	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SOUTHWEST TEXAS CORP "D" WELL #: 4 RRCID -> 209457 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8639 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4770	X	4045	-0-	-725	-0-	303	1	3683	2	Y	54	87	1			16
							59	9									
05	4929	X	4323	-0-	-606	-0-	257	1	4004	2	Y	56	57	1			15
							62	9									
06	4770	X	4227	-0-	-543	-0-	271	1	3897	2	Y	54	55	1			14
							59	9									
07	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	360	1	4547	2	Y	66	77	1			3
							73	9									
08	4836	X	4700	-0-	-136	-0-	345	1	4287	2	Y	62	53	1			12
							68	9									
09	4230	X	3804	-0-	-426	-0-	287	1	3464	2	Y	48	37	1			23
							53	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	10544	X	10544	-0-	-0-	-0-	793	1	9640	2	Y	101	116	1			154
							111	9									
05	11378	X	11378	-0-	-0-	-0-	678	1	10557	2	Y	130	112	1			172
							143	9									
06	11323	X	11323	-0-	-0-	-0-	728	1	10475	2	Y	109	110	1			171
							120	9									
07	13858	X	13858	-0-	-0-	-0-	1007	1	12728	2	Y	112	231	1			52
							123	9									
08	13177	X	13177	-0-	-0-	-0-	973	1	12105	2	Y	90					142
							99	9									
*09	11310	X	10776	-0-	-534	-0-	817	1	9850	2	Y	99	107	1			134
							109	9									

LAS ESCOBAS WELL #: 5 RRCID -> 211276 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7612 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	31	1	208	2	Y	9	32	1			6
							10	9									
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	81	1	659	2	Y	8					14
							9	9									
*06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	105	1	862	2	Y	4					18
							4	9									
*07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	117	1	834	2	Y	-0-					18
*08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	108	1	640	2	Y	-0-					18
09	990	N	565	-0-	-425	-0-	84	1	481	2	Y	-0-					18

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	450	N	449	-0-	-1	-0-	34	1	408	2	Y	6	10	1			15
							7	9									
05	465	N	211	-0-	-254	-0-	13	1	195	2	Y	3	3	1			15
							3	9									
06	450	N	163	-0-	-287	-0-	10	1	151	2	Y	2	2	1			15
							2	9									
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	66	1	833	2	Y	12	14	1			13
							13	9									
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	64	1	796	2	Y	11	10	1			14
							12	9									
*09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	24	1	285	2	Y	4	3	1			15
							4	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
COOPER FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 212176 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8372 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4920	X	3303	-0-	-1617	-0-	248	1	3021	2	Y	31	36	1			39
							34	9									
05	4743	X	3670	-0-	-1073	-0-	219	1	3405	2	Y	42	36	1			45
							46	9									
06	4590	X	3619	-0-	-971	-0-	233	1	3349	2	Y	34	41	1			38
							37	9									
07	4743	X	4487	-0-	-256	-0-	326	1	4121	2	Y	36	65	1			9
							40	9									
08	4247	X	4153	-0-	-94	-0-	307	1	3814	2	Y	29					38
							32	9									
*09	3630	X	3018	-0-	-612	-0-	229	1	2758	2	Y	28	30	1			36
							31	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	3420	X	2393	-0-	-1027	-0-	179	1	2180	2	Y	31	51	1			12
							34	9									
05	3007	X	2631	-0-	-376	-0-	157	1	2437	2	Y	34	35	1			11
							37	9									
06	2910	X	2040	-0-	-870	-0-	131	1	1880	2	Y	26	26	1			11
							29	9									
07	3007	X	2770	-0-	-237	-0-	200	1	2529	2	Y	37	44	1			4
							41	9									
08	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	183	1	2270	2	Y	33	28	1			9
							36	9									
*09	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	163	1	1966	2	Y	27	21	1			15
							30	9									

EIA PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 213818 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8410 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3810	X	3168	-0-	-642	-0-	317	1	2817	2	Y	31	34	1			35
							34	9									
05	3937	X	3580	-0-	-357	-0-	247	1	3301	2	Y	29	31	1			33
							32	9									
06	3810	X	3470	-0-	-340	-0-	308	1	3133	2	Y	26	39	1			20
							29	9									
07	3906	X	3787	-0-	-119	-0-	415	1	3341	2	Y	28	38	1			10
							31	9									
08	3813	X	3180	-0-	-633	-0-	274	1	2877	2	Y	26					36
							29	9									
09	3480	X	2814	-0-	-666	-0-	265	1	2529	2	Y	18	29	1			25
							20	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	990	N	725	-0-	-265	-0-	54	1	660	2	Y	10	14	1			4
							11	9									
05	1085	N	796	-0-	-289	-0-	47	1	738	2	Y	10	11	1			3
							11	9									
06	930	N	832	-0-	-98	-0-	53	1	767	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	69	1	874	2	Y	13	15	1			1
							14	9									
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	71	1	880	2	Y	13	11	1			3
							14	9									
09	840	N	728	-0-	-112	-0-	55	1	663	2	Y	9	7	1			5
							10	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
EIA PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 215176 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8394 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15780	X	11558	-0-	-4222	-0-	1155	1	10281	2	Y	111	123	1			97
							122	9									
05	15686	X	13460	-0-	-2226	-0-	930	1	12406	2	Y	113	109	1			101
							124	9									
06	15360	X	10598	-0-	-4762	-0-	940	1	9571	2	Y	79	120	1			60
							87	9									
07	15872	X	11152	-0-	-4720	-0-	1222	1	9840	2	Y	82	113	1			29
							90	9									
08	16037	X	16037	-0-	-0-	-0-	1383	1	14511	2	Y	130					159
							143	9									
09	13020	X	12000	-0-	-1020	-0-	1129	1	10785	2	Y	78	124	1			113
							86	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	4560	X	3529	-0-	-1031	-0-	265	1	3227	2	Y	34	39	1			47
							37	9									
05	4712	X	4007	-0-	-705	-0-	239	1	3718	2	Y	45	39	1			53
							50	9									
06	4560	X	4036	-0-	-524	-0-	259	1	3734	2	Y	39	39	1			53
							43	9									
07	4712	X	3839	-0-	-873	-0-	279	1	3526	2	Y	31	64	1			20
							34	9									
08	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	191	1	2376	2	Y	18					38
							20	9									
*09	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	322	1	3877	2	Y	39	42	1			35
							43	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "F" WELL #: 8 RRCID -> 226735 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5646 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1192	-0-	-68	-0-	89	1	1085	2	Y	16	26	1			10
							18	9									
05	1519	N	1200	-0-	-319	-0-	71	1	1112	2	Y	15	16	1			9
							17	9									
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	88	1	1264	2	Y	18	18	1			9
							20	9									
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	111	1	1397	2	Y	20	24	1			5
							22	9									
08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	112	1	1399	2	Y	20	17	1			8
							22	9									
09	1380	N	1233	-0-	-147	-0-	93	1	1122	2	Y	16	12	1			12
							18	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 9 RRCID -> 228238 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8546 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	N	2213	-0-	-397	-0-	166	1	2015	2	Y	29	44	1			10
							32	9									
05	2666	N	2157	-0-	-509	-0-	128	1	1998	2	Y	28	28	1			10
							31	9									
06	2520	N	1914	-0-	-606	-0-	123	1	1765	2	Y	24	25	1			9
							26	9									
07	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	192	1	2428	2	Y	36	41	1			4
							40	9									
08	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	197	1	2448	2	Y	35	30	1			9
							39	9									
*09	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	157	1	1890	2	Y	26	20	1			15
							29	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
HORNADAY WELL #: 1 RRCID -> 234898 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7837 - 7877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1674	N	1509	-0-	-165	-0-	233	1	1273	2	Y	3	118	1			31
							3	9									
*04	1560	N	1042	-0-	-518	-0-	1042	2			Y	-0-					31
*05	1550	N	1276	-0-	-274	-0-	1276	2			Y	-0-					31
*06	1470	N	1130	-0-	-340	-0-	1130	2			Y	-0-					31
*07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-					31
*08	1271	N	1209	-0-	-62	-0-	1209	2			Y	-0-					31
*09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	223	1	919	2	Y	-0-					31

CANALES, EDUARDO WELL #: 1 RRCID -> 242255 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8172 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2759	X	2506	-0-	-253	-0-	263	1	2236	2	N	6					122
							7	9									
*01	2728	X	2541	-0-	-187	-0-	279	1	2262	2	N	-0-					122
*02	2464	X	2255	-0-	-209	-0-	257	1	1998	2	N	-0-					122
*03	2666	X	2478	-0-	-188	-0-	290	1	2188	2	N	-0-					122
*04	2550	X	2015	-0-	-535	-0-	259	1	1756	2	N	-0-					122
*05	2542	X	1665	-0-	-877	-0-	183	1	1482	2	N	-0-					122
*06	2460	X	1765	-0-	-695	-0-	192	1	1573	2	N	-0-					122
*07	2511	X	2090	-0-	-421	-0-	257	1	1833	2	N	-0-					122
*08	2480	X	1909	-0-	-571	-0-	275	1	1634	2	N	-0-					122
*09	2040	X	1558	-0-	-482	-0-	233	1	1325	2	N	-0-					122

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	3120	X	2245	-0-	-875	-0-	168	1	2044	2	N	30	48	1			84
							33	9									
05	3224	X	2218	-0-	-1006	-0-	132	1	2055	2	N	28	29	1			83
							31	9									
06	3120	X	2098	-0-	-1022	-0-	134	1	1934	2	N	27	27	1			83
							30	9									
07	3007	X	2286	-0-	-721	-0-	165	1	2088	2	N	30	36	1			77
							33	9									
08	2821	X	2400	-0-	-421	-0-	176	1	2189	2	N	32	27	1			82
							35	9									
09	2250	X	2044	-0-	-206	-0-	154	1	1861	2	N	26	20	1			88
							29	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	480	N	293	-0-	-187	-0-	22	1	267	2	N	4	6	1			44
							4	9									
05	465	N	320	-0-	-145	-0-	19	1	297	2	N	4	4	1			44
							4	9									
06	390	N	259	-0-	-131	-0-	17	1	239	2	N	3	3	1			44
							3	9									
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	27	1	346	2	N	5	6	1			43
							6	9									
08	310	N	289	-0-	-21	-0-	21	1	265	2	N	3	3	1			43
							3	9									
09	270	N	233	-0-	-37	-0-	18	1	212	2	N	3	2	1			44
							3	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
EIA PROPERTIES WELL #: 5 RRCID -> 275310 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8629 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	N	2118	-0-	-282	-0-	212	1	1883	2	N	21	23	1			128
							23	9									
05	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	175	1	2329	2	N	21	41	1			108
							23	9									
06	2250	N	2185	-0-	-65	-0-	194	1	1972	2	N	17	23	1			102
							19	9									
07	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	249	1	2002	2	N	17	36	1			83
							19	9									
08	2542	N	2104	-0-	-438	-0-	181	1	1904	2	N	17					100
							19	9									
09	2190	N	1715	-0-	-475	-0-	161	1	1542	2	N	11	18	1			93
							12	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	1440	X	1055	-0-	-385	-0-	79	1	961	2	N	14	23	1			58
							15	9									
05	1581	X	1377	-0-	-204	-0-	82	1	1275	2	N	18	18	1			58
							20	9									
06	1530	X	1158	-0-	-372	-0-	74	1	1067	2	N	15	15	1			58
							17	9									
07	1581	X	1104	-0-	-477	-0-	80	1	1009	2	N	14	17	1			55
							15	9									
08	1426	X	1184	-0-	-242	-0-	87	1	1080	2	N	15	13	1			57
							17	9									
*09	1320	X	896	-0-	-424	-0-	68	1	816	2	N	11	8	1			60
							12	9									

RLU OPERATING, LLC 714217
GUERRA MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 217404 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6522 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		22	-0-	22	124	2	2	20	9	Y	18					204
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	124					Y	14					218
*06	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	17					235
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	162	1			75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
09	0	N	-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	203	N	203	-0-	-0-	-0-	8	1	195	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	2	Y	-0-					-0-
*06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	13	1	287	2	Y	-0-					-0-
*07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	14	1	329	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		359	-0-	359	359	10	1	349	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		341	-0-	341	700	12	1	329	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	720	X	712	-0-	-8	-0-	708	2	4	9	N	4					256
05	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					256
06	750	X	685	-0-	-65	-0-	671	2	14	9	N	13					269
*07	892	X	892	-0-	-0-	-0-	762	2	130	9	N	118	183	1			204
08	775	X	729	-0-	-46	-0-	723	2	6	9	N	5					209
*09	842	X	842	-0-	-0-	-0-	835	2	7	9	N	6					215

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RLU OPERATING, LLC //CONT.// 714217
MAURICIO GONZALEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233582 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5914 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	X	1044	-0-	-6	-0-	42	1	1002	2	N	-0-					27
05	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	58	1	1020	2	N	-0-					27
*06	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	54	1	1240	2	N	-0-					27
07	1147	X	652	-0-	-495	-0-	26	1	626	2	N	-0-					27
08	1147	X	670	-0-	-477	-0-	18	1	652	2	N	-0-					27
09	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					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	750	X	547	-0-	-203	-0-	22	1	519	2	N	5					134
							6	9									
05	603	X	603	-0-	-0-	-0-	32	1	569	2	N	2					136
							2	9									
*06	537	X	537	-0-	-0-	-0-	22	1	511	2	N	4					140
							4	9									
*07	689	X	689	-0-	-0-	-0-	28	1	658	2	N	3					143
							3	9									
*08	987	X	987	-0-	-0-	-0-	27	1	957	2	N	3	119	1			27
							3	9									
*09	647	X	647	-0-	-0-	-0-	23	1	624	2	N	-0-					27

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	158	X	158	-0-	-0-	-0-	6	1	152	2	N	-0-					38
05	124	X	89	-0-	-35	-0-	5	1	84	2	N	-0-					38
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					38
07	155	X	22	-0-	-133	-0-	1	1	21	2	N	-0-					38
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					38
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					38

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	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	1081	2	2	9	N	2					99
05	1891	X	1100	-0-	-791	-0-	1100	2			N	-0-					99
06	1830	X	1737	-0-	-93	-0-	1720	2	17	9	N	15					114
07	1736	X	1693	-0-	-43	-0-	1686	2	7	9	N	6					120
*08	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	1660	2	6	9	N	5					125
*09	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					125

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	1320	X	814	-0-	-506	-0-	814	2			N	-0-					109
05	1240	X	867	-0-	-373	-0-	867	2			N	-0-					109
*06	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	1174	2	14	9	N	13					122
07	1178	X	1063	-0-	-115	-0-	1055	2	8	9	N	7					129
*08	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	1238	2	11	9	N	10					139
*09	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	1317	2	18	9	N	16					155

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RLU OPERATING, LLC //CONT.// 714217
EL PATON WELL #: 1R RRCID -> 246922 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6940 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	X	1663	-0-	-827	-0-	1632	2	31	9	N	28					165
05	2666	X	1707	-0-	-959	-0-	1679	2	28	9	N	25					190
06	2580	X	1847	-0-	-733	-0-	1785	2	62	9	N	56	188	1			58
*07	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3003	2	13	9	N	12					70
*08	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2694	2	58	9	N	53					123
*09	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3071	2	48	9	N	44					167

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	2610	X	2409	-0-	-201	-0-	2405	2	4	9	N	4					154
05	2790	X	2380	-0-	-410	-0-	2378	2	2	9	N	2					156
06	2700	X	1825	-0-	-875	-0-	1818	2	7	9	N	6					162
07	2790	X	2472	-0-	-318	-0-	2463	2	9	9	N	8					170
*08	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	3996	2	8	9	N	7					177
09	2400	X	2356	-0-	-44	-0-	2356	2			N	-0-					177

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	3720	X	3673	-0-	-47	-0-	3662	2	11	9	N	10					185
05	4030	X	3631	-0-	-399	-0-	3620	2	11	9	N	10					195
*06	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4010	2	25	9	N	23					218
*07	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4521	2	18	9	N	16	195	1			39
08	3813	X	2041	-0-	-1772	-0-	2024	2	17	9	N	15					54
*09	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4027	2	8	9	N	7					61

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	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	71	1	1713	2	N	-0-					113
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	48	1	843	2	N	-0-	113	1			-0-
*06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	39	1	903	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	1136	-0-	-693	-0-	46	1	1090	2	N	-0-					-0-
08	899	N	505	-0-	-394	-0-	14	1	491	2	N	-0-					-0-
*09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	25	1	643	2	N	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
WOOD WELL #: 1 RRCID -> 226684 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10564 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 - P/A 09-30-2015

COWRIE ENERGY LLC 183056
BELL, EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 014539 COMPL. DATE 01/27/1962 TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1252	-0-	1252	9293	1252	2			Y	-0-					21
05	DLQ G-10		4820	-0-	4820	14113	4820	2			Y	-0-					21
06	DLQ G-10		6169	-0-	6169	20282	6169	2			Y	-0-					21
07	26004	X	5722	-0-	-20282	-0-	5722	2			Y	-0-					21
08	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	2			Y	-0-					21
09	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					21

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 25 U RRCID -> 014509 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	92	1	1332	3	Y	-0-					-0-
05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	99	1	1416	3	Y	-0-					-0-
06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	97	1	1315	3	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1360	-0-	-97	-0-	84	1	1276	2	Y	-0-					-0-
08	1519	N	963	-0-	-556	-0-	68	1	872	3	Y	21	18	1			3
							23	9									
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					3

WEST, TEMPLE W. WELL #: 25 M RRCID -> 014530 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6	3	Y	30	26	1			4
							33	9									
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	90	78	1			16
							99	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	81	82	1			15
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	20	26	1			9
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	58	60	1			7
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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	2100	N	1882	-0-	-218	-0-	122	1	1760	3	Y	-0-					-0-
05	2170	N	2045	-0-	-125	-0-	134	1	1911	3	Y	-0-					-0-
06	1980	N	1972	-0-	-8	-0-	136	1	1836	3	Y	-0-					-0-
07	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	126	1	1914	2	Y	-0-					-0-
08	2046	N	1317	-0-	-729	-0-	93	1	1199	3	Y	23	20	1			3
							25	9									
09	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					3

WEST, TEMPLE W. WELL #: 28 RRCID -> 083952 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7308 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	559	-0-	-101	-0-	36	1	523	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	724	-0-	-82	-0-	47	1	677	3	Y	-0-					-0-
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	52	1	702	3	Y	-0-					-0-
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	44	1	671	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	383	-0-	-330	-0-	28	1	355	3	Y	-0-					-0-
09	573	N	NO RPT	-0-	-573	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHESTNUT, F.E. UNIT "R" WELL #: 2 RRCID -> 092396 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8638 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BELL, EVERETT R G.U. WELL #: 1 RRCID -> 109288 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10694 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	135	1	2281	3	Y	-0-					-0-
05	2449	N	2337	-0-	-112	-0-	149	1	2188	3	Y	-0-					-0-
06	2370	N	2096	-0-	-274	-0-	129	1	1967	3	Y	-0-					-0-
07	2511	N	2343	-0-	-168	-0-	153	1	2180	3	Y	9	6	1			3
							10	9									
08	2325	N	1793	-0-	-532	-0-	106	1	1668	3	Y	17	15	1			5
							19	9									
09	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					5

OLIVAREZ, M.L. ETAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 118477 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10980 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	62	1	1054	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
07	62	N	8	-0-	-54	-0-	1	3	7	9	Y	6	6	1			3
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	5	6	1			2
09	39	N	NO RPT	-0-	-39	-0-					Y	NO RPT					2

PAGE, ROY C. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 146572 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5056 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1787	-0-	-253	-0-	115	1	1672	3	Y	-0-					-0-
05	2046	N	1968	-0-	-78	-0-	130	1	1838	3	Y	-0-					-0-
06	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	133	1	1800	3	Y	-0-					-0-
07	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	120	1	1824	2	Y	-0-					-0-
08	1953	N	1637	-0-	-316	-0-	118	1	1515	3	Y	4					4
							4	9									
09	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					4

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VOLZ, FRED WELL #: 3 RRCID -> 160590 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6743 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	3556	-0-	-194	-0-	229	1	3327	3	Y	-0-					-0-
05	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	257	1	3659	3	Y	-0-					-0-
06	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	266	1	3609	3	Y	-0-					-0-
07	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	252	1	3820	2	Y	-0-					-0-
08	3906	X	3151	-0-	-755	-0-	225	1	2904	3	Y	20					20
							22	9									
09	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					20

ROY C. PAGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162823 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6812 - 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		383	-0-	383	383	25	1	358	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		605	-0-	605	988	40	1	565	3	Y	-0-					-0-
06	1323	X	335	-0-	-988	-0-	23	1	312	3	Y	-0-					-0-
07	248	X	248	-0-	-0-	-0-	15	1	233	2	Y	-0-					-0-
08	620	X	458	-0-	-162	-0-	33	1	425	3	Y	-0-					-0-
09	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	1230	N	1047	-0-	-183	-0-	67	1	980	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	933	-0-	-59	-0-	61	1	872	3	Y	-0-					-0-
06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	79	1	1084	3	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1019	-0-	-66	-0-	63	1	956	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	530	-0-	-400	-0-	38	1	492	3	Y	-0-					-0-
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	1650	N	1437	-0-	-213	-0-	92	1	1338	3	Y	6					29
							7	9									
05	1705	N	1607	-0-	-98	-0-	105	1	1496	3	Y	5					34
							6	9									
06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	107	1	1451	3	Y	5					39
							6	9									
07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	96	1	1459	2	Y	4					43
							4	9									
08	1612	N	1285	-0-	-327	-0-	93	1	1192	3	Y	-0-					43
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					43

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	1110	N	927	-0-	-183	-0-	60	1	867	3	Y	-0-					-0-
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	70	1	999	3	Y	-0-					-0-
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	70	1	959	3	Y	-0-					-0-
07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	66	1	1000	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	730	-0-	-324	-0-	53	1	677	3	Y	-0-					-0-
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FRED W. VOLZ SR. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175815 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7190 - 7218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 175818 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7696 - 8190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 176472 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7410 - 7452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 #: 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	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-

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	330 N	252	-0-	-78	-0-	16 14	1 9	222	3	Y	13	12	1			2
05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	25 10	1 9	352	3	Y	9	9	1			2
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	28 9	1 9	381	3	Y	8	9	1			1
07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	26 2	1 9	395	2	Y	2	3	1			-0-
08	341 N	228	-0-	-113	-0-	17	1	211	3	Y	-0-					-0-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
A. LONGORIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183936 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8198 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	45	1	748	3	Y	-0-					-0-
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	44	1	640	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	581	-0-	-19	-0-	36	1	545	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	43	1	605	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	45	1	708	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	408	N	NO RPT	-0-	-408	-0-					Y	NO RPT					1

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	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	65	1	946	3	Y	71	68	1			15
							78	9									
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	72	1	1029	3	Y	49	52	1			12
							54	9									
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	71	1	957	3	Y	45	47	1			10
							50	9									
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	63	1	949	2	Y	11	15	1			6
							12	9									
08	992	N	770	-0-	-222	-0-	53	1	682	3	Y	32	33	1			5
							35	9									
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	14	3	Y	3					3
							3	9									
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					3

CHAPA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194223 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7380 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	34					46
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	Y	30					76
							33	9									
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	24					100
							26	9									
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	53	1	806	2	Y	22					122
							24	9									
08	93	N	34	-0-	-59	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					122
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					122

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 36 C RRCID -> 199823 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5360 - 5366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

WEST, TEMPLE. W WELL #: 37 RRCID -> 200416 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7493 - 7930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	22	1	317	3	Y	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	25	1	360	3	Y	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	22	1	296	3	Y	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	19	1	281	2	Y	-0-					-0-
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	31	1	394	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 38 RRCID -> 203108 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4750 - 4775

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 41 RRCID -> 205766 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7625 - 7716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 43 RRCID -> 206841 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 7210 - 7980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	185	1	2686	3	Y	7	6	1			6
							8	9									
05	3193	X	2380	-0-	-813	-0-	156	1	2218	3	Y	5	5	1			6
							6	9									
06	3090	X	2490	-0-	-600	-0-	171	1	2315	3	Y	4	4	1			6
							4	9									
07	3193	X	2496	-0-	-697	-0-	154	1	2341	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
08	2976	X	2147	-0-	-829	-0-	153	1	1964	3	Y	27	24	1			8
							30	9									
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					8

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 42 RRCID -> 206846 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7692 - 7938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	621	-0-	-9	-0-	39	1	575	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	45	1	637	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	45	1	618	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	42	1	644	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	682	N	563	-0-	-119	-0-	40	1	521	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					1

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	278	N	278	-0-	-0-	-0-	17	1	261	3	Y	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	27	1	393	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	344	-0-	-16	-0-	24	1	320	3	Y	-0-					-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	34	1	510	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	265	-0-	-107	-0-	17	1	225	3	Y	21	19	1			2
							23	9									
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					2

WEST, TEMPLE W. WELL #: 49 RRCID -> 220877 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 6890 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	86	-0-	-64	-0-	1	1	13	3	Y	65	55	1			11
							72	9									
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	20	1	281	3	Y	45	46	1			10
							50	9									
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	170	3	Y	40	43	1			7
							44	9									
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	18	1	275	2	Y	10	13	1			4
							11	9									
08	341	N	148	-0-	-193	-0-	9	1	121	3	Y	16	18	1			2
							18	9									
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					2

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	3690	X	3175	-0-	-515	-0-	204	1	2971	3	Y	-0-					-0-
05	3813	X	2838	-0-	-975	-0-	187	1	2651	3	Y	-0-					-0-
06	3690	X	1864	-0-	-1826	-0-	118	1	1595	3	Y	137	115	1			22
							151	9									
07	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	368	1	5597	2	Y	956	695	1			283
							1052	9									
08	3286	X	2677	-0-	-609	-0-	193	1	2484	3	Y	-0-	283	1			-0-
09	2793	X	NO RPT	-0-	-2793	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 4WI RRCID -> 224898 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 4697 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 3WI RRCID -> 225921 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5738 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227035 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7536 - 7570

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 2WI RRCID -> 232797 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6370 - 6536

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-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234304 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6330 - 6718

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
09	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

PAGE, R.C. GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 237145 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10752 PERF. 8510 - 9703

04	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	54 57	1 9	911	3	N	52	47	1			17
05	992	X	983	-0-	-9	-0-	60 50	1 9	873	3	N	45	46	1			16
06	960	X	854	-0-	-106	-0-	50 43	1 9	761	3	N	39	44	1			11
07	1054	X	901	-0-	-153	-0-	57 45	1 9	799	3	N	41	38	1			14
08	1054	X	674	-0-	-380	-0-	38 37	1 9	599	3	N	34	39	1			9
09	1020	X	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					9

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PAGE,R.C. GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 237378 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9455 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	16 34	1 9	281	3	N	31	28	1			8
05	434	N	214	-0-	-220	-0-	12 30	1 9	172	3	N	27	27	1			8
06	480	N	170	-0-	-310	-0-	9 25	1 9	136	3	N	23	26	1			5
07	341	N	143	-0-	-198	-0-	8 26	1 9	109	3	N	24	22	1			7
08	217	N	111	-0-	-106	-0-	5 22	1 9	84	3	N	20	23	1			4
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					4

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	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	190 54	1 9	3213	3	N	49	44	1			18
05	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	221 47	1 9	3257	3	N	43	43	1			18
06	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	200 40	1 9	3045	3	N	36	41	1			13
07	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	230 42	1 9	3260	3	N	38	35	1			16
08	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	160 35	1 9	2506	3	N	32	37	1			11
09	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					11

WEST TEMPLE W WELL #: 56 RRCID -> 240366 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 6446 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5190	X	4224	-0-	-966	-0-	271 7	1 9	3946	3	N	6	6	1			-0-
05	5146	X	4650	-0-	-496	-0-	305 4	1 9	4341	3	N	4	4	1			-0-
06	4920	X	4027	-0-	-893	-0-	276 4	1 9	3747	3	N	4	4	1			-0-
07	4774	X	4005	-0-	-769	-0-	247 1	1 9	3757	2	N	1	1	1			-0-
08	4774	X	3790	-0-	-984	-0-	273 3	1 9	3514	3	N	3	3	1			-0-
09	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 57 RRCID -> 242175 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 6645 - 8285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	200	1	2908	3	N	-0-					-0-
05	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	225	1	3206	3	N	-0-					-0-
06	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	220	1	2989	3	N	-0-					-0-
07	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	102	1	1555	2	N	-0-					-0-
08	781	X	781	-0-	-0-	-0-	56	1	725	3	N	-0-					-0-
09	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 62 RRCID -> 243688 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 6367 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 59 RRCID -> 245377 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7714 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1359	-0-	-141	-0-	88	1	1271	3	N	-0-					-0-
05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	98	1	1400	3	N	-0-					-0-
06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	106	1	1449	3	N	-0-					-0-
07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	92	1	1390	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1138	-0-	-350	-0-	82	1	1056	3	N	-0-					-0-
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 55 RRCID -> 247697 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 6467 - 7650

04	3990	X	3174	-0-	-816	-0-	204	1	2962	3	N	7	6	1			2
							8	9									
05	4092	X	3090	-0-	-1002	-0-	203	1	2883	3	N	4	5	1			1
							4	9									
06	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	253	1	3436	3	N	4	4	1			1
							4	9									
07	3689	X	3676	-0-	-13	-0-	227	1	3448	2	N	1	1	1			1
							1	9									
08	3689	X	2791	-0-	-898	-0-	201	1	2587	3	N	3	3	1			1
							3	9									
09	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					1

BELL, EVERETT G.U. WELL #: 3 RRCID -> 247969 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 10415 - 10670

04	930	X	876	-0-	-54	-0-	43	1	714	3	N	108	96	1			36
							119	9									
05	1085	X	578	-0-	-507	-0-	31	1	445	3	N	93	94	1			35
							102	9									
06	1050	X	154	-0-	-896	-0-	5	1	62	3	N	79	90	1			24
							87	9									
07	1085	X	354	-0-	-731	-0-	17	1	246	3	N	83	77	1			30
							91	9									
08	1023	X	330	-0-	-693	-0-	16	1	237	3	N	70	81	1			19
							77	9									
09	870	X	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					19

WEST TEMPLE W WELL #: 88 RRCID -> 248302 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 6997 - 7078

04	1320	N	883	-0-	-437	-0-	57	1	818	3	N	7	6	1			4
							8	9									
05	1736	N	1536	-0-	-200	-0-	100	1	1432	3	N	4	5	1			3
							4	9									
06	1380	N	593	-0-	-787	-0-	40	1	549	3	N	4	4	1			3
							4	9									
07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	95	1	1447	2	N	1	1	1			3
							1	9									
08	1550	N	162	-0-	-1388	-0-	11	1	148	3	N	3	3	1			3
							3	9									
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					3

WEST TEMPLE W WELL #: 52 RRCID -> 248543 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6376 - 7510

04	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
06	60	N	16	-0-	-44	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	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-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST TEMPLE W WELL #: 1WI RRCID -> 249397 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6389 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERETT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 249562 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 6650 - 6750

04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 58 RRCID -> 251650 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6319 - 8390

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	N	-0-					-0-
08	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGORIA, A. GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 253351 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7756 - 9297

04	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	108	1	1826	3	N	26	23	1			9
							29	9									
05	1860	X	1664	-0-	-196	-0-	104	1	1536	3	N	22	23	1			8
							24	9									
06	1890	X	1574	-0-	-316	-0-	97	1	1456	3	N	19	22	1			5
							21	9									
07	2015	X	1394	-0-	-621	-0-	91	1	1289	3	N	13	14	1			4
							14	9									
08	2015	X	979	-0-	-1036	-0-	58	1	917	3	N	4	8	1			-0-
							4	9									
09	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					-0-

ETHYL L. CARTER ET AL G.U. WELL #: 3 RRCID -> 253980 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 11719 PERF. 10366 - 10694

04	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	403	1	6843	3	N	130	116	1			44
							143	9									
05	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	438	1	6443	3	N	113	113	1			44
							124	9									
06	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	391	1	5949	3	N	95	109	1			30
							105	9									
07	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	444	1	6302	3	N	57	62	1			25
							63	9									
08	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	320	1	5033	3	N	4	23	1			6
							4	9									
09	420	X	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					6

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST TEMPLE W WELL #: 78 RRCID -> 254227 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6901 - 7097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	3146	-0-	-34	-0-	117	1	1706	3	N	1203	1156	1			256
							1323	9									
05	3286	X	2871	-0-	-415	-0-	128	1	1827	3	N	833	886	1			203
							916	9									
06	3270	X	2751	-0-	-519	-0-	133	1	1791	3	N	752	796	1			159
							827	9									
07	3379	X	2145	-0-	-1234	-0-	120	1	1819	2	N	187	246	1			100
							206	9									
08	3379	X	2126	-0-	-1253	-0-	111	1	1423	3	N	538	555	1			83
							592	9									
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					83

WEST, TEMPLE W. WELL #: 60 RRCID -> 256156 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 6280 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	311	-0-	-1759	-0-	20	1	291	3	N	-0-	5	1			-0-
05	1519	N	307	-0-	-1212	-0-	20	1	287	3	N	-0-					-0-
06	690	N	320	-0-	-370	-0-	22	1	298	3	N	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	20	1	304	2	N	-0-					-0-
08	310	N	141	-0-	-169	-0-	10	1	131	3	N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERETT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 259060 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 8690 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	308	1	5218	3	N	92	82	1			32
							101	9									
05	5797	X	5587	-0-	-210	-0-	350	1	5149	3	N	80	81	1			31
							88	9									
06	5640	X	5069	-0-	-571	-0-	308	1	4686	3	N	68	77	1			22
							75	9									
07	5828	X	5308	-0-	-520	-0-	344	1	4885	3	N	72	66	1			28
							79	9									
08	5828	X	3993	-0-	-1835	-0-	235	1	3692	3	N	60	69	1			19
							66	9									
09	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					N	NO RPT					19

EVERETT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 259061 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8620 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	49	44	1			18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	43	43	1			18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	36	41	1			13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	38	35	1			16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	32	37	1			11
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

WEST, TEMPLE W. WELL #: 87 RRCID -> 262711 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6400 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	9000	-0-	6000	6000	580	1	8420	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	2654	-0-	-446	5554	174	1	2480	3	N	-0-					-0-
06	7171	X	1617	-0-	-5554	-0-	111	1	1506	3	N	-0-					-0-
07	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	97	1	1469	2	N	-0-					-0-
08	919	X	919	-0-	-0-	-0-	66	1	853	3	N	-0-					-0-
09	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 81 RRCID -> 263069 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 6640 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7560	X	2964	-0-	-4596	-0-	191	1	2773	3	N	-0-					-0-
05	7812	X	4529	-0-	-3283	-0-	297	1	4232	3	N	-0-					-0-
06	6750	X	2076	-0-	-4674	-0-	143	1	1933	3	N	-0-					-0-
07	6975	X	1056	-0-	-5919	-0-	65	1	991	2	N	-0-					-0-
08	6975	X	198	-0-	-6777	-0-	14	1	184	3	N	-0-					-0-
09	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					N	NO RPT					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 82 RRCID -> 263252 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6670 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7650	X	222	-0-	-7428	-0-	14	1	208	3	N	-0-					-0-
05	7905	X	171	-0-	-7734	-0-	11	1	160	3	N	-0-					-0-
06	7650	X	48	-0-	-7602	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
07	2945	X	2548	-0-	-397	-0-	157	1	2391	2	N	-0-					-0-
08	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	269	1	3459	3	N	-0-					-0-
09	210	X	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 86 RRCID -> 263253 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 5426 - 8048

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-

OLIVAREZ, M.L. ETAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 263255 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 10090 - 10288

04	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	101 11	1 9	1719	3	N	10	9	1			7
05	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	117 10	1 9	1712	3	N	9	9	1			7
06	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	97 9	1 9	1471	3	N	8	9	1			6
07	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	97 7	1 9	1380	3	N	6	6	1			6
08	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	61 2	1 9	958	3	N	2	3	1			5
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					5

WEST, TEMPLE W. WELL #: 90 RRCID -> 263280 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6710 - 6837

04	2370	X	1930	-0-	-440	-0-	124 7	1 9	1799	3	N	6	6	1			3
05	2449	X	2047	-0-	-402	-0-	134 4	1 9	1909	3	N	4	5	1			2
06	2190	X	2010	-0-	-180	-0-	138 4	1 9	1868	3	N	4	4	1			2
07	2201	X	1983	-0-	-218	-0-	122 1	1 9	1860	2	N	1	1	1			2
08	2077	X	1522	-0-	-555	-0-	109 3	1 9	1410	3	N	3	3	1			2
09	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					2

WEST, TEMPLE W. WELL #: 85 RRCID -> 263295 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6570 - 8134

04	8070	X	5795	-0-	-2275	-0-	370 55	1 9	5370	3	N	50	66	1			14
05	8339	X	7552	-0-	-787	-0-	476 286	1 9	6790	3	N	260	223	1			51
06	7590	X	7291	-0-	-299	-0-	484 231	1 9	6576	3	N	210	218	1			43
07	7843	X	7057	-0-	-786	-0-	432 61	1 9	6564	2	N	55	70	1			28
08	7564	X	5562	-0-	-2002	-0-	389 167	1 9	5006	3	N	152	157	1			23
09	7320	X	NO RPT	-0-	-7320	-0-					N	NO RPT					23

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EVERETT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 263646 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 7498 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1308	-0-	-42	-0-	43	1	712	3	N	503	448	1			174
							553	9									
05	1550	N	1383	-0-	-167	-0-	57	1	845	3	N	437	439	1			172
							481	9									
06	1320	N	923	-0-	-397	-0-	32	1	484	3	N	370	421	1			121
							407	9									
07	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	64	1	904	3	N	390	362	1			149
							429	9									
08	1395	N	1070	-0-	-325	-0-	43	1	667	3	N	327	377	1			99
							360	9									
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					99

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	2790	X	2442	-0-	-348	-0-	136	1	2306	3	N	-0-					-0-
05	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	186	1	2740	3	N	-0-					-0-
06	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	165	1	2519	3	N	-0-					-0-
07	2511	X	2387	-0-	-124	-0-	157	1	2230	3	N	-0-					-0-
08	2914	X	1200	-0-	-1714	-0-	72	1	1128	3	N	-0-					-0-
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 66 RRCID -> 267244 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7086 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	34	1	495	3	N	-0-					-0-
05	589	N	555	-0-	-34	-0-	36	1	519	3	N	-0-					-0-
06	660	N	610	-0-	-50	-0-	42	1	568	3	N	-0-					-0-
07	558	N	531	-0-	-27	-0-	33	1	498	2	N	-0-					-0-
08	558	N	457	-0-	-101	-0-	33	1	424	3	N	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-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	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	225	1	3798	3	N	155	139	1			55
							171	9									
05	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	259	1	3816	3	N	135	136	1			54
							149	9									
06	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	229	1	3482	3	N	115	130	1			39
							127	9									
07	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	258	1	3653	3	N	121	112	1			48
							133	9									
08	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	170	1	2674	3	N	101	117	1			32
							111	9									
09	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					32

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	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	234	1	3970	3	N	78	69	1			28
							86	9									
05	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	276	1	4062	3	N	68	68	1			28
							75	9									
06	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	268	1	4078	3	N	57	65	1			20
							63	9									
07	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	292	1	4137	3	N	60	56	1			24
							66	9									
08	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	195	1	3061	3	N	50	58	1			16
							55	9									
09	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					16

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	9180	X	7676	-0-	-1504	-0-	492	1	7141	3	N	39	37	1			9
							43	9									
05	9486	X	7941	-0-	-1545	-0-	519	1	7392	3	N	27	29	1			7
							30	9									
06	8940	X	7630	-0-	-1310	-0-	521	1	7089	3	N	18	20	1			5
							20	9									
07	8711	X	7865	-0-	-846	-0-	485	1	7377	2	N	3	5	1			3
							3	9									
08	7967	X	6252	-0-	-1715	-0-	450	1	5793	3	N	8	9	1			2
							9	9									
09	7680	X	NO RPT	-0-	-7680	-0-					N	NO RPT					2

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	2040	N	1829	-0-	-211	-0-	103	1	1498	3	N	207	199	1			42
							228	9									
05	2015	N	1870	-0-	-145	-0-	112	1	1601	3	N	143	152	1			33
							157	9									
06	1920	N	1799	-0-	-121	-0-	114	1	1543	3	N	129	137	1			25
							142	9									
07	1891	N	1697	-0-	-194	-0-	103	1	1558	2	N	33	43	1			15
							36	9									
08	1860	N	1418	-0-	-442	-0-	95	1	1222	3	N	92	95	1			12
							101	9									
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					12

PAGE, ROY C. GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 269077 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7500 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	417	1	7073	3	N	-0-					-0-
05	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	471	1	6926	3	N	-0-					-0-
06	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	415	1	6307	3	N	-0-					-0-
07	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	435	1	6169	3	N	-0-					-0-
08	6324	X	4897	-0-	-1427	-0-	293	1	4604	3	N	-0-					-0-
09	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					N	NO RPT					-0-

CHESTNUT, F. E. WELL #: 7 RRCID -> 269224 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 7526 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	434	1	6309	3	N	-0-	18	1			-0-
05	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	474	1	6755	3	N	-0-					-0-
06	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	481	1	6529	3	N	-0-					-0-
07	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	420	1	6384	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	328	1	4229	3	N	-0-					-0-
09	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLTZ ET AL GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 269226 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8186 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8430	X	7548	-0-	-882	-0-	415	1	7047	3	N	78	69	1			28
							86	9									
05	8432	X	7487	-0-	-945	-0-	471	1	6941	3	N	68	68	1			28
							75	9									
06	8160	X	7290	-0-	-870	-0-	446	1	6781	3	N	57	65	1			20
							63	9									
07	8432	X	7611	-0-	-821	-0-	496	1	7049	3	N	60	56	1			24
							66	9									
08	8184	X	5848	-0-	-2336	-0-	347	1	5445	3	N	51	58	1			17
							56	9									
09	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					N	NO RPT					17

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHESTNUT, F. E. WELL #: 9 RRCID -> 269505 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7499 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6810	X	5399	-0-	-1411	-0-	334	1	4849	3	N	196					352
							216	9									
05	7037	X	5923	-0-	-1114	-0-	374	1	5334	3	N	195	384	1			163
							215	9									
06	6390	X	5833	-0-	-557	-0-	386	1	5237	3	N	191					354
							210	9									
07	6262	X	5947	-0-	-315	-0-	354	1	5383	2	N	191	380	1			165
							210	9									
08	5921	X	4678	-0-	-1243	-0-	324	1	4181	3	N	157					322
							173	9									
09	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					N	NO RPT					322

CHESTNUT, F. E. WELL #: 8 RRCID -> 270121 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 7845 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	240	1	3485	3	N	109					168
							120	9									
05	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	263	1	3745	3	N	106	193	1			81
							117	9									
06	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	267	1	3630	3	N	92					173
							101	9									
07	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	238	1	3613	2	N	99	195	1			77
							109	9									
08	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	215	1	2777	3	N	69					146
							76	9									
09	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					146

PAGE, ROY C GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 270578 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7410 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	164	1	2776	3	N	104	92	1			35
							114	9									
05	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	173	1	2544	3	N	90	91	1			34
							99	9									
06	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	91	1	1389	3	N	76	87	1			23
							84	9									
07	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	172	1	2429	3	N	80	75	1			28
							88	9									
08	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	120	1	1886	3	N	67	78	1			17
							74	9									
09	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					17

AMYX BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270606 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 9658 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	449	1	7629	3	N	130	116	1			44
							143	9									
05	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	418	1	6153	3	N	203	178	1			69
							223	9									
06	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	342	1	5203	3	N	168	185	1			52
							185	9									
07	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	473	1	6708	3	N	221	194	1			79
							243	9									
08	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	395	1	6205	3	N	168	197	1			50
							185	9									
09	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					50

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BELL, EVERETT R. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 270809 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10294 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6210	X	3947	-0-	-2263	-0-	220	1	3727	3	N	-0-					-0-
05	6417	X	3210	-0-	-3207	-0-	205	1	3005	3	N	-0-					-0-
06	6210	X	5280	-0-	-930	-0-	323	1	4910	3	N	43	34	1			9
							47	9									
07	6417	X	5056	-0-	-1361	-0-	329	1	4666	3	N	55	45	1			19
							61	9									
08	5611	X	3067	-0-	-2544	-0-	181	1	2831	3	N	50	55	1			14
							55	9									
09	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					N	NO RPT					14

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	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	198	1	3358	3	N	41	37	1			14
							45	9									
05	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	258	1	3800	3	N	36	36	1			14
							40	9									
06	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	193	1	2941	3	N	31	35	1			10
							34	9									
07	3100	X	3045	-0-	-55	-0-	198	1	2812	3	N	32	30	1			12
							35	9									
08	3100	X	2809	-0-	-291	-0-	166	1	2613	3	N	27	31	1			8
							30	9									
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					8

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	8190	X	7835	-0-	-355	-0-	426	1	7227	3	N	165					229
							182	9									
05	8246	X	7667	-0-	-579	-0-	476	1	7012	3	N	163	194	1			198
							179	9									
06	8040	X	6931	-0-	-1109	-0-	419	1	6373	3	N	126	193	1			131
							139	9									
07	8308	X	7507	-0-	-801	-0-	482	1	6842	3	N	166	193	1			104
							183	9									
08	8308	X	5652	-0-	-2656	-0-	331	1	5197	3	N	113					217
							124	9									
09	7830	X	NO RPT	-0-	-7830	-0-					N	NO RPT					217

WEST TEMPLE W WELL #: 84 RRCID -> 280265 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6720 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		353	-0-	353	353	353	2			Y	-0-					10
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	353					Y	-0-					10
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	353					Y	-0-					10
07	353	N	-0-	-0-	-353	-0-					Y	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TABASCO (X) 88103 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
CARD - HGWC & I DISTRICT 6 WELL #: 1 RRCID -> 128055 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8815 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1613	-0-	-1537	-0-	99	1	1514	2	N	-0-					-0-
05	3255	#	2427	-0-	-828	-0-	100	1	2327	2	N	-0-					-0-
06	2370	#	1572	-0-	-798	-0-	207	1	1365	2	N	-0-					-0-
07	2232	#	2170	-0-	-62	-0-	232	1	1938	2	N	-0-					-0-
08	2418	#	1014	-0-	-1404	-0-	141	1	873	2	N	-0-					-0-
09	2340	#	1355	-0-	-985	-0-	83	1	1272	2	N	-0-					-0-

TAFT (6150 FRIO) 88119 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
WILLIAMS, JAMES P. WELL #: 4 RRCID -> 120991 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6830 PERF. 4150 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-

TAFT, WEST (5600) 88132 747 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
WELDER FORD WELL #: 1 RRCID -> 266216 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5708 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920		459	-0-	-1461	5973	4	2	455	9	N	414	354	1			429
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	2873					N	383	608	1			204
06	2873	N	-0-	-0-	-2873	-0-					N	363	176	1			391
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	570	562	1			399
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	371	179	1			591
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					591

TAGUACHE CREEK (WILCOX 10800) 88137 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GOMEZ WELL #: 2 RRCID -> 174955 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10302 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		1084	-0-	1084	1084	195	1	871	2	Y	16					74
							18	9									
05	T. A.		428	-0-	428	1512	76	1	348	2	Y	4					78
							4	9									
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1512					Y	-0-					78
07	2273	X	761	-0-	-1512	-0-	93	1	657	2	Y	10					88
							11	9									
*08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	190	1	800	2	Y	-0-					88
*09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	170	1	667	2	Y	-0-					88

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	T. A.		1120	-0-	1120	1120	201	1	900	2	Y	17					78
							19	9									
05	T. A.		478	-0-	478	1598	85	1	387	2	Y	5					83
							6	9									
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1598					Y	-0-					83
*07	2089	X	491	-0-	-1598	-0-	60	1	425	2	Y	5					88
							6	9									
*08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	211	1	890	2	Y	-0-					88
*09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	217	1	852	2	Y	-0-					88

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	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					165
05	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					165
06	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					165
07	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					165
08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					165
*09	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					165

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	120	X	79	-0-	-41	-0-	79	2			N	-0-					92
05	124	X	66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-					92
06	150	X	38	-0-	-112	-0-	38	2			N	-0-					92
07	155	X	86	-0-	-69	-0-	86	2			N	-0-					92
08	155	X	24	-0-	-131	-0-	24	2			N	-0-					92
09	90	X	-0-	-0-	-90	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

TERESA (3110) 88866 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CLICK ENERGY COMPANY 160556
MCDANIELS, S. T. WELL #: 1 RRCID -> 014611 COMPL. DATE 09/03/1955 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 3129 - 3141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	DELQ PR		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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR		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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR		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-

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	154					Y	NO RPT					-0-
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	154					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	154					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	154					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	154					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	154					Y	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR		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-

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	N	NO RPT	-0-	-0-	493					Y	NO RPT					-0-
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	493					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	493					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	493					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	493					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	493					Y	NO RPT					-0-

BAKER, A.J. HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 087971 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3098 - 3113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	170					Y	NO RPT					-0-
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	170					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	170					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	170					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	170					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	170					Y	NO RPT					-0-

TERESA (3110) //CONT.// 88866 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CLICK ENERGY COMPANY //CONT.// 160556
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

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-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.) 89072 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
EDINBURG IMPR. ASSOC #1 G U WELL #: 1 RRCID -> 101292 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 15084 PERF.11269 - 11306

M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	X	278	-0-	-52	-0-	21 255	1 3	2	2	N	-0-					80
05	434	X	319	-0-	-115	-0-	25 290	1 3	3 1	2 9	N	1	54	1			27
06	420	X	387	-0-	-33	-0-	33 351	1 3	3	2	N	-0-					27
07	434	X	372	-0-	-62	-0-	34 332	1 3	3 3	2 9	N	3					30
08	310	X	266	-0-	-44	-0-	26 238	1 3	2	2	N	-0-					30
09	390	X	316	-0-	-74	-0-	31 282	1 3	3	2	N	-0-					30

BOREN GU WELL #: 6 RRCID -> 164785 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 14240 PERF.11940 - 12898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	906	-0-	-1194	-0-	69 827	1 3	7 3	2 9	N	3	3	8			5
05	1922	X	1194	-0-	-728	-0-	93 1084	1 3	10 7	2 9	N	6	6	8			5
06	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	97 1035	1 3	10 4	2 9	N	4	4	8			5
07	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	108 1058	1 3	10 3	2 9	N	3	3	8			5
08	1209	X	907	-0-	-302	-0-	89 804	1 3	8 6	2 9	N	5	5	8			5
*09	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	119 1093	1 3	11 1	2 9	N	1	1	8			5

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.) //CONT.// 89072 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
04	2670	X	1227	-0-	-1443	-0-	94	1	10	2	N	4	2	8			15
							1119	3	4	9							
05	2511	X	1753	-0-	-758	-0-	137	1	15	2	N	7	7	8			15
							1593	3	8	9							
06	2430	X	1528	-0-	-902	-0-	128	1	13	2	N	24	4	8			35
							1361	3	26	9							
07	1519	X	1407	-0-	-112	-0-	129	1	12	2	N	3	3	8			35
							1263	3	3	9							
08	1767	X	916	-0-	-851	-0-	89	1	8	2	N	6	1	1	5	8	35
							812	3	7	9							
09	1710	X	1442	-0-	-268	-0-	140	1	13	2	N	1	1	8			35
							1288	3	1	9							

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
04	6360	X	5295	-0-	-1065	-0-	401	1	43	2	N	72	4	8			83
							4772	3	79	9							
05	6355	X	5830	-0-	-525	-0-	457	1	49	2	N	9	56	1	6	8	30
							5314	3	10	9							
06	6150	X	5212	-0-	-938	-0-	443	1	45	2	N	18	5	8			43
							4704	3	20	9							
07	6262	X	5238	-0-	-1024	-0-	479	1	46	2	N	2	2	8			43
							4711	3	2	9							
08	5828	X	4362	-0-	-1466	-0-	418	1	37	2	N	98	1	1	5	8	135
							3799	3	108	9							
*09	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	562	1	53	2	N	39	99	1	1	8	74
							5175	3	43	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
04	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	557	1	59	2	N	50	108	1	4	8	44
							6635	3	55	9							
05	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	470	1	50	2	N	6	6	8			44
							5464	3	7	9							
06	5760	X	5315	-0-	-445	-0-	451	1	46	2	N	28	5	8			67
							4787	3	31	9							
07	5952	X	5563	-0-	-389	-0-	503	1	49	2	N	56	95	1	2	8	26
							4949	3	62	9							
08	5952	X	3937	-0-	-2015	-0-	387	1	34	2	N	6	1	1	5	8	26
							3509	3	7	9							
*09	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	593	1	56	2	N	82	2	8			106
							5461	3	90	9							

COATES "C" WELL #: 2 RRCID -> 181587 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11246 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	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-

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.) //CONT.// 89072 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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-					47
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 10 RRCID -> 243547 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11150 - 11440

04	6240	X	5392	-0-	-848	-0-	408	1	43	2	N	71	116	1	4	8	33
							4863	3	78	9							
05	6169	X	5747	-0-	-422	-0-	447	1	48	2	N	49	5	8			77
							5198	3	54	9							
06	5970	X	5278	-0-	-692	-0-	449	1	46	2	N	10	5	8			82
							4772	3	11	9							
07	5983	X	5403	-0-	-580	-0-	485	1	47	2	N	92	124	1	3	8	47
							4770	3	101	9							
08	5828	X	4206	-0-	-1622	-0-	408	1	36	2	N	49	4	8			92
							3708	3	54	9							
*09	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	562	1	53	2	N	37	87	1	5	8	37
							5178	3	41	9							

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168288 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15980 PERF.11350 - 12100

04	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	695	1	74	2	N	255	224	1	4	8	68
							8277	3	281	9							
05	9269	X	8925	-0-	-344	-0-	682	1	73	2	N	212	134	1	6	8	140
							7937	3	233	9							
06	9608	X	9608	-0-	-0-	-0-	796	1	81	2	N	250	355	1	4	8	31
							8456	3	275	9							
07	9505	X	9505	-0-	-0-	-0-	857	1	83	2	N	126	104	1	3	8	50
							8426	3	139	9							
08	9362	X	7397	-0-	-1965	-0-	706	1	63	2	N	197	193	1	5	8	49
							6411	3	217	9							
09	9060	X	7508	-0-	-1552	-0-	707	1	67	2	N	195	1	8			243
							6519	3	215	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

04	210	N	167	-0-	-43	-0-	13	1	1	2	N	-0-					-0-
							153	3									
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	11	1	1	2	N	-0-					-0-
							124	3									
06	90	N	23	-0-	-67	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
07	186	N	116	-0-	-70	-0-	11	1	1	2	N	-0-					-0-
							104	3									
08	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) //CONT.// 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
R & R ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 170599 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 15968 PERF.12365 - 15444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-	126	1	13	2	N	44	113	1	3	8	28
							1499	3	48	9							
05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	144	1	15	2	N	8	7	8			29
							1675	3	9	9							
06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	150	1	15	2	N	3	3	8			29
							1598	3	3	9							
07	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	163	1	16	2	N	8	3	8			34
							1599	3	9	9							
08	1829	N	1447	-0-	-382	-0-	140	1	12	2	N	22	5	8			51
							1271	3	24	9							
*09	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	185	1	18	2	N	81	1	8			131
							1707	3	89	9							

R & R ROYALTY WELL #: 3 RRCID -> 172375 COMPL. DATE 01/31/1999 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11412 - 12640

04	180	N	-0-	-0-	-180	-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	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

04	1830	N	1739	-0-	-91	-0-	132	1	14	2	N	21	3	8			39
							1570	3	23	9							
05	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	157	1	17	2	N	65	89	1	7	8	8
							1822	3	72	9							
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	149	1	15	2	N	35	4	8			39
							1579	3	39	9							
07	1798	N	1745	-0-	-53	-0-	159	1	15	2	N	7	3	8			43
							1563	3	8	9							
08	2077	N	1386	-0-	-691	-0-	136	1	12	2	N	7	1	1	5	8	44
							1230	3	8	9							
*09	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	194	1	18	2	N	40	1	8			83
							1787	3	44	9							

FLORES, R. WELL #: 4 RRCID -> 172768 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11560 - 11646

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-					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

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) //CONT.// 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
FLORES, R. WELL #: 3 RRCID -> 173948 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11709 - 11739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
CANTERA OPERATING, LLC 129692
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 163928 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 14688 PERF.13062 - 13392

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 3 RRCID -> 164095 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13217 - 13877

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 4 RRCID -> 165312 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12075 - 13620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	121	1	13	2	N	61	4	8			182
							1437	3	67	9							
05	1767	X	1506	-0-	-261	-0-	118	1	12	2	N	7	131	1	6	8	52
							1368	3	8	9							
06	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	147	1	15	2	N	13	3	8			62
							1557	3	14	9							
07	1767	X	1622	-0-	-145	-0-	148	1	14	2	N	3	3	8			62
							1457	3	3	9							
08	1705	X	1277	-0-	-428	-0-	125	1	11	2	N	6	1	1	5	8	62
							1134	3	7	9							
09	1740	X	582	-0-	-1158	-0-	54	1	5	2	N	21	1	8			82
							500	3	23	9							

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-

R & R ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 170635 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 15968 PERF.13249 - 13754

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EDINBURGH IMPR. ASSOC. GU WELL #: 5 RRCID -> 170946 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11430 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 6 RRCID -> 233904 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13564 - 14250

04	4200	X	3798	-0-	-402	-0-	291	1	31	2	N	12	4	8			114
							3463	3	13	9							
05	4681	X	4319	-0-	-362	-0-	317	1	34	2	N	256	332	1	6	8	32
							3686	3	282	9							
06	4530	X	3816	-0-	-714	-0-	310	1	31	2	N	163	155	1	5	8	35
							3296	3	179	9							
07	4681	X	3851	-0-	-830	-0-	333	1	32	2	N	190	179	1	2	8	44
							3277	3	209	9							
08	4309	X	2850	-0-	-1459	-0-	278	1	25	2	N	18	1	1	5	8	56
							2527	3	20	9							
09	4170	X	3911	-0-	-259	-0-	370	1	35	2	N	84	1	8			139
							3414	3	92	9							

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) //CONT.// 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 9 RRCID -> 242177 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 14016 PERF.13476 - 13513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
CANTERA OPERATING, LLC 129692
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
CANTERA OPERATING, LLC 129692
EIA "A" WELL #: 1 RRCID -> 191087 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 15667 PERF. 8978 - 9341

04	300	N	253	-0-	-47	-0-	114	1	137	3	N	2	2	8											28
							2	9																		
05	403	N	294	-0-	-109	-0-	127	1	163	3	N	4	4	8											28
							4	9																		
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	183	1	270	3	N	3	3	8											28
							3	9																		
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	209	1	312	3	N	2	2	8											28
							2	9																		
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	169	1	218	3	N	5	1	1			4	8							28
							6	9																		
09	450	N	366	-0-	-84	-0-	160	1	205	3	N	1	1	8											28
							1	9																		

TEXAN GARDENS, W. (9,000 SD) //CONT.// 89078 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EIA "A" WELL #: 3 RRCID -> 194496 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 9206 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	816	1	977	3	N	4	4	8			15
							4	9									
05	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	743	1	952	3	N	6	6	8			15
							7	9									
06	1740	X	1555	-0-	-185	-0-	625	1	926	3	N	4	4	8			15
							4	9									
07	1860	X	1544	-0-	-316	-0-	617	1	924	3	N	3	3	8			15
							3	9									
08	1860	X	1491	-0-	-369	-0-	612	1	790	3	N	81	1	1	5	8	90
							89	9									
09	1800	X	1155	-0-	-645	-0-	503	1	645	3	N	6	2	8			94
							7	9									

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS) 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
EIA "C" WELL #: 1 RRCID -> 227798 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 9747 - 13795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

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
04	2520	X	2176	-0-	-344 B	-12758	167	1	18	2	N	3	3	8			18
							1988	3	3	9							
05	2542	X	2310	-0-	-232 B	-12758	181	1	19	2	N	5	5	8			18
							2104	3	6	9							
06	2460	X	2149	-0-	-311 B	-12758	181	1	18	2	N	28	5	8			41
							1919	3	31	9							
07	2542	X	2112	-0-	-430 B	-12758	189	1	18	2	N	47	65	1	3	8	20
							1853	3	52	9							
08	2356	X	1548	-0-	-808 B	-12758	152	1	13	2	N	4	4	8			20
							1379	3	4	9							
*09	2250	X	1882	-0-	-368 B	-12758	182	1	17	2	N	4	4	8			20
							1679	3	4	9							

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 7 RRCID -> 274222 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 14350 PERF.10148 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	96	-0-	-54 B	-5758	7	1	1	2	N	-0-					47
							88	3									
05	217	N	149	-0-	-68 B	-5758	12	1	1	2	N	1	1	8			47
							135	3	1	9							
06	210	N	155	-0-	-55 B	-5758	13	1	1	2	N	-0-					47
							141	3									
07	93	N	186	-0-	93 B	-5665	17	1	2	2	N	-0-					47
							167	3									
08	155	N	94	-0-	-61 B	-5665	9	1	1	2	N	-0-					47
							84	3									
09	150	N	161	-0-	11 B	-5654	16	1	1	2	N	1					48
							143	3	1	9							

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EIA 'A' WELL #: 2 RRCID -> 275969 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7360 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	376	-0-	46 B	-21435	170	1	204	3	N	2	2	8			52
							2	9									
05	341	N	337	-0-	-4 B	-21435	146	1	187	3	N	4	4	8			52
							4	9									
06	360	N	369	-0-	9 B	-21426	122	1	181	3	N	60	60	8			52
							66	9									
07	403	N	293	-0-	-110 B	-21426	117	1	176	3	N	-0-					52
08	341	N	262	-0-	-79 B	-21426	107	1	138	3	N	15	15	8			52
							17	9									
*09	360	N	203	-0-	-157 B	-21426	86	1	111	3	N	5	5	8			52
							6	9									

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	14B DENY	1592	-0-	1592	B	1592	1592	2			Y	-0-					-0-
05	14B DENY	3497	-0-	3497	B	5089	3497	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	3536	-0-	3536	B	8625	3536	2			Y	-0-					-0-
07	11993 X	3368	-0-	-8625	B	-0-	3368	2			Y	-0-					-0-
08	3503 X	2284	-0-	-1219	B	-0-	2284	2			Y	-0-					-0-
09	3540 X	2403	-0-	-1137	B	-0-	2403	2			Y	-0-					-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: 1 B RRCID -> 121793 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9241 - 9347

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

04	12430 X	12430	-0-	-0-	B	-0-	12427	2	3	9	Y	3					28
05	2165 N	2165	-0-	-0-	B	-0-	2165	2			Y	-0-					28
06	326 X	326	-0-	-0-	B	-0-	326	2			Y	-0-					28
07	2110 X	2110	-0-	-0-	B	-0-	2110	2			Y	-0-					28
08	7596 X	7596	-0-	-0-	B	-0-	7592	2	4	9	Y	4					32
*09	7637 X	7637	-0-	-0-	B	-0-	7637	2			Y	-0-					32

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
HIDALGO-WILLACY WELL #: 8 B RRCID -> 123927 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9580 - 9693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

04	14B	DENY	-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

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

04	1394	N	1394	-0-	-0-	B	-0-	1388	2	6	9	Y	5					38
05	1370	N	1370	-0-	-0-	B	-0-	1357	2	13	9	Y	12					50
06	1385	N	1385	-0-	-0-	B	-0-	1364	2	21	9	Y	19					69
07	1426	N	1422	-0-	-4	B	-0-	1409	2	13	9	Y	12	45	1			36
08	1364	N	1087	-0-	-277	B	-0-	1079	2	8	9	Y	7					43
09	1380	N	787	-0-	-593	B	-0-	775	2	12	9	Y	11					54

HIDALGO-WILLACY WELL #: B 12 L RRCID -> 129819 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8509 - 8550

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-

HEARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134566 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 10320 - 10420

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-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 1 RRCID -> 136530 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8490 - 8560

04	2109	N	2109	-0-	-0-	B	-0-	2109	2			Y	-0-					118
05	2076	N	2076	-0-	-0-	B	-0-	2076	2			Y	-0-					118
06	2066	N	2066	-0-	-0-	B	-0-	2066	2			Y	-0-					118
07	2170	N	2137	-0-	-33	B	-0-	2137	2			Y	-0-					118
08	2077	N	1605	-0-	-472	B	-0-	1605	2			Y	-0-					118
09	2070	N	1868	-0-	-202	B	-0-	1868	2			Y	-0-					118

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
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

04	666	N	666	-0-	-0-	B	-0-	660	2	6	9	Y	5					41
05	664	N	664	-0-	-0-	B	-0-	651	2	13	9	Y	12					53
06	612	N	612	-0-	-0-	B	-0-	591	2	21	9	Y	19					72
07	682	N	585	-0-	-97	B	-0-	573	2	12	9	Y	11	45	1			38
08	651	N	479	-0-	-172	B	-0-	471	2	8	9	Y	7					45
*09	633	N	633	-0-	-0-	B	-0-	622	2	11	9	Y	10					55

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 139097 COMPL. DATE 07/28/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8702 - 8742

04	1737	N	524	-0-	-1213	B	-0-	524	2			Y	-0-					59
05	561	N	561	-0-	-0-	B	-0-	561	2			Y	-0-					59
06	540	N	540	-0-	-0-	B	-0-	540	2			Y	-0-					59
07	556	N	556	-0-	-0-	B	-0-	556	2			Y	-0-					59
08	558	N	419	-0-	-139	B	-0-	419	2			Y	-0-					59
*09	560	N	560	-0-	-0-	B	-0-	560	2			Y	-0-					59

WILLACY, HIDALGO WELL #: 15B RRCID -> 145306 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8882 - 9158

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

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-

HIDALGO WILLACY WELL #: 17B RRCID -> 154939 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8062 - 8257

04	14B2	EXT	238	-0-	238	B	238	238	2			N	-0-					56
05	14B2	EXT	977	-0-	977	B	1215	977	2			N	-0-					56
06	14B2	EXT	659	-0-	659	B	1874	659	2			N	-0-					56
07	2555	X	681	-0-	-1874	B	-0-	681	2			N	-0-					56
08	992	N	471	-0-	-521	B	-0-	471	2			N	-0-					56
09	660	N	561	-0-	-99	B	-0-	561	2			N	-0-					56

EDINGBURG IMPROVEMENT ASSOC. WELL #: 5 RRCID -> 162029 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7409 - 7446

04	995	N	995	-0-	-0-	B	-0-	995	2			N	-0-					44
05	932	N	932	-0-	-0-	B	-0-	932	2			N	-0-					44
06	951	N	951	-0-	-0-	B	-0-	951	2			N	-0-					44
07	972	N	972	-0-	-0-	B	-0-	972	2			N	-0-					44
08	734	N	734	-0-	-0-	B	-0-	734	2			N	-0-					44
*09	853	N	853	-0-	-0-	B	-0-	853	2			N	-0-					44

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
SWANTNER WELL #: 1 RRCID -> 163103 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7506 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

SWANTNER WELL #: 2 RRCID -> 165168 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7124 - 7162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 3 RRCID -> 174158 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 7230 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	3930	X	3855	-0-	-75	B	-0-	3855	2			Y	-0-					-0-
05	4061	X	1491	-0-	-2570	B	-0-	1491	2			Y	-0-					-0-
06	5610	X	28	-0-	-5582	B	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
07	5797	X	10	-0-	-5787	B	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
08	5797	X	-0-	-0-	-5797	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	3870	X	64	-0-	-3806	B	-0-	64	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	615	N	615	-0-	-0-	B	-0-	615	2			Y	-0-					32
05	500	N	500	-0-	-0-	B	-0-	500	2			Y	-0-					32
06	463	N	463	-0-	-0-	B	-0-	463	2			Y	-0-					32
07	602	N	602	-0-	-0-	B	-0-	602	2			Y	-0-					32
08	403	N	344	-0-	-59	B	-0-	340	2	4	9	Y	4					36
*09	553	N	553	-0-	-0-	B	-0-	553	2			Y	-0-					36

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
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	14B2 EXT		633	-0-	633	B	633	633	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1490	-0-	1490	B	2123	1490	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1962	-0-	1962	B	4085	1962	2			Y	-0-					-0-
07	5270	X	1185	-0-	-4085	B	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-
08	1488	X	596	-0-	-892	B	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
09	1950	X	592	-0-	-1358	B	-0-	592	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	369	N	369	-0-	-0-	B	-0-	365	2	4	9	Y	4					38
05	405	N	405	-0-	-0-	B	-0-	392	2	13	9	Y	12					50
06	438	N	438	-0-	-0-	B	-0-	418	2	20	9	Y	18					68
07	443	N	443	-0-	-0-	B	-0-	430	2	13	9	Y	12	44	1			36
08	351	N	351	-0-	-0-	B	-0-	344	2	7	9	Y	6					42
*09	452	N	452	-0-	-0-	B	-0-	441	2	11	9	Y	10					52

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	3234	X	3234	-0-	-0-	B	-0-	3234	2			N	-0-					147
05	2686	X	2686	-0-	-0-	B	-0-	2686	2			N	-0-					147
06	1818	X	1818	-0-	-0-	B	-0-	1818	2			N	-0-					147
07	3348	X	2195	-0-	-1153	B	-0-	2195	2			N	-0-					147
08	3348	X	1617	-0-	-1731	B	-0-	1617	2			N	-0-					147
09	3240	X	1486	-0-	-1754	B	-0-	1486	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	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 #: 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	5340	X	604	-0-	-4736	B	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
05	5332	X	582	-0-	-4750	B	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
06	5940	X	546	-0-	-5394	B	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
07	6138	X	555	-0-	-5583	B	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
08	6138	X	584	-0-	-5554	B	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
*09	670	X	670	-0-	-0-	B	-0-	670	2			Y	-0-					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 5 RRCID -> 194619 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7862 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 7 RRCID -> 214119 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8344 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	449	-0-	-1	B	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	B	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	489	-0-	-21	B	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	447	-0-	-18	B	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	400	-0-	-96	B	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	444	-0-	-36	B	-0-	444	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 #: 5 RRCID -> 214154 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7706 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19
05	T. A.		82	-0-	82	B	82	82	2			Y	-0-					19
06	T. A.		8	-0-	8	B	90	8	2			Y	-0-					19
07	90	X	-0-	-0-	-90	B	-0-					Y	-0-					19
08	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					Y	-0-					19
09	8	N	-0-	-0-	-8	B	-0-					Y	-0-					19

HIDALGO-WILLACY WELL #: 13B RRCID -> 214703 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 8455 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	572	N	572	-0-	-0-	B	-0-	572	2			Y	-0-					25
05	513	N	513	-0-	-0-	B	-0-	513	2			Y	-0-					25
06	410	N	410	-0-	-0-	B	-0-	410	2			Y	-0-					25
07	510	N	510	-0-	-0-	B	-0-	510	2			Y	-0-					25
08	326	N	326	-0-	-0-	B	-0-	322	2	4	9	Y	4					29
09	270	N	103	-0-	-167	B	-0-	103	2			Y	-0-					29

ZAMORA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215852 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 7876 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	793	X	588	-0-	-205	B	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	B	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	B	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	B	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
08	241	N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	147	-0-	-3	B	-0-	147	2			Y	-0-					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 2 RRCID -> 216141 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8575 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	570	-0-	-0-	B	-0-	570	2			Y	-0-					42
05	833	N	833	-0-	-0-	B	-0-	833	2			Y	-0-					42
06	580	N	580	-0-	-0-	B	-0-	580	2			Y	-0-					42
07	675	N	675	-0-	-0-	B	-0-	675	2			Y	-0-					42
08	713	N	459	-0-	-254	B	-0-	459	2			Y	-0-					42
*09	832	N	832	-0-	-0-	B	-0-	832	2			Y	-0-					42

ZAMORA "S" SAND GU WELL #: 3 RRCID -> 218791 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7900 - 8118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	14B2 EXT		548	-0-	548	B	548	548	2			Y	-0-					26
05	14B2 EXT		297	-0-	297	B	845	297	2			Y	-0-					26
06	14B2 EXT		202	-0-	202	B	1047	202	2			Y	-0-					26
07	1153	X	106	-0-	-1047	B	-0-	106	2			Y	-0-					26
08	310	N	46	-0-	-264	B	-0-	42	2	4	9	Y	4					30
09	210	N	31	-0-	-179	B	-0-	31	2			Y	-0-					30

HIDALGO-WILLACY WELL #: 1B RRCID -> 220491 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7957 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		270	-0-	270	B	514	270	2			N	-0-					-0-
05	559	X	45	-0-	-514	B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	36	X	36	-0-	-0-	B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	279	N	68	-0-	-211	B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*09	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	2			N	-0-					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
HIDALGO WILLACY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220504 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7942 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	185	-0-	-25 B	-0-	181	2	4	9	Y	4					39
05	248	N	195	-0-	-53 B	-0-	182	2	13	9	Y	12					51
06	240	N	215	-0-	-25 B	-0-	195	2	20	9	Y	18					69
07	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	189	2	13	9	Y	12	44	1			37
08	186	N	143	-0-	-43 B	-0-	136	2	7	9	Y	6					43
09	210	N	73	-0-	-137 B	-0-	62	2	11	9	Y	10					53

HIDALGO WILLACY WELL #: 11B RRCID -> 221193 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7474 - 7500

04	14B DENY		-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	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-

SWANTNER WELL #: 3 RRCID -> 221815 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7650 - 7670

04	2062	N	2062	-0-	-0- B	-0-	2062	2			Y	-0-					139
05	1429	N	1429	-0-	-0- B	-0-	1429	2			Y	-0-					139
06	1470	N	1281	-0-	-189 B	-0-	1281	2			Y	-0-					139
07	2139	N	1344	-0-	-795 B	-0-	1344	2			Y	-0-					139
08	1426	N	1267	-0-	-159 B	-0-	1267	2			Y	-0-					139
*09	2527	N	2527	-0-	-0- B	-0-	2527	2			Y	-0-					139

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 221855 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7162 - 7208

04	240	N	183	-0-	-57 B	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	28	-0-	-182 B	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	60	-0-	-126 B	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	41	-0-	-21 B	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
*09	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			Y	-0-					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 10B RRCID -> 223977 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7422 - 7462

04	14B DENY		-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	14B2 EXT		2209	-0-	2209 B	2276	2209	2			N	-0-					217
05	3744	X	1468	-0-	-2276 B	-0-	1468	2			N	-0-					217
06	838	X	838	-0-	-0- B	-0-	838	2			N	-0-					217
07	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	767	2			N	-0-					217
08	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	576	2	4	9	N	4					221
*09	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	731	2			N	-0-					221

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
ZAMORA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235222 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6810 - 6825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	607	-0-	-53 B	-0-	607	2			Y	-0-					16
05	713	N	75	-0-	-638 B	-0-	75	2			Y	-0-					16
06	780	N	40	-0-	-740 B	-0-	40	2			Y	-0-					16
07	620	N	91	-0-	-529 B	-0-	91	2			Y	-0-					16
08	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2			Y	-0-					16
*09	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			Y	-0-					16

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 250554 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8206 - 8420

04	3284	X	3284	-0-	-0- B	-0-	3272	2	12	9	Y	11	178	1			32
05	2955	X	2955	-0-	-0- B	-0-	2955	2			Y	-0-					32
06	2977	X	2977	-0-	-0- B	-0-	2977	2			Y	-0-					32
07	3764	X	3764	-0-	-0- B	-0-	3752	2	12	9	Y	11					43
08	3379	X	2935	-0-	-444 B	-0-	2925	2	10	9	Y	9					52
*09	3809	X	3809	-0-	-0- B	-0-	3746	2	63	9	Y	57					109

HIDALGO WILLACY WELL #: 4 RRCID -> 270569 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 7838 - 7847

04	4650	X	2955	-0-	-1695 B	-0-	2948	2	7	9	Y	6					134
05	4681	X	2563	-0-	-2118 B	-0-	2553	2	10	9	Y	9					143
06	5190	X	2432	-0-	-2758 B	-0-	2425	2	7	9	Y	6					149
07	5363	X	2418	-0-	-2945 B	-0-	2417	2	1	9	Y	1					150
08	5363	X	1834	-0-	-3529 B	-0-	1831	2	3	9	Y	3					153
09	2970	X	2285	-0-	-685 B	-0-	2267	2	18	9	Y	16					169

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 270570 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 8209 - 8239

04	T. A.		1385	-0-	1385 B	1385	1385	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		449	-0-	449 B	1834	449	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		215	-0-	215 B	2049	215	2			Y	-0-					-0-
07	2084	X	35	-0-	-2049 B	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
08	1426	X	69	-0-	-1357 B	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
09	1380	X	158	-0-	-1222 B	-0-	158	2			Y	-0-					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 3B RRCID -> 270582 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7765 - 7835

04	14B2 EXT		18	-0-	18 B	18	18	2			Y	-0-					17
05	14B2 EXT		8	-0-	8 B	26	8	2			Y	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	26					Y	-0-					17
07	26	X	-0-	-0-	-26 B	-0-					Y	-0-					17
08	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					Y	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
ARCO DOUGHERTY/EIA UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 185964 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8732 - 8873

04	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	881	-0-	-49 B	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	881	-0-	-19 B	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
07	871	N	871	-0-	-0- B	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	842	-0-	-26 B	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
09	870	N	862	-0-	-8 B	-0-	862	2			Y	-0-					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	8	1	88	3	Y	20	41	1			15
							22	9									
05	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	12	1	123	3	Y	19					34
							21	9									
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					Y	18					52
07	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	32	48	1			36
08	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	28	50	1			14
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					14

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	2	X	-0-	-0-	-2 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	8	X	8	-0-	-0- B	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
*06	2	X	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	1	X	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	2400	X	2243	-0-	-157 B	-0-	198	1	2045	3	Y	-0-					-0-
05	2480	X	2274	-0-	-206 B	-0-	210	1	2064	3	Y	-0-					-0-
06	2340	X	2131	-0-	-209 B	-0-	215	1	1916	3	Y	-0-					-0-
07	2499	X	2499	-0-	-0- B	-0-	270	1	2229	3	Y	-0-					-0-
08	2356	X	1802	-0-	-554 B	-0-	197	1	1605	3	Y	-0-					-0-
09	2130	N	NO RPT	-0-	-2130 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

CNG III WELL #: 1 RRCID -> 144801 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8298 - 8575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CNG GAS UNIT VI WELL #: 3 RRCID -> 173970 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8038 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CNG GAS UNIT VI WELL #: 5 RRCID -> 173972 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6594 - 6604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	395	-0-	-295 B	-0-	34	1	361	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	436	-0-	-246 B	-0-	40	1	396	3	Y	-0-					-0-
06	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	57	1	506	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	1	-0-	-402 B	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	246	N	NO RPT	-0-	-246 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

CNG GU IV WELL #: 3U RRCID -> 175151 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8028 - 8077

04	1525	N	1525	-0-	-0- B	-0-	135	1	1390	3	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1230	-0-	-599 B	-0-	113	1	1117	3	Y	-0-					-0-
06	1770	N	768	-0-	-1002 B	-0-	78	1	690	3	Y	-0-					-0-
07	3345	X	3345	-0-	-0- B	-0-	362	1	2983	3	Y	-0-					-0-
08	2506	N	2506	-0-	-0- B	-0-	274	1	2228	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	780	X	NO RPT	-0-	-780 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

CNG GU IV WELL #: 8 RRCID -> 186064 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 0 - 10330

04	1730	N	1730	-0-	-0- B	-0-	153	1	1577	3	Y	-0-					-0-
05	1840	N	1840	-0-	-0- B	-0-	169	1	1671	3	Y	-0-					-0-
06	1674	N	1674	-0-	-0- B	-0-	169	1	1505	3	Y	-0-					-0-
07	1738	N	1738	-0-	-0- B	-0-	188	1	1550	3	Y	-0-					-0-
08	1712	N	1712	-0-	-0- B	-0-	187	1	1525	3	Y	-0-					-0-
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560 B	-0-					Y	NO RPT					-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	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	91	1	935	3	Y	-0-					-0-
05	1069	N	1069	-0-	-0- B	-0-	98	1	971	3	Y	-0-					-0-
06	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	107	1	949	3	Y	-0-					-0-
07	1054	N	1026	-0-	-28 B	-0-	110	1	916	3	Y	-0-					-0-
08	1054	N	806	-0-	-248 B	-0-	89	1	717	3	Y	-0-					-0-
09	957	N	NO RPT	-0-	-957 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 2 RRCID -> 220757 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8162 - 8335

04	120	N	19	-0-	-101 B	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	2	-0-	-91 B	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CNG GAS UNIT IV WELL #: 5 RRCID -> 220758 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7554 - 7668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2688	-0-	-222	B	-0-	237	1	2451	3	Y	-0-					-0-
05	3224	X	2798	-0-	-426	B	-0-	258	1	2540	3	Y	-0-					-0-
06	3120	X	2838	-0-	-282	B	-0-	287	1	2551	3	Y	-0-					-0-
07	3224	X	2727	-0-	-497	B	-0-	295	1	2432	3	Y	-0-					-0-
08	3162	X	2309	-0-	-853	B	-0-	252	1	2050	3	Y	6	5	1			1
								7	9									
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	B	-0-					Y	NO RPT					1

CNG GAS UNIT IV WELL #: 7T RRCID -> 220873 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8634 - 9520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6060	X	4876	-0-	-1184	B	-0-	426	1	4405	3	Y	41	83	1			31
								45	9									
05	6076	X	4884	-0-	-1192	B	-0-	446	1	4397	3	Y	37					68
								41	9									
06	5880	X	4840	-0-	-1040	B	-0-	486	1	4314	3	Y	36					104
								40	9									
07	6076	X	5187	-0-	-889	B	-0-	557	1	4591	3	Y	35	80	1			59
								39	9									
08	5642	X	4031	-0-	-1611	B	-0-	441	1	3590	3	Y	-0-	59	1			-0-
09	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

CNG VI WELL #: 2 RRCID -> 227021 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 8294 - 8344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 11 RRCID -> 228434 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8990 - 9648

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	690	-0-	-0-	B	-0-	60	1	626	3	N	4	8	1			2
								4	9									
05	682	N	645	-0-	-37	B	-0-	59	1	582	3	N	4					6
								4	9									
06	570	N	506	-0-	-64	B	-0-	51	1	452	3	N	3					9
								3	9									
07	713	N	537	-0-	-176	B	-0-	57	1	473	3	N	6	10	1			5
								7	9									
08	651	N	436	-0-	-215	B	-0-	47	1	383	3	N	5	10	1			-0-
								6	9									
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 11 RRCID -> 228435 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9258 - 9499

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4350	X	4007	-0-	-343	B	-0-	352	1	3633	3	N	20	41	1			18
								22	9									
05	4495	X	4108	-0-	-387	B	-0-	376	1	3712	3	N	18					36
								20	9									
06	4350	X	3958	-0-	-392	B	-0-	399	1	3539	3	N	18					54
								20	9									
07	4495	X	4219	-0-	-276	B	-0-	452	1	3732	3	N	32	48	1			38
								35	9									
08	4402	X	3414	-0-	-988	B	-0-	370	1	3013	3	N	28	50	1			16
								31	9									
09	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	B	-0-					N	NO RPT					16

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	1620	X	1449	-0-	-171	B	-0-	127	1	1320	3	N	2	4	1			2
								2	9									
05	1612	X	1451	-0-	-161	B	-0-	133	1	1316	3	N	2					4
								2	9									
06	1530	X	1334	-0-	-196	B	-0-	134	1	1198	3	N	2					6
								2	9									
07	1581	X	1407	-0-	-174	B	-0-	151	1	1253	3	N	3	5	1			4
								3	9									
08	1550	X	1154	-0-	-396	B	-0-	126	1	1025	3	N	3	5	1			2
								3	9									
09	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	B	-0-					N	NO RPT					2

CNG GAS UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 231787 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9018 - 9078

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

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-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
CNG V WELL #: 1 RRCID -> 132325 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8645 - 8665

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-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
CNG I WELL #: 2 RRCID -> 152619 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5168 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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-

TEXANITA (3190) 89095 408 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
GUERRA, R. R. WELL #: 2 RRCID -> 146815 COMPL. DATE 09/12/1993 TOTAL DEPTH 4109 PERF. 3186 - 3194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BARTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246241 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 16986 PERF.15144 - 15164

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10		3079	-0-	3079		3079	341	1	2738	3	Y	-0-					100
05	DLQ	G-10		3169	-0-	3169		6248	175	1	2994	3	Y	-0-					100
06	6468	X		220	-0-	-6248		-0-	26	1	194	3	Y	-0-					100
07	0	X		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					100
08	3193	X		-0-	-0-	-3193		-0-					Y	-0-					100
09	3090	X		NO RPT	-0-	-3090		-0-					Y	NO RPT					100

MERIT ENERGY COMPANY 561136
DONALD E WILSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169527 COMPL. DATE 12/00/2004 TOTAL DEPTH 17773 PERF.15496 - 15662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-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	18	X	1324	-0-	1306	1306	103	1	1210	2	Y	10					65
							11	9									
*05	T. A.		1976	-0-	1976	3282	126	1	1798	2	Y	47	22	1			25
							52	9									
*06	T. A.		1476	-0-	1476	4758	113	1	1323	2	Y	36					61
							40	9									
*07	7780	X	3022	-0-	-4758	-0-	195	1	2806	2	Y	19					80
							21	9									
*08	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	137	1	2031	2	Y	-0-					80
*09	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	115	1	2262	2	Y	-0-	80	1			-0-

THOMPSON, BETSY WILSON WELL #: 1 RRCID -> 179866 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 17112 PERF.16232 - 16462

04	16890	X	12757	-0-	-4133	-0-	1001	1	11756	2	Y	-0-					20
*05	17453	X	15024	-0-	-2429	-0-	985	1	14039	2	Y	-0-					-0-
06	16800	X	8118	-0-	-8682	-0-	638	1	7480	2	Y	-0-					-0-
*07	16368	X	13542	-0-	-2826	-0-	878	1	12664	2	Y	-0-					-0-
*08	13640	X	9009	-0-	-4631	-0-	571	1	8438	2	Y	-0-					-0-
09	14550	X	10437	-0-	-4113	-0-	507	1	9930	2	Y	-0-					-0-

DONALD E. WILSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15800 PERF.15098 - 15262

04	T. A.		479	-0-	479	479	37	1	434	2	Y	7					37
							8	9									
*05	T. A.		502	-0-	502	981	31	1	449	2	Y	20	112	1			11
							22	9									
*06	T. A.		413	-0-	413	1394	32	1	378	2	Y	3					14
							3	9									
*07	3876	X	2482	-0-	-1394	-0-	160	1	2303	2	Y	17					31
							19	9									
*08	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	123	1	1818	2	Y	20					51
							22	9									
*09	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	127	1	2489	2	Y	50	86	1			15
							55	9									

BETSY WILSON THOMPSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194507 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14039 - 15940

04	438	X	-0-	-0-	-438	-0-					Y	-0-					-0-
*05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	5	56	1			2
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					2
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

MCALLEN, ROBERT A. WELL #: 2 RRCID -> 203580 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16406 - 17106

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*05	14B2 EXT		1736	-0-	1736	1736	114	1	1622	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1736					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1736					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1736					Y	-0-					-0-
*09	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 232947 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 16829 PERF.14096 - 14200

04	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	461	1	5411	2	Y	-0-					6
*05	5022	X	3857	-0-	-1165	-0-	253	1	3604	2	Y	-0-					-0-
06	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	730	1	8560	2	Y	-0-					-0-
*07	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	556	1	8017	2	Y	-0-					-0-
*08	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	362	1	5353	2	Y	-0-					-0-
*09	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	387	1	7581	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	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	124	1	1461	2	Y	-0-					14
*05	3100	N	3579	-0-	479	479	235	1	3344	2	Y	-0-					-0-
06	2369	N	1890	-0-	-479	-0-	148	1	1742	2	Y	-0-					-0-
*07	527	N	52	-0-	-475	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
*08	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	133	1	1959	2	Y	-0-					-0-
*09	17178	X	17178	-0-	-0-	-0-	834	1	16344	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	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	137	1	1615	2	Y	-0-					22
*05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	117	1	1673	2	Y	-0-					-0-
06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	132	1	1547	2	Y	-0-					-0-
*07	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	110	1	1586	2	Y	2					2
							2	9									
*08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	84	1	1246	2	Y	5					7
							6	9									
*09	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	71	1	1400	2	Y	11	15	1			3
							12	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	11280 X	7842	-0-	-3438	-0-	572	1	7270	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	11988 X	11988	-0-	-0-	-0-	886	1	11102	3	Y	-0-					-0-
06	11244 X	11244	-0-	-0-	-0-	814	1	10430	3	Y	-0-					-0-
07	11386 X	11386	-0-	-0-	-0-	810	1	10576	3	Y	-0-					-0-
08	11997 X	10373	-0-	-1624	-0-	774	1	9599	3	Y	-0-					-0-
09	11610 X	NO RPT	-0-	-11610	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	12120 X	11020	-0-	-1100	-0-	803	1	10217	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	13879 X	13879	-0-	-0-	-0-	1026	1	12853	3	Y	-0-					-0-
06	13124 X	13124	-0-	-0-	-0-	950	1	12174	3	Y	-0-					-0-
07	13439 X	13439	-0-	-0-	-0-	956	1	12483	3	Y	-0-					-0-
08	12524 X	9049	-0-	-3475	-0-	676	1	8373	3	Y	-0-					-0-
09	12120 X	NO RPT	-0-	-12120	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	1830 X	1791	-0-	-39	-0-	131	1	1660	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	1891 X	1827	-0-	-64	-0-	135	1	1692	3	Y	-0-					-0-
06	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	139	1	1779	3	Y	-0-					-0-
07	1922 X	1789	-0-	-133	-0-	127	1	1662	3	Y	-0-					-0-
08	1922 X	1733	-0-	-189	-0-	129	1	1604	3	Y	-0-					-0-
09	1920 X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
TREVINO, ADOLFO WELL #: 4 RRCID -> 014637 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9770 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	13650	X	12025	-0-	-1625	-0-	877	1	11148	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	14280	X	14280	-0-	-0-	-0-	1055	1	13225	3	Y	-0-					-0-
06	13650	X	13576	-0-	-74	-0-	983	1	12593	3	Y	-0-					-0-
07	14105	X	14095	-0-	-10	-0-	1003	1	13092	3	Y	-0-					-0-
08	14674	X	14674	-0-	-0-	-0-	1096	1	13578	3	Y	-0-					-0-
09	13650	X	NO RPT	-0-	-13650	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					-0-
05	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
06	1440	X	519	-0-	-921	-0-	35	1	484	3	Y	-0-					-0-
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
08	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
09	510	X	NO RPT	-0-	-510	-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-

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-

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
PONTIAC OIL, INC. 670449
TREVINO, ADOLFO WELL #: 5 RRCID -> 014638 COMPL. DATE 09/11/1961 TOTAL DEPTH 9828 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	484 13	1 9	6155	3	Y	12	33	1			5
05	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	501 2	1 9	6272	3	Y	2					7
06	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	486 74	1 9	6232	3	Y	67					74
07	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	496 2	1 9	6471	3	Y	2					76
08	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	517 18	1 9	6403	3	Y	16					92
09	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT					92

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	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	332	1	4224	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	4526	X	4327	-0-	-199	-0-	320	1	4007	3	Y	-0-					-0-
06	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	334	1	4285	3	Y	-0-					-0-
07	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	334	1	4363	3	Y	-0-					-0-
08	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	340	1	4210	3	Y	-0-					-0-
09	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (10640) 89546 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCLEAN, MARRS, -C- WELL #: 1X RRCID -> 039291 COMPL. DATE 04/15/1966 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-	3	1			-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-

MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 6 RRCID -> 191795 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 12775 PERF.10751 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	X	2361	-0-	-39	-0-	172	1	2189	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	184	1	2308	3	Y	-0-					-0-
06	2400	N	2362	-0-	-38	-0-	171	1	2191	3	Y	-0-					-0-
07	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	174	1	2275	3	Y	-0-					-0-
08	2480	N	2380	-0-	-100	-0-	178	1	2202	3	Y	-0-					-0-
09	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 8 RRCID -> 230403 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10726 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-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-

MCLEAN, MARRS WELL #: 11 RRCID -> 247003 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10688 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	1368	-0-	-732	-0-	100	1	1268	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	217	1	2718	3	Y	-0-					-0-
06	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	118	1	1514	3	Y	-0-					-0-
07	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	140	1	1830	3	Y	-0-					-0-
08	2170	N	1176	-0-	-994	-0-	88	1	1088	3	Y	-0-					-0-
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (11,300) 89546 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCLEAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 166269 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11277 - 11311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 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	787	N	787	-0-	-0-	-0-	57	1	730	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	74	1	932	3	Y	-0-					-0-
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	67	1	861	3	Y	-0-					-0-
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	70	1	918	3	Y	-0-					-0-
08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	75	1	933	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (11,300) //CONT.// 89546 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
FROST MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 242188 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 14680 PERF.11166 - 11186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	183	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	79	-0-	-45	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-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	1914	-0-	-7176	-0-	1239	1	675	2	N	-0-					-0-
05	9393	X	554	-0-	-8839	-0-	478	1	76	2	N	-0-					-0-
06	9090	X	7182	-0-	-1908	-0-	2035	1	5147	2	N	-0-					-0-
07	11789	X	11789	-0-	-0-	-0-	2281	1	9508	2	N	-0-					-0-
08	10845	X	10845	-0-	-0-	-0-	2252	1	8593	2	N	-0-					-0-
09	7170	X	2472	-0-	-4698	-0-	1355	1	1117	2	N	-0-					-0-

STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 6 RRCID -> 233964 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13028 - 13046

04	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1092	1	595	2	N	-0-					-0-
05	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2002	1	318	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1344	-0-	-156	-0-	381	1	963	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	1223	-0-	-513	-0-	237	1	986	2	N	-0-					-0-
08	2325	N	1319	-0-	-1006	-0-	274	1	1045	2	N	-0-					-0-
*09	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	936	1	771	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	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-

MARRS MCLEAN TRUST -C- WELL #: 16 RRCID -> 155807 COMPL. DATE 06/24/1995 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12382 - 12390

04	19860	X	19860	-0-	-0-	-0-	1448	1	18412	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	20711	X	20711	-0-	-0-	-0-	1531	1	19180	3	Y	-0-					-0-
06	19855	X	19855	-0-	-0-	-0-	1437	1	18418	3	Y	-0-					-0-
07	20529	X	20529	-0-	-0-	-0-	1461	1	19068	3	Y	-0-					-0-
08	20398	X	18382	-0-	-2016	-0-	1372	1	17010	3	Y	-0-					-0-
09	19740	X	NO RPT	-0-	-19740	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 4 RRCID -> 171363 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12914 - 12927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14695	X	14695	-0-	-0-	-0-	1071	1	13624	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	14973	X	14973	-0-	-0-	-0-	1107	1	13866	3	Y	-0-					-0-
06	14168	X	14168	-0-	-0-	-0-	1026	1	13142	3	Y	-0-					-0-
07	14416	X	14416	-0-	-0-	-0-	1026	1	13390	3	Y	-0-					-0-
08	13791	X	13791	-0-	-0-	-0-	1030	1	12761	3	Y	-0-					-0-
09	12270	X	NO RPT	-0-	-12270	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLBEIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 172485 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13058 - 13091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	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-

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	3060	X	2779	-0-	-281	-0-	203	1	2576	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	249	1	3123	3	Y	-0-					-0-
06	2850	X	2749	-0-	-101	-0-	199	1	2550	3	Y	-0-					-0-
07	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	219	1	2857	3	Y	-0-					-0-
08	3379	X	2688	-0-	-691	-0-	201	1	2487	3	Y	-0-					-0-
09	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	3208	X	2913	-0-	-295	-0-	212	1	2701	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	227	1	2850	3	Y	-0-					-0-
06	3300	X	2294	-0-	-1006	-0-	166	1	2128	3	Y	-0-					-0-
07	3410	X	3084	-0-	-326	-0-	219	1	2865	3	Y	-0-					-0-
08	3410	X	1902	-0-	-1508	-0-	142	1	1760	3	Y	-0-					-0-
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	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-

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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	5220	X	4213	-0-	-1007	-0-	307	1	3906	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	5394	X	4469	-0-	-925	-0-	330	1	4139	3	Y	-0-					-0-
06	4800	X	4773	-0-	-27	-0-	346	1	4427	3	Y	-0-					-0-
07	4929	X	4843	-0-	-86	-0-	345	1	4498	3	Y	-0-					-0-
08	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	354	1	4386	3	Y	-0-					-0-
09	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 6 RRCID -> 181993 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12597 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	10470	X	9477	-0-	-993	-0-	691	1	8786	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	10819	X	9638	-0-	-1181	-0-	712	1	8926	3	Y	-0-					-0-
06	9750	X	9294	-0-	-456	-0-	673	1	8621	3	Y	-0-					-0-
07	10075	X	9571	-0-	-504	-0-	681	1	8890	3	Y	-0-					-0-
08	10075	X	9732	-0-	-343	-0-	727	1	9005	3	Y	-0-					-0-
09	9480	X	NO RPT	-0-	-9480	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	617	1	7851	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	8649	X	7515	-0-	-1134	-0-	555	1	6960	3	Y	-0-					-0-
06	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	662	1	8488	3	Y	-0-					-0-
07	8649	X	8588	-0-	-61	-0-	611	1	7977	3	Y	-0-					-0-
08	8649	X	6865	-0-	-1784	-0-	513	1	6352	3	Y	-0-					-0-
09	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	5670	X	3145	-0-	-2525	-0-	229	1	2916	3	Y	-0-					-0-
05	5859	X	5251	-0-	-608	-0-	388	1	4863	3	Y	-0-					-0-
06	5670	X	1251	-0-	-4419	-0-	91	1	1160	3	Y	-0-					-0-
07	5270	X	3103	-0-	-2167	-0-	221	1	2882	3	Y	-0-					-0-
08	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	403	1	4997	3	Y	-0-					-0-
09	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					Y	NO RPT					-0-

STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 4 RRCID -> 196853 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12920 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	845	X	845	-0-	-0-	-0-	62	1	783	3	Y	-0-					-0-
05	1581	X	719	-0-	-862	-0-	53	1	666	3	Y	-0-					-0-
06	1530	X	659	-0-	-871	-0-	48	1	611	3	Y	-0-					-0-
07	1581	X	610	-0-	-971	-0-	43	1	567	3	Y	-0-					-0-
08	1116	X	618	-0-	-498	-0-	46	1	572	3	Y	-0-					-0-
09	840	X	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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	310	N	310	-0-	-0-	-0-	15 108	1 9	187	3	Y	98	113	1			38
05	124	N	82	-0-	-42	-0-	5 8	1 9	69	3	Y	7					45
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					45
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					45
08	93	N	24	-0-	-69	-0-	1 9	1 9	14	3	Y	8					53
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

MERIT ENERGY COMPANY 561136
OSPREY WELL #: 1 RRCID -> 176247 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13104 - 13114

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-

OSPREY WELL #: 3 RRCID -> 181799 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF.13896 - 14021

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 2 RRCID -> 191636 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 14421 PERF.13142 - 13162

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	6690	X	6333	-0-	-357	-0-	462	1	5871	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	7409	X	6947	-0-	-462	-0-	513	1	6434	3	Y	-0-					-0-
06	7170	X	6102	-0-	-1068	-0-	442	1	5660	3	Y	-0-					-0-
07	7409	X	6288	-0-	-1121	-0-	447	1	5841	3	Y	-0-					-0-
08	6944	X	6697	-0-	-247	-0-	500	1	6197	3	Y	-0-					-0-
09	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 14 RRCID -> 163877 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12868 - 12899

04	12717	X	12717	-0-	-0-	-0-	927	1	11790	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	13299	X	13133	-0-	-166	-0-	971	1	12162	3	Y	-0-					-0-
06	12870	X	12459	-0-	-411	-0-	902	1	11557	3	Y	-0-					-0-
07	13299	X	12444	-0-	-855	-0-	885	1	11559	3	Y	-0-					-0-
08	13175	X	12147	-0-	-1028	-0-	907	1	11240	3	Y	-0-					-0-
09	12720	X	NO RPT	-0-	-12720	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500 FB-C) //CONT.// 89546 753 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 15 RRCID -> 166952 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13170 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	12	1	150	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	28	-0-	-34	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	N	17	-0-	-138	-0-	1	1	16	3	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-

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

04	5460	X	4652	-0-	-808	-0-	339	1	4313	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	438	1	5488	3	Y	-0-					-0-
06	5250	X	4743	-0-	-507	-0-	343	1	4400	3	Y	-0-					-0-
07	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	407	1	5309	3	Y	-0-					-0-
08	5921	X	4612	-0-	-1309	-0-	344	1	4268	3	Y	-0-					-0-
09	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCLEAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 166066 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 14067 PERF.13560 - 13572

04	1200	X	380	-0-	-820	-0-	28	1	352	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	558	X	418	-0-	-140	-0-	31	1	387	3	Y	-0-					-0-
06	420	X	383	-0-	-37	-0-	28	1	355	3	Y	-0-					-0-
07	480	X	480	-0-	-0-	-0-	34	1	446	3	Y	-0-					-0-
08	403	X	348	-0-	-55	-0-	26	1	322	3	Y	-0-					-0-
09	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCLEAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 173044 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13952 - 13971

04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	68	1	860	3	Y	-0-					-0-
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	61	1	770	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	480	-0-	-360	-0-	35	1	445	3	Y	-0-					-0-
07	961	N	365	-0-	-596	-0-	26	1	339	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	378	-0-	-459	-0-	28	1	350	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCLEAN HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 185301 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13509 - 13515

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-

THOMPSONVILLE, NE. (13600) //CONT.// 89546 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCLEAN HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 186789 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13528 - 13554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEREZ, E. WELL #: 1 RRCID -> 174409 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 14951 PERF.13810 - 13830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEREZ, F. "E" WELL #: 1 RRCID -> 175508 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 14895 PERF.14632 - 14652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5280	X	5124	-0-	-156	-0-	461	1	4663	2	N	-0-					-0-
05	5456	X	4668	-0-	-788	-0-	430	1	4238	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	4391	-0-	-889	-0-	382	1	4009	2	N	-0-					-0-
07	5456	X	3551	-0-	-1905	-0-	338	1	3213	2	N	-0-					-0-
08	5301	X	4235	-0-	-1066	-0-	399	1	3836	2	N	-0-					-0-
09	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) //CONT.// 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PEREZ, F "C" WELL #: 1 RRCID -> 175742 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 13082 PERF.12926 - 12951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5220	X	5093	-0-	-127	-0-	458	1	4635	2	N	-0-			-0-
05	5394	X	4498	-0-	-896	-0-	415	1	4083	2	N	-0-			-0-
06	5220	X	4961	-0-	-259	-0-	432	1	4529	2	N	-0-			-0-
07	5270	X	4725	-0-	-545	-0-	450	1	4275	2	N	-0-			-0-
08	5270	X	4674	-0-	-596	-0-	440	1	4234	2	N	-0-			-0-
09	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					N	NO RPT			-0-

PEREZ, F. "C" WELL #: 2 RRCID -> 176515 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13932 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	37448	X	37448	-0-	-0-	-0-	3369	1	34079	2	N	-0-			-0-
05	38137	X	38137	-0-	-0-	-0-	3516	1	34621	2	N	-0-			-0-
06	40037	X	40037	-0-	-0-	-0-	3486	1	36551	2	N	-0-			-0-
07	39002	X	39002	-0-	-0-	-0-	3715	1	35287	2	N	-0-			-0-
08	38684	X	38684	-0-	-0-	-0-	3640	1	35044	2	N	-0-			-0-
09	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					N	NO RPT			-0-

PEREZ, F. "C" WELL #: 3 RRCID -> 181820 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 18571 PERF.13849 - 13864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

PEREZ, F "D" WELL #: 1 RRCID -> 182349 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 16365 PERF.10355 - 14380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PEREZ, F "C" WELL #: 4 RRCID -> 183602 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 14206 PERF.13772 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-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-

CANTU, ANGELITA WELL #: 1 RRCID -> 188037 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 15733 PERF.14728 - 14748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) //CONT.// 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PEREZ, F. "D" WELL #: 3 RRCID -> 197110 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 14551 PERF.13188 - 14109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	831	-0-	-9	-0-	75	1	756	2	N	-0-					-0-
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	80	1	790	2	N	-0-					-0-
06	960	N	849	-0-	-111	-0-	74	1	775	2	N	-0-					-0-
07	868	N	852	-0-	-16	-0-	81	1	771	2	N	-0-					-0-
08	868	N	832	-0-	-36	-0-	78	1	754	2	N	-0-					-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181
51 PENN WELL #: 1 RRCID -> 177792 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 15588 PERF.14214 - 14432

M O																	
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-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
OSPREY WELL #: 2 RRCID -> 176848 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 14421 PERF.14090 - 14200

M O																	
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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																	
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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																	
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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																	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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. (13700) //CONT.// 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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

04	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	357	1	1869	2	Y	-0-					165
05	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	724	1	1901	2	Y	109	194	1			80
							120	9									
06	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	701	1	1903	2	Y	7					87
							8	9									
07	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	758	1	2202	2	Y	40					127
							44	9									
08	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	605	1	1820	2	Y	35					162
							39	9									
*09	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	475	1	2144	2	Y	25					187
							28	9									

MORENO WELL #: 1 RRCID -> 191513 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11152 - 11271

04	1110	X	796	-0-	-314	-0-	93	1	703	2	N	-0-					-0-
05	1116	X	918	-0-	-198	-0-	113	1	805	2	N	-0-					-0-
06	870	X	390	-0-	-480	-0-	50	1	340	2	N	-0-					-0-
07	837	X	717	-0-	-120	-0-	82	1	635	2	N	-0-					-0-
08	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	119	1	891	2	N	-0-					-0-
09	900	X	385	-0-	-515	-0-	46	1	339	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	1560	X	1502	-0-	-58	-0-	396	1	1078	2	N	25					102
							28	9									
05	1643	X	1601	-0-	-42	-0-	388	1	1213	2	N	-0-					102
06	1590	X	1475	-0-	-115	-0-	383	1	1092	2	N	-0-					102
07	1643	X	1449	-0-	-194	-0-	361	1	1088	2	N	-0-					102
08	1612	X	1409	-0-	-203	-0-	409	1	997	2	N	3					105
							3	9									
09	1560	X	1517	-0-	-43	-0-	386	1	1107	2	N	22	113	1			14
							24	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARSHALL-STATE WELL #: 1 RRCID -> 199123 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10684 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	3266	-0-	-364	-0-	291	1	2963	2	Y	11					67
							12	9									
05	3751	X	2964	-0-	-787	-0-	230	1	2720	2	Y	13					80
							14	9									
06	3630	X	3179	-0-	-451	-0-	260	1	2917	2	Y	2					82
							2	9									
07	3751	X	3207	-0-	-544	-0-	281	1	2923	2	Y	3					85
							3	9									
08	3751	X	2915	-0-	-836	-0-	270	1	2641	2	Y	4	44	1			45
							4	9									
*09	3270	X	2509	-0-	-761	-0-	245	1	2264	2	Y	-0-	19	1			26

MARSHALL STATE WELL #: 6 RRCID -> 201335 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10682 - 11667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	466	1	4741	2	Y	21					86
							23	9									
05	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	569	1	6718	2	Y	40					126
							44	9									
06	5730	X	3767	-0-	-1963	-0-	308	1	3459	2	Y	-0-					126
07	5921	X	5067	-0-	-854	-0-	443	1	4617	2	Y	6					132
							7	9									
08	6045	X	5319	-0-	-726	-0-	493	1	4817	2	Y	8	94	1			46
							9	9									
*09	5850	X	5117	-0-	-733	-0-	497	1	4587	2	Y	30	36	1			40
							33	9									

MARSHALL STATE WELL #: 8 RRCID -> 202273 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11492 - 11711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	673	-0-	-77	-0-	60	1	611	2	Y	2					13
							2	9									
05	713	N	664	-0-	-49	-0-	52	1	609	2	Y	3					16
							3	9									
06	3000	N	3153	-0-	153	153	258	1	2892	2	Y	3					19
							3	9									
07	1393	N	1240	-0-	-153	-0-	108	1	1130	2	Y	2					21
							2	9									
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	89	1	873	2	Y	1	13	1			9
							1	9									
*09	910	X	910	-0-	-0-	-0-	89	1	817	2	Y	4	7	1			6
							4	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	150	N	148	-0-	-2	-0-	13	1	135	2	Y	-0-					5
05	217	N	54	-0-	-163	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					5
06	240	N	170	-0-	-70	-0-	14	1	156	2	Y	-0-					5
07	155	N	103	-0-	-52	-0-	9	1	94	2	Y	-0-					5
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	17	1	167	2	Y	-0-	1	1			4
*09	180	N	167	-0-	-13	-0-	16	1	148	2	Y	3					7
							3	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	3000	N	160	-0-	-2840	2725	14	1	146	2	Y	-0-					74
05	2901	N	176	-0-	-2725	-0-	14	1	160	2	Y	2					76
							2	9									
06	240	N	109	-0-	-131	-0-	9	1	100	2	Y	-0-					76
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	14	1	151	2	Y	-0-					76
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	23	1	229	2	Y	-0-	41	1			35
*09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	17	1	156	2	Y	-0-	2	1			33

MOGLIA "O" WELL #: 2 RRCID -> 205648 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 9860 - 9994

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	67	1	482	2	Y	-0-					12
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	49	1	354	2	Y	-0-					12
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	28	1	181	2	Y	-0-					12
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	36	1	233	2	Y	7					19
							8	9									
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	60	1	404	2	Y	-0-					19
*09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	56	1	383	2	Y	7	14	1			12
							8	9									

GUERRA, GILBERTO WELL #: 1 RRCID -> 205926 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9793 - 10680

04	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	749	1	2439	2	N	7					242
							8	9									
05	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	847	1	2434	2	N	39	194	1			87
							43	9									
06	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	850	1	2397	2	N	5					92
							6	9									
07	3317	X	3129	-0-	-188	-0-	784	1	2334	2	N	10					102
							11	9									
08	3317	X	2826	-0-	-491	-0-	531	1	2287	2	N	7					109
							8	9									
*09	3240	X	2727	-0-	-513	-0-	504	1	2200	2	N	21					130
							23	9									

EL VIEJITO "A" WELL #: 1 RRCID -> 208778 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 13514 PERF.10852 - 13308

04	510	X	400	-0-	-110	-0-	102	1	298	2	N	-0-					215
05	527	X	381	-0-	-146	-0-	69	1	312	2	N	-0-					215
06	390	X	327	-0-	-63	-0-	88	1	239	2	N	-0-					215
07	403	X	402	-0-	-1	-0-	84	1	318	2	N	-0-					215
08	403	X	346	-0-	-57	-0-	68	1	278	2	N	-0-					215
09	390	X	313	-0-	-77	-0-	66	1	247	2	N	-0-					215

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
TIJERINA WELL #: 1 RRCID -> 208782 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 13141 PERF.11008 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	987	1	2896	2	Y	2					90
							2	9									
05	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	633	1	2849	2	Y	3					93
							3	9									
06	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	877	1	2375	2	Y	2					95
							2	9									
07	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	708	1	2678	2	Y	-0-					95
08	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	685	1	2800	2	Y	1					96
							1	9									
*09	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	699	1	2609	2	Y	-0-	82	1			14

GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 2 RRCID -> 208784 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11104 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2910	X	2312	-0-	-598	-0-	2309	2	3	9	Y	3					204
*05	3007	X	2594	-0-	-413	-0-	2594	2			Y	-0-					204
*06	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2			Y	-0-					204
*07	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			Y	-0-					204
*08	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			Y	-0-					204
09	3570	X	2649	-0-	-921	-0-	187	1	2462	2	Y	-0-					204

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	480	X	474	-0-	-6	-0-	111	1	362	2	Y	1					62
							1	9									
05	539	X	539	-0-	-0-	-0-	139	1	399	2	Y	1					63
							1	9									
06	540	X	376	-0-	-164	-0-	98	1	278	2	Y	-0-					63
07	589	X	542	-0-	-47	-0-	136	1	405	2	Y	1					64
							1	9									
08	589	X	495	-0-	-94	-0-	93	1	402	2	Y	-0-					64
09	510	X	415	-0-	-95	-0-	77	1	338	2	Y	-0-					64

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	451	N	451	-0-	-0-	-0-	448	2	3	9	Y	3					16
*05	620	N	296	-0-	-324	-0-	296	2			Y	-0-					16
*06	630	N	80	-0-	-550	-0-	80	2			Y	-0-					16
*07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					16
*08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					16
*09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	41	1	547	2	Y	-0-					16

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	3930	X	835	-0-	-3095	-0-	367	1	468	2	Y	-0-					83
05	4030	X	2812	-0-	-1218	-0-	511	1	2299	2	Y	2					85
							2	9									
06	3900	X	951	-0-	-2949	-0-	256	1	694	2	Y	1					86
							1	9									
07	2821	X	2545	-0-	-276	-0-	532	1	2013	2	Y	-0-					86
08	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	594	1	2429	2	Y	1					87
							1	9									
09	2730	X	2423	-0-	-307	-0-	512	1	1911	2	Y	-0-	60	1			27

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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	1440	N	1098	-0-	-342	-0-	482	1	615	2	Y	1					98
							1	9									
05	1798	N	1508	-0-	-290	-0-	274	1	1233	2	Y	1					99
							1	9									
06	1860	N	891	-0-	-969	-0-	240	1	650	2	Y	1					100
							1	9									
07	1147	N	891	-0-	-256	-0-	186	1	705	2	Y	-0-					100
08	1519	N	809	-0-	-710	-0-	159	1	650	2	Y	-0-					100
09	900	N	870	-0-	-30	-0-	184	1	686	2	Y	-0-	22	1			78

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	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	713	1	3728	2	Y	7					176
							8	9									
05	4588	X	29	-0-	-4559	-0-	8	1	20	2	Y	1	114	1			63
							1	9									
06	4440	X	12	-0-	-4428	-0-	3	1	9	2	Y	-0-					63
07	4588	X	190	-0-	-4398	-0-	49	1	141	2	Y	-0-					63
08	4588	X	287	-0-	-4301	-0-	71	1	214	2	Y	2					65
							2	9									
09	4440	X	384	-0-	-4056	-0-	70	1	314	2	Y	-0-					65

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-

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	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	949	1	7178	2	Y	12					336
							13	9									
05	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	963	1	6890	2	Y	50	192	1			194
							55	9									
06	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	974	1	6657	2	Y	12					206
							13	9									
07	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	996	1	7681	2	Y	102					308
							112	9									
08	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	960	1	7214	2	Y	46	186	1			168
							51	9									
*09	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	988	1	7226	2	Y	59	184	1			43
							65	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	524	N	524	-0-	-0-	-0-	64	1	460	2	Y	-0-					50
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	72	1	518	2	Y	-0-					50
06	450	N	259	-0-	-191	-0-	35	1	224	2	Y	-0-					50
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	77	1	494	2	Y	-0-					50
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	78	1	523	2	Y	-0-					50
*09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	77	1	520	2	Y	-0-					50

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	1418	1	4613	2	Y	24	144	1			51
							26	9									
05	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	1653	1	4748	2	Y	22					73
							24	9									
06	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	1668	1	4706	2	Y	29					102
							32	9									
07	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	1542	1	4588	2	Y	23					125
							25	9									
08	5859	X	5798	-0-	-61	-0-	1088	1	4686	2	Y	22					147
							24	9									
*09	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	1110	1	4846	2	Y	13	134	1			26
							14	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	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	318	1	2272	2	Y	2					7
							2	9									
05	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	316	1	2270	2	Y	1					8
							1	9									
06	2340	N	2286	-0-	-54	-0-	308	1	1978	2	Y	-0-					8
07	2666	N	1804	-0-	-862	-0-	243	1	1561	2	Y	-0-					8
08	2573	N	1992	-0-	-581	-0-	259	1	1733	2	Y	-0-					8
*09	2280	N	1954	-0-	-326	-0-	251	1	1703	2	Y	-0-					8

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	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	391	1	2047	2	Y	4					74
							4	9									
05	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	768	1	2016	2	Y	11	79	1			6
							12	9									
06	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	757	1	2053	2	Y	-0-					6
07	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	704	1	2045	2	Y	3					9
							3	9									
08	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	544	1	1637	2	Y	16					25
							18	9									
*09	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	474	1	2136	2	Y	20					45
							22	9									

PEREZ-MOGLIA GU WELL #: 2H RRCID -> 250927 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 10455 PERF.11057 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	494	1	1606	2	Y	8	50	1			59
							9	9									
05	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	570	1	1638	2	Y	8					67
							9	9									
06	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	540	1	1524	2	Y	9					76
							10	9									
07	2170	N	2098	-0-	-72	-0-	525	1	1564	2	Y	8					84
							9	9									
08	2170	N	1901	-0-	-269	-0-	357	1	1536	2	Y	7					91
							8	9									
*09	2070	N	1813	-0-	-257	-0-	337	1	1470	2	Y	5	41	1			55
							6	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MOGLIA WELL #: 5H RRCID -> 254895 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 10576 PERF.10774 - 12265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10950	X	1042	-0-	-9908	-0-	241	1	784	2	Y	15					162
							17	9									
05	11315	X	460	-0-	-10855	-0-	118	1	339	2	Y	3					165
							3	9									
06	7620	X	294	-0-	-7326	-0-	74	1	208	2	Y	11					176
							12	9									
07	7719	X	1424	-0-	-6295	-0-	346	1	1031	2	Y	43					219
							47	9									
08	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	1257	1	5416	2	Y	121	178	1			162
							133	9									
*09	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	1205	1	5259	2	Y	105	167	1			100
							116	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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
VAQUILLAS WELL #: 3 RRCID -> 228624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10259 PERF. 9080 - 10098

04	870	X	483	-0-	-387	-0-	16	1	467	2	N	-0-					41
05	713	X	351	-0-	-362	-0-	16	1	327	2	N	7					48
							8	9									
06	690	X	519	-0-	-171	-0-	16	1	496	2	N	6					54
							7	9									
07	713	X	403	-0-	-310	-0-	13	1	389	2	N	1					55
							1	9									
*08	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	38	1	918	3	N	70	1	1	55	7	69
							77	9									
09	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					69

VAQUILLAS WELL #: 1 RRCID -> 229872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9190 - 10218

04	2850	X	2676	-0-	-174	-0-	91	1	2563	2	N	20					113
							22	9									
05	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	161	1	3286	2	N	21	1	8			133
							23	9									
06	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	132	1	4048	2	N	37					170
							41	9									
07	3131	X	3063	-0-	-68	-0-	95	1	2891	2	N	70	168	1			72
							77	9									
*08	3131	X	3004	-0-	-127	-0-	109	1	2755	3	N	127	7	1	72	7	120
							140	9									
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					120

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS WELL #: 6H RRCID -> 244997 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10418 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10650	X	10038	-0-	-612	-0-	407 43	1 9	9588	2	N	39					158
05	10850	X	9909	-0-	-941	-0-	657 37	1 9	9215	2	N	34	176	1			16
06	10500	X	9788	-0-	-712	-0-	374 24	1 9	9390	2	N	22					38
07	10819	X	9989	-0-	-830	-0-	387 13	1 9	9589	2	N	12					50
*08	10540	X	5091	-0-	-5449	-0-	189 110	1 9	4792	3	N	100	12	1	50	7	88
09	10050	X	NO RPT	-0-	-10050	-0-					N	NO RPT					88

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	960	X	846	-0-	-114	-0-	29 11	1 9	806	2	N	10					48
05	992	X	688	-0-	-304	-0-	32 2	1 9	654	2	N	2					50
06	960	X	800	-0-	-160	-0-	25 2	1 9	773	2	N	2					52
07	992	X	815	-0-	-177	-0-	26 14	1 9	775	2	N	13					65
*08	927	X	927	-0-	-0-	-0-	33 92	1 9	802	3	N	84	2	1	65	7	82
09	840	X	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					82

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	5670	X	5259	-0-	-411	-0-	211 61	1 9	4987	2	N	55					91
05	5239	X	4761	-0-	-478	-0-	313 55	1 9	4393	2	N	50					141
06	5310	X	5010	-0-	-300	-0-	190 51	1 9	4769	2	N	46					187
07	5487	X	5287	-0-	-200	-0-	203 47	1 9	5037	2	N	43	178	1			52
*08	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	208 42	1 9	5268	3	N	38	13	1	52	7	25
09	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					N	NO RPT					25

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	6120	X	5541	-0-	-579	-0-	225 10	1 9	5306	2	N	9	2	8			45
05	6262	X	5599	-0-	-663	-0-	371 20	1 9	5208	2	N	18	5	8			58
06	6060	X	5147	-0-	-913	-0-	197 1	1 9	4949	2	N	1					59
07	6138	X	5636	-0-	-502	-0-	217 28	1 9	5391	2	N	25					84
*08	5735	X	5676	-0-	-59	-0-	212 122	1 9	5342	3	N	111	13	1	84	7	98
09	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					N	NO RPT					98

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS WELL #: 8 RRCID -> 249346 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7676 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6540	X	5280	-0-	-1260	-0-	211 103	1 9	4966	2	N	94	80	8			92
05	6758	X	5414	-0-	-1344	-0-	358 37	1 9	5019	2	N	34	27	8			99
06	6540	X	5100	-0-	-1440	-0-	195 1	1 9	4904	2	N	1					100
07	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	246 24	1 9	6087	2	N	22					122
*08	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	222 174	1 9	5609	3	N	158	12	1	122	7	146
09	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					N	NO RPT					146

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	5400	X	4935	-0-	-465	-0-	199 39	1 9	4697	2	N	35	3	8			167
05	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	475 50	1 9	6655	2	N	45	172	1	15	8	25
06	5880	X	5575	-0-	-305	-0-	213 6	1 9	5356	2	N	5					30
07	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	260 13	1 9	6446	2	N	12					42
*08	7192	X	5879	-0-	-1313	-0-	220 119	1 9	5540	3	N	108	12	1	42	7	96
09	6960	X	NO RPT	-0-	-6960	-0-					N	NO RPT					96

VAQUILLAS-STATE WELL #: 5H RRCID -> 251129 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9795 - 13320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5760	X	4641	-0-	-1119	-0-	184 112	1 9	4345	2	N	102	183	1	9	8	22
05	5952	X	4553	-0-	-1399	-0-	297 89	1 9	4167	2	N	81	11	8			92
06	4920	X	4482	-0-	-438	-0-	169 83	1 9	4230	2	N	75					167
*07	5053	X	4290	-0-	-763	-0-	163 87	1 9	4040	2	N	79	177	1			69
*08	5053	X	4890	-0-	-163	-0-	178 206	1 9	4506	3	N	187	21	1	69	7	166
09	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					166

VAQUILLAS-STATE WELL #: 4H RRCID -> 251130 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9900 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9330	X	8818	-0-	-512	-0-	350 208	1 9	8260	2	N	189	183	1	3	8	62
05	9579	X	8884	-0-	-695	-0-	581 160	1 9	8143	2	N	145	185	1	4	8	18
06	9120	X	8566	-0-	-554	-0-	322 166	1 9	8078	2	N	151					169
07	9393	X	8808	-0-	-585	-0-	335 178	1 9	8295	2	N	162	182	1			149
*08	10096	X	10096	-0-	-0-	-0-	370 375	1 9	9351	3	N	341	201	1	149	7	140
09	8820	X	NO RPT	-0-	-8820	-0-					N	NO RPT					140

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS WELL #: 5 RRCID -> 251138 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 10147 PERF. 9935 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	898	X	898	-0-	-0-	-0-	33 86	1 9	779	2	N	78	45	8			96
05	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	95 97	1 9	1337	2	N	88	53	8			131
06	960	X	163	-0-	-797	-0-	5 29	1 9	129	2	N	26					157
07	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	40	184	1			13
*08	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	62	15	1	13	7	47
09	1470	X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					47

VAQUILLAS WELL #: 7 RRCID -> 252837 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9625 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	X	2249	-0-	-151	-0-	90 30	1 9	2129	2	N	27	5	8			147
05	2480	X	2193	-0-	-287	-0-	144 35	1 9	2014	2	N	32	10	8			169
06	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	99 12	1 9	2472	2	N	11	171	1			9
07	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	92 19	1 9	2289	2	N	17					26
*08	2325	X	1596	-0-	-729	-0-	58 52	1 9	1486	3	N	47	4	1	26	7	43
09	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					43

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	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	191 20	1 9	4497	2	N	18	11	8			103
05	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	419 32	1 9	5874	2	N	29	24	8			108
06	4920	X	4094	-0-	-826	-0-	157 6	1 9	3931	2	N	5					113
07	5084	X	3873	-0-	-1211	-0-	150 4	1 9	3719	2	N	4					117
*08	6324	X	1418	-0-	-4906	-0-	49 141	1 9	1228	3	N	128	2	1	117	7	126
09	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					N	NO RPT					126

VAQUILLAS WELL #: 13H RRCID -> 260641 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 10110 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5010	X	3830	-0-	-1180	-0-	151 114	1 9	3565	2	N	104	177	1	1	8	67
05	3968	X	2441	-0-	-1527	-0-	155 114	1 9	2172	2	N	104	1	8			170
06	4020	X	3716	-0-	-304	-0-	139 100	1 9	3477	2	N	91	179	1			82
07	4154	X	3841	-0-	-313	-0-	144 124	1 9	3573	2	N	113					195
*08	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	296	183	1	195	7	113
09	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT					113

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DEVON-VAQUILLAS STATE NO. 9H UNT WELL #: 9H RRCID -> 260644 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9930 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12030	X	10742	-0-	-1288	-0-	435	1	10250	2	N	52	3	8			169
							57	9									
05	11966	X	10425	-0-	-1541	-0-	690	1	9674	2	N	55	172	1	6	8	46
							61	9									
06	11580	X	10414	-0-	-1166	-0-	398	1	9976	2	N	36					82
							40	9									
07	11594	X	10892	-0-	-702	-0-	420	1	10418	2	N	49					131
							54	9									
*08	11160	X	10487	-0-	-673	-0-	391	1	9864	3	N	211	19	1	131	7	192
							232	9									
09	10740	X	NO RPT	-0-	-10740	-0-					N	NO RPT					192

VAQUILLAS-STATE WELL #: 3H RRCID -> 261695 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9675 PERF.10020 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4380	X	3887	-0-	-493	-0-	156	1	3674	2	N	52	169	1	10	8	12
							57	9									
05	4526	X	4183	-0-	-343	-0-	276	1	3863	2	N	40	15	8			37
							44	9									
06	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	176	1	4419	2	N	-0-					37
07	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	192	1	4759	2	N	14					51
							15	9									
*08	4712	X	3857	-0-	-855	-0-	143	1	3595	3	N	108	18	1	51	7	90
							119	9									
09	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					N	NO RPT					90

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
04	930	X	211	-0-	-719	-0-	7	1	172	2	N	29	1	8			214
							32	9									
05	961	X	735	-0-	-226	-0-	46	1	648	2	N	37	1	8			250
							41	9									
06	727	X	727	-0-	-0-	-0-	27	1	667	2	N	30					280
							33	9									
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	14					294
*08	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	386	16	1	294	7	370
09	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					370

VAQUILLAS WELL #: 15H RRCID -> 263157 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9680 PERF.10080 - 14147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26040	X	24015	-0-	-2025	-0-	972	1	22931	2	N	102	1	8			268
							112	9									
05	25823	X	23881	-0-	-1942	-0-	1584	1	22206	2	N	83	194	1	1	8	156
							91	9									
06	24990	X	23581	-0-	-1409	-0-	898	1	22543	2	N	127	187	1			96
							140	9									
07	25730	X	23832	-0-	-1898	-0-	921	1	22827	2	N	76					172
							84	9									
*08	25664	X	25664	-0-	-0-	-0-	963	1	24394	3	N	279	58	1	172	7	221
							307	9									
09	24030	X	NO RPT	-0-	-24030	-0-					N	NO RPT					221

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS WELL #: 14H RRCID -> 263289 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9830 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	2852	-0-	-598	-0-	97	1	2724	2	N	28					130
							31	9									
05	3565	X	3134	-0-	-431	-0-	145	1	2967	2	N	20					150
							22	9									
06	3000	X	2710	-0-	-290	-0-	85	1	2604	2	N	19					169
							21	9									
07	3100	X	1892	-0-	-1208	-0-	59	1	1810	2	N	21	169	1			21
							23	9									
*08	3131	X	3013	-0-	-118	-0-	112	1	2801	3	N	91	21	1	21	7	70
							100	9									
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					70

VAQUILLAS WELL #: 16H RRCID -> 264308 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9940 - 14157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19320	X	16578	-0-	-2742	-0-	666	1	15718	2	N	176	194	1			128
							194	9									
05	19964	X	16327	-0-	-3637	-0-	1073	1	15038	2	N	196	194	1			130
							216	9									
06	19320	X	16110	-0-	-3210	-0-	608	1	15270	2	N	211	193	1			148
							232	9									
07	17794	X	16257	-0-	-1537	-0-	622	1	15426	2	N	190					338
							209	9									
*08	17818	X	17818	-0-	-0-	-0-	653	1	16516	3	N	590	419	1	338	7	171
							649	9									
09	16590	X	NO RPT	-0-	-16590	-0-					N	NO RPT					171

VAQUILLAS WELL #: 18H RRCID -> 265594 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9647 PERF.10158 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18360	X	17566	-0-	-794	-0-	710	1	16751	2	N	95	191	1	1	8	147
							105	9									
05	17980	X	17424	-0-	-556	-0-	1153	1	16160	2	N	101	1	8			247
							111	9									
06	17400	X	16988	-0-	-412	-0-	646	1	16223	2	N	108	193	1			162
							119	9									
07	18166	X	17461	-0-	-705	-0-	673	1	16689	2	N	90					252
							99	9									
*08	19008	X	19008	-0-	-0-	-0-	704	1	17842	3	N	420	236	1	252	7	184
							462	9									
09	17580	X	NO RPT	-0-	-17580	-0-					N	NO RPT					184

VAQUILLAS WELL #: 17H RRCID -> 265755 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9444 - 13471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4560	X	1755	-0-	-2805	-0-	60	1	1686	2	N	8	8	8			153
							9	9									
05	4495	X	185	-0-	-4310	-0-	8	1	177	2	N	-0-					153
06	4350	X	117	-0-	-4233	-0-	4	1	113	2	N	-0-					153
07	4495	X	98	-0-	-4397	-0-	3	1	95	2	N	-0-					153
*08	4464	X	366	-0-	-4098	-0-	6	1	181	3	N	163	1	1	153	7	162
							179	9									
09	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					162

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. 789662
BILLINGS B WELL #: 1 RRCID -> 185724 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11315 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6480	X	3781	-0-	-2699	-0-	335	1	3429	2	Y	15	12	1			70
							17	9									
05	6696	X	5114	-0-	-1582	-0-	739	1	4366	2	Y	8	12	1			66
							9	9									
06	6480	X	3525	-0-	-2955	-0-	379	1	3134	2	Y	11	8	1			69
							12	9									
07	5890	X	4627	-0-	-1263	-0-	398	1	4214	2	Y	14	16	1			67
							15	9									
08	5115	X	4247	-0-	-868	-0-	415	1	3818	2	Y	13	17	1			63
							14	9									
09	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					Y	NO RPT					63

UNION RANCH WELL #: 1 RRCID -> 186078 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 12053 PERF.10984 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	460	1	4709	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
05	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	961	1	5680	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
06	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	934	1	7725	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	412	1	4364	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
08	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	614	1	5641	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
09	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	133	1	1358	2	Y	32	27	1			22
							35	9									
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	253	1	1494	2	Y	18	26	1			14
							20	9									
06	1440	N	997	-0-	-443	-0-	105	1	866	2	Y	24	18	1			20
							26	9									
07	1581	N	1020	-0-	-561	-0-	85	1	900	2	Y	32	35	1			17
							35	9									
08	1643	N	1008	-0-	-635	-0-	96	1	883	2	Y	26	36	1			7
							29	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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	3254	X	2965	-0-	-289	-0-	263	1	2698	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	3038	X	2033	-0-	-1005	-0-	294	1	1737	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	3270	X	1860	-0-	-1410	-0-	200	1	1657	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	3379	X	2063	-0-	-1316	-0-	178	1	1882	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
08	3379	X	1420	-0-	-1959	-0-	139	1	1277	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNION RANCH WELL #: 2 RRCID -> 188672 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10890 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	73	1	743	2	Y	-0-					-0-
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	115	1	678	2	Y	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	41	1	338	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	694	-0-	-143	-0-	60	1	634	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	737	-0-	-69	-0-	72	1	665	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BILLINGS 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	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	279	1 4 9	2860	2	Y	4	3	1			3
05	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	507	1 2 9	2996	2	Y	2	3	1			2
06	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	400	1 3 9	3313	2	Y	3	2	1			3
07	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	359	1 4 9	3800	2	Y	4	5	1			2
08	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	409	1 4 9	3763	2	Y	4	6	1			-0-
09	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	288	1 36 9	2952	2	Y	33	28	1			27
05	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	804	1 21 9	4755	2	Y	19	27	1			19
06	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	655	1 26 9	5415	2	Y	24	18	1			25
07	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	521	1 36 9	5513	2	Y	33	36	1			22
08	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	553	1 31 9	5083	2	Y	28	38	1			12
09	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					12

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	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	375	1 10 9	3836	2	Y	9	8	1			4
05	5394	X	5045	-0-	-349	-0-	729	1 7 9	4309	2	Y	6	8	1			2
06	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	575	1 8 9	4758	2	Y	7	5	1			4
07	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	467	1 10 9	4951	2	Y	9	10	1			3
08	5053	X	3527	-0-	-1526	-0-	345	1 9 9	3173	2	Y	8	11	1			-0-
09	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	3280	X	3262	-0-	-18	-0-	290	1 2 9	2970	2	Y	2	3	1			-0-
05	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	680	1 7 9	4016	2	Y	6	6	1			-0-
06	2310	X	1995	-0-	-315	-0-	215	1 4 9	1776	2	Y	4	4	1			-0-
07	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	209	1 4 9	2209	2	Y	4	3	1			1
08	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	279	1 2 9	2565	2	Y	2	3	1			-0-
09	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	189	1	1931	2	Y	-0-					26
05	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	662	1	3915	2	Y	-0-					26
06	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	412	1	3403	2	Y	-0-					26
07	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	322	1	3411	2	Y	-0-					26
08	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	353	1	3246	2	Y	-0-					26
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					26

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BILLINGS STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191870 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11009 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	119	1	1222	2	Y	8	7	1			11
							9	9									
05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	217	1	1284	2	Y	5	7	1			9
							6	9									
06	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	154	1	1276	2	Y	7	5	1			11
							8	9									
07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	133	1	1414	2	Y	8	9	1			10
							9	9									
08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	146	1	1342	2	Y	8	10	1			8
							9	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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	3000	N	4971	-0-	1971	1971	442	1	4529	2	Y	-0-					43
05	3100	N	2003	-0-	-1097	874	290	1	1713	2	Y	-0-					43
06	2387	N	1513	-0-	-874	-0-	163	1	1350	2	Y	-0-					43
07	2604	X	1636	-0-	-968	-0-	141	1	1495	2	Y	-0-					43
08	2604	X	2060	-0-	-544	-0-	202	1	1858	2	Y	-0-					43
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					43

BILLINGS B WELL #: 5ST RRCID -> 193951 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11216 - 11322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	311	1	3188	2	Y	-0-					-0-
05	4371	X	3975	-0-	-396	-0-	575	1	3400	2	Y	-0-					-0-
06	4230	X	3217	-0-	-1013	-0-	347	1	2870	2	Y	-0-					-0-
07	4371	X	3316	-0-	-1055	-0-	286	1	3030	2	Y	-0-					-0-
08	3968	X	3122	-0-	-846	-0-	306	1	2816	2	Y	-0-					-0-
09	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					-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	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	257	1	2628	2	Y	19	16	1			30
							21	9									
05	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	500	1	2957	2	Y	11	15	1			26
							12	9									
06	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	348	1	2879	2	Y	14	11	1			29
							15	9									
07	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	294	1	3114	2	Y	20	22	1			27
							22	9									
08	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	316	1	2909	2	Y	17	23	1			21
							19	9									
09	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					21

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	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	169	1	2358	2	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
05	2759	X	2475	-0-	-284	-0-	201	1	2266	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
06	2670	X	2322	-0-	-348	-0-	163	1	2153	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
07	2759	X	2274	-0-	-485	-0-	247	1	2024	2	Y	3					3
							3	9									
08	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	280	1	2226	2	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BILLINGS 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	836	N	836	-0-	-0-	-0-	74	1	762	2	Y	-0-					5
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	123	1	726	2	Y	-0-					5
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	107	1	885	2	Y	-0-					5
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	71	1	756	2	Y	-0-					5
08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	103	1	948	2	Y	-0-					5
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	331	1	4622	2	Y	103					137
							113	9									
05	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	422	1	4744	2	Y	31	82	1			86
							34	9									
06	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	296	1	3913	2	Y	67	153	1			-0-
							74	9									
07	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	483	1	3958	2	Y	9					9
							10	9									
08	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	613	1	4877	2	Y	103	81	1			31
							113	9									
09	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					31

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STAGGS WELL #: 5H RRCID -> 200851 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 13168 PERF.10863 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	49	1	682	2	Y	-0-					-0-
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	74	1	826	2	Y	-0-					-0-
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	59	1	778	2	Y	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	64	1	529	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	411	-0-	-54	-0-	46	1	365	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	75	1	1046	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
06	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					-0-
07	1147	N	-0-	-0-	-1147	-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-

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	642	N	642	-0-	-0-	-0-	43	1	599	2	Y	-0-					58
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	81	1	916	2	Y	-0-					58
06	1050	N	652	-0-	-398	-0-	46	1	606	2	Y	-0-					58
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					58
08	992	N	755	-0-	-237	-0-	84	1	671	2	Y	-0-					58
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3 RRCID -> 206491 COMPL. DATE 11/20/2016 TOTAL DEPTH 11284 PERF.10160 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	59 68	1 9	830	2	Y	62					85
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	56 21	1 9	634	2	Y	19	51	1			53
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	80 44	1 9	1057	2	Y	40	93	1			-0-
07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	142 4	1 9	1165	2	Y	4					4
08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	161 47	1 9	1279	2	Y	43	34	1			13
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

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	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	161 22	1 9	2244	2	Y	20	38	1			15
05	3069	X	3040	-0-	-29	-0-	244 47	1 9	2749	2	Y	43	38	1			20
06	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	279 36	1 9	3695	2	Y	33	39	1			14
07	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	434 32	1 9	3557	2	Y	29					43
08	3968	X	3169	-0-	-799	-0-	352 14	1 9	2803	2	Y	13	50	1			6
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					6

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	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	244	1	3408	2	Y	-0-					-0-
05	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	318	1	3582	2	Y	-0-					-0-
06	3690	X	2396	-0-	-1294	-0-	168	1	2228	2	Y	-0-					-0-
07	3782	X	3417	-0-	-365	-0-	371	1	3046	2	Y	-0-					-0-
08	3906	X	2810	-0-	-1096	-0-	314	1	2496	2	Y	-0-					-0-
09	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3A RRCID -> 208780 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10646 - 11327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	43	34	1			9
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	3968	X	2906	-0-	-1062	-0-	237	1	2669	2	Y	-0-					25
06	3840	X	3635	-0-	-205	-0-	255	1	3380	2	Y	-0-					25
07	3534	X	1811	-0-	-1723	-0-	195 17	1 9	1599	2	Y	15					40
08	2914	X	2485	-0-	-429	-0-	276 13	1 9	2196	2	Y	12					52
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					52

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
STAGGS WELL #: 3 H RRCID -> 210699 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10800 - 11996

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	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	69	1	966	2	Y	4	6	1			5
							4	9									
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	58	1	652	5	Y	7	6	1			6
							8	9									
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	76	1	1002	2	Y	4	6	1			4
							4	9									
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	72	1	589	2	Y	5					9
							6	9									
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	93	1	741	2	Y	3	8	1			4
							3	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

BENAVIDES FMT WELL #: 6H RRCID -> 213824 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10700 - 12432

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	4633	X	2184	-0-	-2449	-0-	146	1	2038	2	Y	-0-					28
05	7409	X	2458	-0-	-4951	-0-	200	1	2258	2	Y	-0-					28
06	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	616	1	8152	2	Y	40					68
							44	9									
07	24141	X	24141	-0-	-0-	-0-	2621	1	21497	2	Y	21	48	1			41
							23	9									
08	5549	X	2995	-0-	-2554	-0-	334	1	2661	2	Y	-0-					41
09	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					41

STAGGS WELL #: 4H RRCID -> 214790 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11050 - 13490

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	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	388	1	5416	2	Y	32	59	1			22
							35	9									
05	9827	X	7845	-0-	-1982	-0-	634	1	7138	2	Y	66	59	1			29
							73	9									
06	9510	X	4507	-0-	-5003	-0-	313	1	4139	2	Y	50	59	1			20
							55	9									
07	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	1060	1	8694	2	Y	77					97
							85	9									
08	7843	X	4119	-0-	-3724	-0-	456	1	3628	2	Y	32	119	1			10
							35	9									
09	7590	X	NO RPT	-0-	-7590	-0-					Y	NO RPT					10

STAGGS WELL #: 6H RRCID -> 216293 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10682 - 11579

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	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	206	1	2879	2	Y	12	19	1			-0-
							13	9									
05	6448	X	4101	-0-	-2347	-0-	332	1	3741	2	Y	25	22	1			3
							28	9									
06	6240	X	4119	-0-	-2121	-0-	288	1	3811	2	Y	18	21	1			-0-
							20	9									
07	6448	X	1806	-0-	-4642	-0-	193	1	1581	2	Y	29					29
							32	9									
08	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	803	1	6388	2	Y	12	41	1			-0-
							13	9									
09	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SOUTH MARSHALL STATE-WELLS FARGO WELL #: 3H RRCID -> 219522 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10780 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	155	1	2166	2	Y	54					224
							59	9									
05	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	252	1	2837	2	Y	16	43	1			197
							18	9									
06	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	172	1	2273	2	Y	34	111	1			120
							37	9									
07	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	558	1	4573	2	Y	4					124
							4	9									
08	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	582	1	4633	2	Y	43	34	1			133
							47	9									
09	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					133

BILLINGS AB GU WELL #: 2H RRCID -> 221389 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10970 - 12393

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BENAVIDES FMT WELL #: 7H RRCID -> 222345 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11102 - 12684

04	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	185	1	2590	2	Y	-0-					-0-
05	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	240	1	2694	2	Y	-0-					-0-
06	2430	X	2074	-0-	-356	-0-	146	1	1928	2	Y	-0-					-0-
07	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	48	48	1			-0-
08	3097	N	3097	-0-	-0-	-0-	346	1	2751	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

S MARSHALL STATE-WELLS FARGO GU WELL #: 4H RRCID -> 223352 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11700 - 12207

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 2H RRCID -> 226089 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11616 - 13644

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	1			-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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
UNION RANCH-LOPEZ WELL #: 1 H RRCID -> 226329 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11050 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21235	X	21235	-0-	-0-	-0-	1872	1	19173	2	N	173	178	1			217
							190	9									
05	21712	X	21712	-0-	-0-	-0-	3132	1	18511	2	N	63	175	1			105
							69	9									
06	14499	X	14499	-0-	-0-	-0-	1545	1	12778	2	N	160	178	1			87
							176	9									
07	12337	X	12337	-0-	-0-	-0-	1051	1	11132	2	N	140					227
							154	9									
08	11862	X	11862	-0-	-0-	-0-	1152	1	10593	2	N	106	184	1			149
							117	9									
09	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					N	NO RPT					149

STAGGS WELL #: 8H RRCID -> 226330 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 11258 PERF.12592 - 13656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	135	1	1893	2	Y	5	9	1			-0-
							6	9									
05	3906	X	1725	-0-	-2181	-0-	140	1	1573	2	Y	11	10	1			1
							12	9									
06	3780	X	1608	-0-	-2172	-0-	112	1	1487	2	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
07	3906	X	1870	-0-	-2036	-0-	202	1	1661	2	Y	6					6
							7	9									
08	3906	X	1983	-0-	-1923	-0-	221	1	1759	2	Y	3	9	1			-0-
							3	9									
09	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					-0-

BILLINGS B WELL #: 7H RRCID -> 229091 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10968 - 13174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	328	1	3358	2	Y	20	17	1			46
							22	9									
05	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	663	1	3916	2	Y	11	16	1			41
							12	9									
06	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	451	1	3731	2	Y	16	11	1			46
							18	9									
07	4123	X	3904	-0-	-219	-0-	335	1	3547	2	Y	20	22	1			44
							22	9									
08	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	410	1	3767	2	Y	17	23	1			38
							19	9									
09	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					38

BENAVIDES FMT WELL #: 9 RRCID -> 229572 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10914 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	24	1	339	2	Y	-0-					7
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	82	1	922	2	Y	-0-					7
06	540	N	287	-0-	-253	-0-	20	1	267	2	Y	-0-					7
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					7
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	89	1	707	2	Y	-0-					7
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 6H RRCID -> 229579 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11128 - 12334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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		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
BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 3 RRCID -> 230376 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10658 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BILLINGS WELL #: 8H RRCID -> 232290 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 10757 PERF.11992 - 13056

04	2070	X	1655	-0-	-415	-0-	144	1	1479	2	N	29	25	1			17
							32	9									
05	2139	X	1859	-0-	-280	-0-	266	1	1574	2	N	17	24	1			10
							19	9									
06	2070	X	1620	-0-	-450	-0-	172	1	1424	2	N	22	16	1			16
							24	9									
07	2046	X	1931	-0-	-115	-0-	164	1	1735	2	N	29	32	1			13
							32	9									
08	1860	X	1802	-0-	-58	-0-	174	1	1602	2	N	24	33	1			4
							26	9									
09	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					4

STAGGS WELL #: 10H RRCID -> 232956 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11246 PERF.11429 - 13380

04	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	168	1	2349	2	Y	45	63	1			-0-
							50	9									
05	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	260	1	2923	2	Y	93	83	1			10
							102	9									
06	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	209	1	2770	2	Y	71	81	1			-0-
							78	9									
07	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	254	1	2081	2	Y	81					81
							89	9									
08	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	384	1	3058	2	Y	34	115	1			-0-
							37	9									
09	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES F. M. T. WELL #: 11H RRCID -> 233969 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10529 - 12706

04	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	240	1	3354	2	Y	-0-					38
05	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	399	1	4484	2	Y	-0-					38
06	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	289	1	3822	2	Y	-0-					38
07	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-	38	1			-0-
08	4898	X	4520	-0-	-378	-0-	505	1	4015	2	Y	-0-					-0-
09	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT					-0-

BILLINGS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 239274 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10250 - 13830

04	10465	X	10465	-0-	-0-	-0-	10063	2	402	9	Y	365	382	1			65
05	9844	X	9844	-0-	-0-	-0-	9412	2	432	9	Y	393	382	1			76
06	9420	X	8784	-0-	-636	-0-	8419	2	365	9	Y	332	376	1			32
07	9734	X	9031	-0-	-703	-0-	8628	2	403	9	Y	366	329	1			69
08	9734	X	8648	-0-	-1086	-0-	8207	2	441	9	Y	401	385	1			85
09	9420	X	NO RPT	-0-	-9420	-0-					Y	NO RPT					85

BENAVIDES FMT WELL #: 12H RRCID -> 239566 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10520 - 13118

04	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	193	1	2690	2	Y	-0-					-0-
05	3162	X	2226	-0-	-936	-0-	182	1	2044	2	Y	-0-					-0-
06	3300	X	1035	-0-	-2265	-0-	73	1	962	2	Y	-0-					-0-
07	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					-0-
08	3410	X	1997	-0-	-1413	-0-	223	1	1774	2	Y	-0-					-0-
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
STAGGS WELL #: 11H RRCID -> 242263 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 11383 PERF.10432 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		22251	-0-	22251	22251	1484	1	20733	2	Y	31	60	1			40
							34	9									
05	DLQ G-10		23861	-0-	23861	46112	1942	1	21842	2	Y	70	62	1			48
							77	9									
06	DLQ G-10		20904	-0-	20904	67016	1464	1	19384	2	Y	51	66	1			33
							56	9									
07	86633	X	19617	-0-	-67016	-0-	2127	1	17449	2	Y	37					70
							41	9									
08	23777	X	18105	-0-	-5672	-0-	2020	1	16067	2	Y	16	68	1			18
							18	9									
09	23010	X	NO RPT	-0-	-23010	-0-					Y	NO RPT					18

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 5H RRCID -> 242974 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 11526 PERF.11365 - 13730

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-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-

STAGGS WELL #: 12H RRCID -> 245000 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10521 - 14680

04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	132	1	1850	2	Y	23	33	1			-0-
							25	9									
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	86	1	968	2	Y	47	42	1			5
							52	9									
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	76	1	1007	2	Y	36	41	1			-0-
							40	9									
07	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	110	1	905	2	Y	34					34
							37	9									
08	1085	N	838	-0-	-247	-0-	92	1	731	2	Y	14	48	1			-0-
							15	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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-					-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-

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3H RRCID -> 245847 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11780 - 13184

04	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	354	1	4947	2	Y	33					263
							36	9									
05	6665	X	5770	-0-	-895	-0-	470	1	5288	2	Y	11	178	1			96
							12	9									
06	6810	X	5051	-0-	-1759	-0-	355	1	4696	2	Y	-0-					96
07	7037	X	3870	-0-	-3167	-0-	420	1	3442	2	Y	7					103
							8	9									
08	7037	X	5151	-0-	-1886	-0-	574	1	4566	2	Y	10					113
							11	9									
09	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					113

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BENAVIDES, ARTURO-ST. WELL #: 4H RRCID -> 246014 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10710 PERF.10903 - 13348

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9873	X	9873	-0-	-0-	-0-	659	1	9203	2	Y	10					81
							11	9									
05	9982	X	6245	-0-	-3737	-0-	510	1	5731	2	Y	4					85
							4	9									
06	9660	X	7076	-0-	-2584	-0-	494	1	6537	2	Y	41	126	1			-0-
							45	9									
07	9982	X	9287	-0-	-695	-0-	1009	1	8278	2	Y	-0-					-0-
08	9982	X	8822	-0-	-1160	-0-	979	1	7790	2	Y	48					48
							53	9									
09	9660	X	NO RPT	-0-	-9660	-0-					Y	NO RPT					48

BILLINGS RANCH WELL #: 4H RRCID -> 248824 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9321 - 9706

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10692	X	10692	-0-	-0-	-0-	10441	2	251	9	Y	228	238	1			14
05	11994	X	11994	-0-	-0-	-0-	11724	2	270	9	Y	245	239	1			20
06	9591	X	9591	-0-	-0-	-0-	9363	2	228	9	Y	207	227	1			-0-
07	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	9310	2	252	9	Y	229	206	1			23
08	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	10149	2	276	9	Y	251	241	1			33
09	7890	X	NO RPT	-0-	-7890	-0-					Y	NO RPT					33

BILLINGS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 249328 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9526 - 9585

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1244	2	30	9	Y	27	29	1			29
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1178	2	33	9	Y	30	29	1			30
06	1020	N	977	-0-	-43	-0-	948	2	29	9	Y	26	29	1			27
07	1302	N	1005	-0-	-297	-0-	974	2	31	9	Y	28	25	1			30
08	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	1153	2	33	9	Y	30	29	1			31
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 6H RRCID -> 249489 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10609 - 13263

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	65	1	910	2	Y	1					112
							1	9									
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	76	1	854	2	Y	1					113
							1	9									
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	68	1	900	2	Y	6	51	1			68
							7	9									
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	101	1	827	2	Y	-0-					68
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	113	1	896	2	Y	8					76
							9	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					76

BENAVIDES F.M.T. WELL #: 15H RRCID -> 249545 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10602 - 12077

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	115	1	1604	2	Y	-0-					2
05	1922	N	1579	-0-	-343	-0-	129	1	1450	2	Y	-0-					2
06	1890	N	1571	-0-	-319	-0-	107	1	1414	2	Y	45					47
							50	9									
07	1767	N	1574	-0-	-193	-0-	171	1	1403	2	Y	-0-	28	1			19
08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	210	1	1673	2	Y	-0-					19
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

BILLINGS B WELL #: 9H RRCID -> 251270 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 10406 PERF.11404 - 12350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
UNION RANCH WELL #: 3H RRCID -> 251688 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 11095 PERF.13897 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13665	X	13665	-0-	-0-	-0-	1205	1	12342	2	Y	107	164	1			251
							118	9									
05	16361	X	16361	-0-	-0-	-0-	2315	1	13679	2	Y	334	334	1			251
							367	9									
06	17431	X	17431	-0-	-0-	-0-	1850	1	15297	2	Y	258	342	1			167
							284	9									
07	18005	X	18005	-0-	-0-	-0-	1533	1	16233	2	Y	217	176	1			208
							239	9									
08	16884	X	16884	-0-	-0-	-0-	1642	1	15093	2	Y	135	170	1			173
							149	9									
09	14730	X	NO RPT	-0-	-14730	-0-					Y	NO RPT					173

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	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	183	1	2555	2	Y	-0-	20	1			12
05	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	423	1	4764	2	Y	-0-					12
06	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	262	1	3472	2	Y	-0-					12
07	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	406	1	3329	2	Y	-0-					12
08	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	534	1	4247	2	Y	-0-	1	1			11
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					11

BILLINGS B WELL #: 10H RRCID -> 252965 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11754 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	400	1	4093	2	Y	69	59	1			64
							76	9									
05	4836	X	3257	-0-	-1579	-0-	465	1	2748	2	Y	40	58	1			46
							44	9									
06	4500	X	3323	-0-	-1177	-0-	352	1	2913	2	Y	53	38	1			61
							58	9									
07	4712	X	3101	-0-	-1611	-0-	261	1	2764	2	Y	69	76	1			54
							76	9									
08	4712	X	3031	-0-	-1681	-0-	291	1	2675	2	Y	59	80	1			33
							65	9									
09	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT					33

STAGGS WELL #: 16H RRCID -> 255407 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10718 - 13341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	309	1	4322	2	Y	-0-	12	1			21
05	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	394	1	4437	2	Y	-0-					21
06	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	370	1	4903	2	Y	-0-					21
07	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	646	1	5297	2	Y	3					24
							3	9									
08	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	578	1	4595	2	Y	2	12	1			14
							2	9									
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					14

BILLINGS B WELL #: 11H RRCID -> 255692 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11216 - 12754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13368	X	13368	-0-	-0-	-0-	1169	1	11966	2	Y	212	180	1			127
							233	9									
05	13206	X	3348	-0-	-9858	-0-	465	1	2748	2	Y	123	177	1			73
							135	9									
06	12630	X	11333	-0-	-1297	-0-	1203	1	9951	2	Y	163	118	1			118
							179	9									
07	13206	X	10677	-0-	-2529	-0-	901	1	9544	2	Y	211	234	1			95
							232	9									
08	13206	X	10295	-0-	-2911	-0-	990	1	9105	2	Y	182	246	1			31
							200	9									
09	12780	X	NO RPT	-0-	-12780	-0-					Y	NO RPT					31

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	679	1	6953	2	N	73	62	1			67
							80	9									
05	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	1194	1	7059	2	N	42	61	1			48
							46	9									
06	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	874	1	7229	2	N	57	41	1			64
							63	9									
07	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	665	1	7043	2	N	72	80	1			56
							79	9									
08	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	798	1	7339	2	N	62	84	1			34
							68	9									
09	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					N	NO RPT					34

BILLINGS B WELL #: 13H RRCID -> 256289 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10834 - 13080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	504	1	5156	2	Y	104	88	1			74
							114	9									
05	14766	X	14766	-0-	-0-	-0-	2127	1	12573	2	Y	60	87	1			47
							66	9									
06	17166	X	17166	-0-	-0-	-0-	1842	1	15236	2	Y	80	58	1			69
							88	9									
07	17152	X	17152	-0-	-0-	-0-	1470	1	15569	2	Y	103	114	1			58
							113	9									
08	13811	X	13811	-0-	-0-	-0-	1345	1	12368	2	Y	89	120	1			27
							98	9									
09	6450	X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					Y	NO RPT					27

BILLINGS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 257806 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9278 - 9820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19153	X	19153	-0-	-0-	-0-	19077	2	76	9	Y	69	73	1			74
05	21642	X	21642	-0-	-0-	-0-	21562	2	80	9	Y	73	71	1			76
06	20190	X	18358	-0-	-1832	-0-	18288	2	70	9	Y	64	72	1			68
07	20863	X	20250	-0-	-613	-0-	20159	2	91	9	Y	83	75	1			76
08	21638	X	19246	-0-	-2392	-0-	19145	2	101	9	Y	92	88	1			80
09	20940	X	NO RPT	-0-	-20940	-0-					Y	NO RPT					80

STAGGS WELL #: 18H RRCID -> 258764 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 10919 PERF.12133 - 13551

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	111	1	1558	2	Y	-0-					-0-
05	2108	X	1388	-0-	-720	-0-	113	1	1275	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3192	-0-	192	192	224	1	2968	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2969	-0-	-131	61	323	1	2646	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3174	-0-	74	135	354	1	2820	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	135					Y	NO RPT					-0-

BILLINGS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 258833 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9340 - 9708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	1801	2	53	9	Y	48	50	1			28
05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1444	2	55	9	Y	50	49	1			29
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1320	2	47	9	Y	43	56	1			16
07	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1377	2	64	9	Y	58	52	1			22
08	3100	N	3709	-0-	609	609	3639	2	70	9	Y	64	61	1			25
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	609					Y	NO RPT					25

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
STAGGS WELL #: 19H RRCID -> 259270 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11189 - 12813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	407	1	5688	2	Y	15	27	1			25
							17	9									
05	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	506	1	5689	2	Y	31	28	1			28
							34	9									
06	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	414	1	5479	2	Y	23	27	1			24
							25	9									
07	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	679	1	5573	2	Y	17					41
							19	9									
08	5673	X	5367	-0-	-306	-0-	598	1	4761	2	Y	7	26	1			22
							8	9									
09	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					Y	NO RPT					22

BILLINGS B WELL #: 14H RRCID -> 259274 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 10859 PERF.13064 - 14977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	X	907	-0-	-863	-0-	81	1	826	2	N	-0-					2
05	1674	X	1317	-0-	-357	-0-	191	1	1126	2	N	-0-					2
06	1620	X	467	-0-	-1153	-0-	50	1	417	2	N	-0-					2
07	1395	X	49	-0-	-1346	-0-	4	1	45	2	N	-0-					2
08	1302	X	733	-0-	-569	-0-	72	1	661	2	N	-0-					2
09	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					2

BILLINGS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 261169 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9360 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11941	X	11941	-0-	-0-	-0-	11780	2	161	9	Y	146	153	1			21
05	13330	X	12480	-0-	-850	-0-	12306	2	174	9	Y	158	153	1			26
06	12900	X	10983	-0-	-1917	-0-	10837	2	146	9	Y	133	151	1			8
07	13268	X	12489	-0-	-779	-0-	12327	2	162	9	Y	147	132	1			23
08	12493	X	11848	-0-	-645	-0-	11671	2	177	9	Y	161	155	1			29
09	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					Y	NO RPT					29

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	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5189	2	56	9	Y	51	53	1			31
05	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5226	2	61	9	Y	55	53	1			33
06	4800	X	4173	-0-	-627	-0-	4122	2	51	9	Y	46	52	1			27
07	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4932	2	56	9	Y	51	46	1			32
08	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5285	2	61	9	Y	55	53	1			34
09	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT					34

BILLINGS RANCH WELL #: 9 RRCID -> 267365 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9362 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3478	2	85	9	Y	77	80	1			32
05	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3317	2	90	9	Y	82	80	1			34
06	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	2923	2	77	9	Y	70	79	1			25
07	3100	X	2963	-0-	-137	-0-	2878	2	85	9	Y	77	69	1			33
08	3100	X	3004	-0-	-96	-0-	2912	2	92	9	Y	84	81	1			36
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					36

TIGER (COLE 1700) 89903 166 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC 196 NCT-12 WELL #: 6 RRCID -> 216128 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 1728 PERF. 1393 - 1398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9574			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9574			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9574			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9574			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9574			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9574			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	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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
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, W. R., -C- WELL #: 1 RRCID -> 014647 COMPL. DATE 05/20/1952 TOTAL DEPTH 3570 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-

PETERS, "T" WELL #: 1 RRCID -> 130537 COMPL. DATE 02/17/1989 TOTAL DEPTH 3557 PERF. 3412 - 3420

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
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	1170	N	1069	-0-	-101	-0-	313	1	756	2	Y	-0-			3
05	1178	N	1145	-0-	-33	-0-	317	1	828	2	Y	-0-			3
06	1170	N	1135	-0-	-35	-0-	311	1	824	2	Y	-0-			3
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	313	1	865	2	Y	-0-			3
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	330	1	847	2	Y	1			4
							1	9							
*09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	322	1	838	2	Y	5			9
							6	9							

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	5850	X	4901	-0-	-949	-0-	900	1	4001	2	N	-0-			25
05	5797	X	5593	-0-	-204	-0-	780	1	4813	2	N	-0-			25
06	5610	X	5191	-0-	-419	-0-	810	1	4381	2	N	-0-			25
07	5797	X	5478	-0-	-319	-0-	930	1	4548	2	N	-0-			25
08	5580	X	5395	-0-	-185	-0-	870	1	4525	2	N	-0-			25
09	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					N	NO RPT			25

T.-C.-B. (CLAUDIA) 89945 044 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
LIVINGSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132461 COMPL. DATE 10/11/1989 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7077 - 7087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CANALES, A. T. WELL #: 65 RRCID -> 168322 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 10370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: J133 RRCID -> 077639 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8330 - 8420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: A 34 RRCID -> 077704 COMPL. DATE 02/10/1984 TOTAL DEPTH 12299 PERF. 9542 - 9561

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: J135 RRCID -> 133490 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6974 - 6978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 1085A RRCID -> 147948 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10359 - 11200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 TIJERINA WELL #: 1086A RRCID -> 152173 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10174 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	73	1	330	2	Y	12	11	1			4
							13	9									
05	465	N	353	-0-	-112	-0-	22	1	321	2	Y	9	11	1			2
							10	9									
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	32	1	373	2	Y	12	11	1			3
							13	9									
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	35	1	428	2	Y	24	21	1			6
							26	9									
08	341	N	235	-0-	-106	-0-	18	1	205	2	Y	11	13	1			4
							12	9									
09	420	N	382	-0-	-38	-0-	31	1	334	2	Y	15	17	1			2
							17	9									

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-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1059 RRCID -> 168385 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12108 PERF.10742 - 10776

04	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	262	-0-	-68	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	297	-0-	-106	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
*09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 1140J RRCID -> 168905 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9412 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	3390	X	3356	-0-	-34	-0-	1	1	3305	2	Y	45	43	1			10
							50	9									
05	3906	X	3477	-0-	-429	-0-	2	1	3431	2	Y	40	42	1			8
							44	9									
06	3780	X	3687	-0-	-93	-0-	1	1	3630	2	Y	51	47	1			12
							56	9									
07	3906	X	3380	-0-	-526	-0-	1	1	3332	2	Y	43	46	1			9
							47	9									
08	3596	X	3227	-0-	-369	-0-	1	1	3185	2	Y	37	42	1			4
							41	9									
09	3690	X	3557	-0-	-133	-0-	2	1	3501	2	Y	49	43	1			10
							54	9									

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1068 RRCID -> 172386 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9820 - 10706

04	2430	X	1591	-0-	-839	-0-	2	1	1504	2	Y	77	72	1			17
							85	9									
05	2511	X	1624	-0-	-887	-0-	3	1	1545	2	Y	69	72	1			14
							76	9									
06	2430	X	1789	-0-	-641	-0-	3	1	1685	2	Y	92	84	1			22
							101	9									
07	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	3	1	1830	2	Y	90	93	1			19
							99	9									
08	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	3	1	1795	2	Y	81	90	1			10
							89	9									
09	1800	X	1488	-0-	-312	-0-	3	1	1402	2	Y	75	69	1			16
							83	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3441	-0-	-1059	-0-	5	1	3270	2	Y	151	146	1			33
							166	9									
05	4495	X	3512	-0-	-983	-0-	5	1	3361	2	Y	133	140	1			26
							146	9									
06	4350	X	3679	-0-	-671	-0-	3	1	3562	2	Y	104	105	1			25
							114	9									
07	4495	X	3756	-0-	-739	-0-	3	1	3651	2	Y	93	99	1			19
							102	9									
08	3751	X	3679	-0-	-72	-0-	3	1	3582	2	Y	85	94	1			10
							94	9									
09	3690	X	3633	-0-	-57	-0-	3	1	3520	2	Y	100	89	1			21
							110	9									

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1074 RRCID -> 186055 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10534 - 12080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14550	X	13854	-0-	-696	-0-	26	1	12951	2	Y	797	763	1			176
							877	9									
05	15004	X	14631	-0-	-373	-0-	28	1	13803	2	Y	727	759	1			144
							800	9									
06	14520	X	14080	-0-	-440	-0-	24	1	13114	2	Y	856	794	1			206
							942	9									
07	15004	X	14239	-0-	-765	-0-	26	1	13353	2	Y	782	827	1			161
							860	9									
08	14694	X	13919	-0-	-775	-0-	25	1	13122	2	Y	702	780	1			83
							772	9									
09	14160	X	13404	-0-	-756	-0-	27	1	12499	2	Y	798	714	1			167
							878	9									

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1075 RRCID -> 222713 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9818 - 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-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 812A RRCID -> 259594 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10298 - 11140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1293	-0-	-177	-0-	1	1	1261	2	Y	28	28	1			6
							31	9									
05	1550	N	663	-0-	-887	-0-	648	2	15	9	Y	14	17	1			3
06	1440	N	656	-0-	-784	-0-	639	2	17	9	Y	15	14	1			4
07	1333	N	682	-0-	-651	-0-	667	2	15	9	Y	14	15	1			3
08	651	N	589	-0-	-62	-0-	577	2	12	9	Y	11	13	1			1
09	660	N	609	-0-	-51	-0-	592	2	17	9	Y	15	13	1			3

KING RANCH TIJERINA WELL #: 802AS RRCID -> 259787 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 12638 PERF.11132 - 12860

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 807J RRCID -> 261645 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7264 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 813 RRCID -> 261704 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9740 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	-0-					-0-
05	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-					-0-
06	3660	X	29	-0-	-3631	-0-	28	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	1922	X	339	-0-	-1583	-0-	1	1	316	2	Y	20	16	1			4
							22	9									
08	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	4	1	2055	2	Y	118	108	1			14
							130	9									
*09	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	4	1	1621	2	Y	111	102	1			23
							122	9									

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 802 RRCID -> 261712 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 11590 PERF.10060 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 801 RRCID -> 261765 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10372 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4950	X	3603	-0-		-1347	-0-	3 111	1 9	3489	2	Y	101	98	1			22
05	4774	X	3545	-0-		-1229	-0-	3 95	1 9	3447	2	Y	86	91	1			17
06	4200	X	3354	-0-		-846	-0-	3 110	1 9	3241	2	Y	100	93	1			24
07	4030	X	3278	-0-		-752	-0-	3 96	1 9	3179	2	Y	87	93	1			18
08	4030	X	2984	-0-		-1046	-0-	3 80	1 9	2901	2	Y	73	82	1			9
09	3600	X	2840	-0-		-760	-0-	3 90	1 9	2747	2	Y	82	74	1			17

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 845 RRCID -> 265943 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 11888 PERF.10594 - 11509

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10800	X	8980	-0-		-1820	-0-	2 64	1 9	8914	2	Y	58	56	1			13
05	8866	X	8771	-0-		-95	-0-	2 54	1 9	8715	2	Y	49	52	1			10
06	9750	X	7942	-0-		-1808	-0-	2 59	1 9	7881	2	Y	54	51	1			13
07	10075	X	8729	-0-		-1346	-0-	2 58	1 9	8669	2	Y	53	55	1			11
08	10075	X	7881	-0-		-2194	-0-	2 48	1 9	7831	2	Y	44	50	1			5
09	8970	X	7475	-0-		-1495	-0-	2 55	1 9	7418	2	Y	50	45	1			10

KING RANCH LOS INDIOS WELL #: 840 RRCID -> 267797 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9154 - 11784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1625	N	1625	-0-		-0-	-0-	1 40	1 9	1584	2	Y	36	37	1			8
05	899	N	-0-	-0-		-899	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
06	870	N	-0-	-0-		-870	-0-					Y	-0-					-0-
07	899	N	-0-	-0-		-899	-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 LOS INDIOS WELL #: 858 RRCID -> 269264 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 9100 - 12212

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2462	X	2462	-0-		-0-	-0-	3 94	1 9	2365	2	Y	85	81	1			19
05	2542	X	2542	-0-		-0-	-0-	3 83	1 9	2456	2	Y	75	79	1			15
06	2160	N	2158	-0-		-2	-0-	2 87	1 9	2069	2	Y	79	75	1			19
07	2326	N	2326	-0-		-0-	-0-	3 84	1 9	2239	2	Y	76	79	1			16
08	2232	N	2163	-0-		-69	-0-	2 72	1 9	2089	2	Y	65	73	1			8
09	2160	N	2124	-0-		-36	-0-	3 84	1 9	2037	2	Y	76	68	1			16

KING RANCH TIJERINA WELL #: 877A RRCID -> 269733 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9400 - 9768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	X	-0-	-0-		-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	13	-0-		-18	-0-	1	1	12	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-

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	570	N	520	-0-	-50	-0-	95	1	425	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	42	1	623	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	409	-0-	-101	-0-	32	1	377	2	Y	-0-					-0-
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	56	1	686	2	Y	-0-					-0-
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	57	1	653	2	Y	-0-					-0-
*09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	50	1	534	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 870A RRCID -> 270753 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9428 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	274	1	1226	2	Y	-0-					-0-
05	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	117	1	1758	2	Y	-0-					-0-
06	2280	X	1685	-0-	-595	-0-	130	1	1527	2	Y	25	19	1			6
							28	9									
07	2170	X	1522	-0-	-648	-0-	111	1	1368	2	Y	39	35	1			10
							43	9									
08	2170	X	1513	-0-	-657	-0-	119	1	1354	2	Y	36	34	1			12
							40	9									
*09	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	167	1	1786	2	Y	44	50	1			6
							48	9									

KING RANCH TIJERINA WELL #: 876A RRCID -> 270813 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9430 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28280	X	5542	-0-	-22738	-0-	989	1	4448	2	Y	95	92	1			34
							105	9									
05	5828	X	3959	-0-	-1869	-0-	244	1	3647	2	Y	62	79	1			17
							68	9									
06	5670	X	3433	-0-	-2237	-0-	267	1	3120	2	Y	42	49	1			10
							46	9									
07	5859	X	4303	-0-	-1556	-0-	316	1	3884	2	Y	94	80	1			24
							103	9									
08	5797	X	3398	-0-	-2399	-0-	268	1	3053	2	Y	70	70	1			24
							77	9									
09	5550	X	1581	-0-	-3969	-0-	133	1	1416	2	Y	29	49	1			4
							32	9									

KING RANCH TIJERINA WELL #: 881A RRCID -> 270829 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9587 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	262	X	262	-0-	-0-	-0-	45	1	205	2	Y	11	12	1			4
							12	9									
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	49	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	279	N	106	-0-	-173	-0-	8	1	94	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
08	62	N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	2	Y	-0-	1	1			-0-
*09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	101	2	Y	5	4	1			1
							6	9									

KING RANCH TIJERINA WELL #: 883A RRCID -> 271622 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9764 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	226	X	226	-0-	-0-	-0-	17	1	202	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 893A RRCID -> 275301 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9398 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	29	-0-	-181	-0-	5	1	24	2	Y	-0-	11	1			-0-
05	217	N	18	-0-	-199	-0-	1	1	16	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	74	X	74	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-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 #: 892J RRCID -> 275312 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9482 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5640	X	4528	-0-	-1112	-0-	2	1	4445	2	Y	74	71	1			16
							81	9									
05	5797	X	4195	-0-	-1602	-0-	2	1	4127	2	Y	60	64	1			12
							66	9									
06	5130	X	4209	-0-	-921	-0-	2	1	4127	2	Y	73	67	1			18
							80	9									
07	4743	X	4254	-0-	-489	-0-	2	1	4179	2	Y	66	70	1			14
							73	9									
08	4681	X	4049	-0-	-632	-0-	2	1	3983	2	Y	58	65	1			7
							64	9									
09	4530	X	3842	-0-	-688	-0-	2	1	3767	2	Y	66	59	1			14
							73	9									

KING RANCH TIJERINA WELL #: 906J RRCID -> 276026 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9520 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	2	1	5469	2	Y	68	59	1			15
							75	9									
05	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	2	1	4938	2	Y	52	57	1			10
							57	9									
06	1440	X	765	-0-	-675	-0-	754	2	11	9	Y	10	18	1			2
07	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	2	1	5151	2	Y	60	50	1			12
							66	9									
08	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	1	1	3538	2	Y	39	46	1			5
							43	9									
09	1440	X	211	-0-	-1229	-0-	208	2	3	9	Y	3	7	1			1

KING RANCH TIJERINA WELL #: 914J RRCID -> 276033 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9704 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11580	X	6217	-0-	-5363	-0-	3	1	6127	2	Y	79	76	1			17
							87	9									
05	9145	X	5870	-0-	-3275	-0-	2	1	5796	2	Y	65	69	1			13
							72	9									
06	8340	X	5608	-0-	-2732	-0-	2	1	5523	2	Y	75	70	1			18
							83	9									
07	7068	X	5360	-0-	-1708	-0-	2	1	5288	2	Y	64	69	1			13
							70	9									
08	6665	X	5038	-0-	-1627	-0-	2	1	4974	2	Y	56	62	1			7
							62	9									
09	6210	X	4515	-0-	-1695	-0-	2	1	4447	2	Y	60	54	1			13
							66	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 913J RRCID -> 278070 COMPL. DATE 08/09/2015 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9840 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33690	X	10181	-0-	-23509	-0-	8 271	1 9	9902	2	Y	246	221	1			54
05	34813	X	6235	-0-	-28578	-0-	6232	2	3	9	Y	3	56	1			1
06	30210	X	4039	-0-	-26171	-0-	4038	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
07	17329	X	3977	-0-	-13352	-0-	3975	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	10509	X	3612	-0-	-6897	-0-	3610	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	10170	X	2150	-0-	-8020	-0-	2149	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DETIJERINA, H. C. WELL #: 104 RRCID -> 067217 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6968 - 6975

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

CANALES, E.G WELL #: 20 RRCID -> 074454 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 11864 PERF.10481 - 10920

04	3000	N	7984	-0-	4984	9049	910 61	1 9	7013	3	Y	55	59	1			12
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	5949					Y	-0-	12	1			-0-
06	6930	X	679	-0-	-6251	-0-	74 44	1 9	561	3	Y	40	35	1			5
07	8246	X	1649	-0-	-6597	-0-	189 101	1 9	1359	3	Y	92	82	1			15
08	8246	X	1144	-0-	-7102	-0-	121 53	1 9	970	3	Y	48	52	1			11
09	7980	X	NO RPT	-0-	-7980	-0-					Y	NO RPT					11

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 44 RRCID -> 078406 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7238 - 7249

04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	85 1	1 9	548	3	Y	1					15
05	620	N	587	-0-	-33	-0-	87 1	1 9	499	3	Y	1					16
06	600	N	494	-0-	-106	-0-	100 1	1 9	393	3	Y	1					17
07	620	N	479	-0-	-141	-0-	84 1	1 9	394	3	Y	1					18
08	589	N	378	-0-	-211	-0-	70	1	308	3	Y	-0-					18
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					18

CANALES, A.T. WELL #: 54 RRCID -> 078856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9922 - 10374

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, A. T. WELL #: 23 RRCID -> 093346 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9350 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	78	1	598	3	Y	72	71	1			13
							79	9									
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	68	1	567	3	Y	58	50	1			21
							64	9									
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	102	1	776	3	Y	93	100	1			14
							102	9									
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	108	1	779	3	Y	92	90	1			16
							101	9									
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	77	1	621	3	Y	48	53	1			11
							53	9									
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					11

CANALES, A.T. WELL #: 55 RRCID -> 103567 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9389 - 9976

04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	18	1	139	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	164	-0-	-53	-0-	18	1	146	3	Y	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	24	1	181	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	27	1	190	3	Y	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	21	1	166	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, E.G. WELL #: 19 RRCID -> 114822 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10198 - 10294

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	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

04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	27	1	213	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	103	-0-	-238	-0-	11	1	92	3	Y	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	33	1	252	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	46	1	326	3	Y	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	32	1	259	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 107 RRCID -> 119842 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7498 - 7502

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

CANALES, E.G. WELL #: 28 RRCID -> 122949 COMPL. DATE 11/25/1993 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9519 - 9545

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, A.T. WELL #: 56 RRCID -> 131363 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10184 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	18	1	140	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	165	-0-	-83	-0-	18	1	147	3	Y	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	24	1	181	3	Y	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	26	1	190	3	Y	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	23	1	183	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 67 RRCID -> 133464 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 9396 - 9518

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

CANALES, A.T. WELL #: 53 RRCID -> 135220 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9542 - 9854

04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	18	1	140	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	147	-0-	-39	-0-	16	1	131	3	Y	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	22	1	166	3	Y	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	26	1	190	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	21	1	165	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

CANALES, A.T. WELL #: 68 RRCID -> 145085 COMPL. DATE 03/12/1995 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9382 - 10126

04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	18	1	140	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	164	-0-	-84	-0-	18	1	146	3	Y	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	24	1	181	3	Y	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	26	1	190	3	Y	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	23	1	182	3	Y	14	11	1			3
							15	9									
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					3

CANALES, A.T. WELL #: 70 RRCID -> 145720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9657 - 9977

04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	20	1	160	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	187	-0-	-30	-0-	19	1	168	3	Y	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	27	1	207	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	30	1	218	3	Y	-0-					-0-
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	24	1	188	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, A.T. WELL #: 51 RRCID -> 145906 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9512 - 9612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1206	-0-	-924	-0-	130	1	997	3	Y	72	67	1			12
								79	9									
05	2635	X		1250	-0-	-1385	-0-	131	1	1087	3	Y	29	29	1			12
								32	9									
06	4393	X		4393	-0-	-0-	-0-	505	1	3844	3	Y	40	46	1			6
								44	9									
07	5345	X		5345	-0-	-0-	-0-	640	1	4617	3	Y	80	74	1			12
								88	9									
08	3102	X		3102	-0-	-0-	-0-	337	1	2722	3	Y	39	43	1			8
								43	9									
09	3120	X		NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					8

CANALES, A. T. WELL #: 71 RRCID -> 149013 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 12055 PERF. 9909 - 10059

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	18	1	139	3	Y	-0-					-0-
05	279	N		164	-0-	-115	-0-	18	1	146	3	Y	-0-					-0-
06	205	N		205	-0-	-0-	-0-	24	1	181	3	Y	-0-					-0-
07	216	N		216	-0-	-0-	-0-	26	1	190	3	Y	-0-					-0-
08	196	N		196	-0-	-0-	-0-	22	1	174	3	Y	-0-					-0-
09	210	N		NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, E.G. WELL #: 29 RRCID -> 151391 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8406 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CANALES, A.T. WELL #: 80 RRCID -> 151642 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9410 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	64	1	499	3	Y	36	35	1			7
							40	9									
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	63	1	523	3	Y	32	27	1			12
							35	9									
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	85	1	647	3	Y	47	51	1			8
							52	9									
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	94	1	680	3	Y	46	45	1			9
							51	9									
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	73	1	592	3	Y	55	52	1			12
							61	9									
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					12

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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	15	1	120	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	49	-0-	-137	-0-	5	1	44	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	N	105	-0-	-50	-0-	12	1	92	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	24	1	191	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 88 RRCID -> 154456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12135 PERF. 9596 - 9952

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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 #: 60 RRCID -> 154696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7816 - 7821

04	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-

CANALES, E. G. WELL #: 36 RRCID -> 154911 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9712 - 9719

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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-

CANALES, A.T. WELL #: 66 RRCID -> 155366 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9494 - 9968

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, A. T. WELL #: 43 RRCID -> 155388 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 11203 PERF. 7428 - 7432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-

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	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	130	1	997	3	Y	72	71	1			12
						79	9									
05	819 N	819	-0-	-0-	-0-	83	1	689	3	Y	43	39	1			16
						47	9									
06	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	170	1	1294	3	Y	93	96	1			13
						102	9									
07	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	184	1	1322	3	Y	92	90	1			15
						101	9									
08	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	151	1	1221	3	Y	74	74	1			15
						81	9									
09	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					15

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	180 N	180	-0-	-0-	-0-	21	1	159	3	Y	-0-					-0-
05	248 N	187	-0-	-61	-0-	20	1	167	3	Y	-0-					-0-
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	27	1	207	3	Y	-0-					-0-
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	30	1	218	3	Y	-0-					-0-
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	22	1	181	3	Y	-0-					-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CANALES, A. T. WELL #: 87 RRCID -> 160073 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9522 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	20	1	160	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	118	-0-	-192	-0-	13	1	105	3	Y	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	27	1	207	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	30	1	218	3	Y	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	28	1	223	3	Y	14	11	1			3
							15	9									
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					3

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		825	-0-	825	825	90	1	725	3	Y	9	7	1			2
							10	9									
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	825					Y	NO RPT					2

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	271	N	271	-0-	-0-	-0-	31	1	240	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	167	-0-	-112	-0-	18	1	149	3	Y	-0-					-0-
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	40	1	311	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	46	1	326	3	Y	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	31	1	250	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 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	603	N	603	-0-	-0-	-0-	64	1	499	3	Y	36	36	1			7
							40	9									
05	775	N	389	-0-	-386	-0-	39	1	328	3	Y	20	19	1			8
							22	9									
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	85	1	647	3	Y	46	48	1			6
							51	9									
07	620	N	372	-0-	-248	-0-	42	1	307	3	Y	21	23	1			4
							23	9									
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	57	1	456	3	Y	21	21	1			4
							23	9									
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					4

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, E. G. WELL #: 38 RRCID -> 174381 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10485 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	21	1	159	3	Y	12	10	1			2
							13	9									
05	248	N	132	-0-	-116	-0-	11	1	100	3	Y	19	15	1			6
							21	9									
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	27	1	207	3	Y	26	28	1			4
							29	9									
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	30	1	218	3	Y	-0-	4	1			-0-
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	27	1	214	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CANALES, A. T. WELL #: 79 RRCID -> 174842 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8540 - 10344

04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	23	1	180	3	N	-0-					-0-
05	341	N	304	-0-	-37	-0-	32	1	272	3	N	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	35	1	270	3	N	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	29	1	208	3	N	-0-					-0-
08	310	N	223	-0-	-87	-0-	25	1	198	3	N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 85 RRCID -> 174889 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8498 - 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-

CANALES, A. T. WELL #: 93 RRCID -> 176156 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7510 - 7520

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CANALES, A. T. WELL #: 89 C RRCID -> 181618 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7102 - 7123

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, A. T. WELL #: 94 RRCID -> 203717 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF. 9934 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	23	1	180	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	85	1	684	3	Y	21	18	1			3
							23	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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		-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 97 RRCID -> 223375 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10176 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	18	1	140	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	164	-0-	-53	-0-	18	1	146	3	Y	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	24	1	181	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	27	1	190	3	Y	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	22	1	174	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES A.T. WELL #: 96 RRCID -> 223385 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 12048 PERF.10643 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	21	1	159	3	Y	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	20	1	167	3	Y	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	24	1	183	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	30	1	218	3	Y	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	22	1	181	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-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	180	N	180	-0-	-0-	-0-	21	1	159	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	67	-0-	-119	-0-	7	1	60	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	30	1	219	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	29	1	231	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	113	1	871	3	Y	36	40	1			7
							40	9									
05	1488	N	792	-0-	-696	-0-	82	1	685	3	Y	23	21	1			9
							25	9									
06	3000	N	5585	-0-	2585	2585	627	1	4774	3	Y	167	154	1			22
							184	9									
07	3100	N	1575	-0-	-1525	1060	190	1	1368	3	Y	15	31	1			6
							17	9									
08	2239	N	1179	-0-	-1060	-0-	125	1	1003	3	Y	46	43	1			9
							51	9									
09	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					9

CANALES, A. T. WELL #: 98 RRCID -> 225822 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10885 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	21	1	161	3	Y	36	37	1			4
							40	9									
05	341	N	183	-0-	-158	-0-	17	1	144	3	Y	20	19	1			5
							22	9									
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	33	1	253	3	Y	67	65	1			7
							74	9									
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	36	1	261	3	Y	61	59	1			9
							67	9									
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	38	1	302	3	Y	40	42	1			7
							44	9									
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					7

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	2910	X	1988	-0-	-922	-0-	219	1	1690	3	Y	72	77	1			17
							79	9									
05	3007	X	1262	-0-	-1745	-0-	131	1	1094	3	Y	34	34	1			17
							37	9									
06	2640	X	2334	-0-	-306	-0-	262	1	1992	3	Y	73	76	1			14
							80	9									
07	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	334	1	2409	3	Y	65	64	1			15
							72	9									
08	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	266	1	2145	3	Y	76	72	1			19
							84	9									
09	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					19

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, A. T. WELL #: 101 RRCID -> 227509 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10350 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	18	1	139	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	164	-0-	-53	-0-	18	1	146	3	Y	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	24	1	181	3	Y	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	26	1	190	3	Y	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	22	1	174	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-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	387	N	387	-0-	-0-	-0-	36	1	272	3	Y	72	72	1			13
							79	9									
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	58	1	488	3	Y	34	33	1			14
							37	9									
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	62	1	470	3	Y	93	93	1			14
							102	9									
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	51	1	371	3	Y	92	89	1			17
							101	9									
08	589	N	339	-0-	-250	-0-	34	1	270	3	Y	32	40	1			9
							35	9									
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					9

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	T. A.		4356	-0-	4356	17375	496	1	3820	3	Y	36	36	1			6
							40	9									
05	19128	X	1753	-0-	-17375	-0-	187	1	1552	3	Y	13	14	1			5
							14	9									
06	T. A.		3757	-0-	3757	3757	432	1	3293	3	Y	29	30	1			4
							32	9									
07	T. A.		4832	-0-	4832	8589	584	1	4212	3	Y	33	31	1			6
							36	9									
08	T. A.		3474	-0-	3474	12063	378	1	3059	3	Y	34	33	1			7
							37	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	12063					Y	NO RPT					7

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	2730	X	1941	-0-	-789	-0-	213	1	1649	3	Y	72	72	1			14
							79	9									
05	2821	X	1494	-0-	-1327	-0-	155	1	1297	3	Y	38	36	1			16
							42	9									
06	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	323	1	2466	3	Y	167	159	1			24
							184	9									
07	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	305	1	2196	3	Y	92	97	1			19
							101	9									
08	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	241	1	1945	3	Y	76	77	1			18
							84	9									
09	2670	N	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					18

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-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, A. T. WELL #: 104 RRCID -> 241042 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10532 - 11068

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	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	160	1	1234	3	Y	72	72	1			14
							79	9									
05	1519	N	1124	-0-	-395	-0-	116	1	971	3	Y	34	33	1			15
							37	9									
06	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	183	1	1388	3	Y	91	92	1			14
							100	9									
07	1519	N	1308	-0-	-211	-0-	147	1	1060	3	Y	92	89	1			17
							101	9									
08	1116	N	1044	-0-	-72	-0-	107	1	863	3	Y	67	69	1			15
							74	9									
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					15

CANALES, A. T. WELL #: 105 RRCID -> 241726 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10730 - 10872

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	2910	X	1641	-0-	-1269	-0-	179	1	1383	3	Y	72	73	1			12
							79	9									
05	3007	X	1159	-0-	-1848	-0-	121	1	1001	3	Y	34	33	1			13
							37	9									
06	2220	X	1985	-0-	-235	-0-	218	1	1665	3	Y	93	94	1			12
							102	9									
07	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	273	1	1961	3	Y	92	89	1			15
							101	9									
08	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	200	1	1610	3	Y	67	69	1			13
							74	9									
09	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					13

CANALES, A. T. WELL #: 107 RRCID -> 262691 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 11578 PERF.10526 - 10548

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	929	N	929	-0-	-0-	-0-	98	1	752	3	Y	72	73	1			12
							79	9									
05	1395	N	543	-0-	-852	-0-	54	1	452	3	Y	34	33	1			13
							37	9									
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	116	1	889	3	Y	93	94	1			12
							102	9									
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	125	1	902	3	Y	92	89	1			15
							101	9									
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	94	1	756	3	Y	34	42	1			7
							37	9									
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					7

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
KING RANCH SEELIGSON WELL #: C179 F RRCID -> 072151 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6728 - 6734

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	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-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
CANALES, P. WELL #: 126 RRCID -> 148734 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7634 - 7656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 142 RRCID -> 221346 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6908 - 6930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1911	-0-	-939	-0-	206	1	1705	3	Y	-0-					-0-
05	2945 X	2011	-0-	-934	-0-	239	1	1772	3	Y	-0-					-0-
06	2850 X	1544	-0-	-1306	-0-	190	1	1354	3	Y	-0-					-0-
07	2542 X	1340	-0-	-1202	-0-	156	1	1184	3	Y	-0-					-0-
08	2015 X	1076	-0-	-939	-0-	134	1	942	3	Y	-0-					-0-
*09	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	336	1	2455	3	Y	-0-					-0-

CANALES, P. WELL #: 144 RRCID -> 260276 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8304 - 8316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOGAS ENERGY, LLC 505860
BLUCHER, C. F. H. WELL #: 43 RRCID -> 044301 COMPL. DATE 02/24/1989 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6433 - 6440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
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	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
05	DELQ	PR	2951	-0-	2951	2951	2951	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2951					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2951					N	NO RPT					-0-
08	3100	N	2633	-0-	-467	2484	2633	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					-0-

T. C. B. (I-02) 89945 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
CANALES, P. WELL #: 123 L RRCID -> 097528 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8118 - 8189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

T.C.B.(RICHARD W-2) 89945 238 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
SEELIGSON, ARTHUR A. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 137760 COMPL. DATE 01/21/1991 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7516 - 7543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BLUCHER, C.F.H. WELL #: 61 RRCID -> 256330 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6862 - 6934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUCHER, C.F.H. "B" WELL #: 4 RRCID -> 262052 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DE TIJERINA, H. C. WELL #: 53 RRCID -> 014667 COMPL. DATE 11/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6949 - 6957

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 36 U RRCID -> 034550 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7164 - 7187

04	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	256	1	1644	3	N	2					45
						2	9									
05	1860 N	1763	-0-	-97	-0-	263	1	1498	3	N	2					47
						2	9									
06	1800 N	1483	-0-	-317	-0-	299	1	1181	3	N	3					50
						3	9									
07	1860 N	1730	-0-	-130	-0-	304	1	1424	3	N	2					52
						2	9									
08	1767 N	1367	-0-	-400	-0-	252	1	1115	3	N	-0-					52
09	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					52

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 94 U RRCID -> 053621 COMPL. DATE 10/01/1972 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	93	1	603	3	Y	1			13
							1	9							
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	96	1	549	3	Y	1			14
							1	9							
06	660	N	544	-0-	-116	-0-	110	1	433	3	Y	1			15
							1	9							
07	682	N	532	-0-	-150	-0-	93	1	438	3	Y	1			16
							1	9							
08	651	N	420	-0-	-231	-0-	77	1	343	3	Y	-0-			16
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT			16

DETIJERINA, H.C. WELL #: 28 L RRCID -> 056719 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH N/A 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	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-

DETIJERINA,H.C. WELL #: 4 RRCID -> 058645 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7092 - 7152

04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	69	1	438	3	Y	-0-			7
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	70	1	400	3	Y	-0-			7
06	450	N	396	-0-	-54	-0-	80	1	315	3	Y	1			8
							1	9							
07	465	N	399	-0-	-66	-0-	69	1	329	3	Y	1			9
							1	9							
08	465	N	316	-0-	-149	-0-	59	1	257	3	Y	-0-			9
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT			9

DETIJERINA,H. C. WELL #: 70 RRCID -> 063723 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6950 - 6962

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

DETIJERINA, H. C. WELL #: 42 RRCID -> 063927 COMPL. DATE 08/11/1961 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DETIJERINA, H.C. WELL #: 72 L RRCID -> 069014 COMPL. DATE 10/01/1976 TOTAL DEPTH 7248 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

DETIJERINA, H.C. WELL #: 88 H RRCID -> 069440 COMPL. DATE 06/11/1971 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 86 RRCID -> 078276 COMPL. DATE 07/05/1978 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7122 - 7128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 69 RRCID -> 078612 COMPL. DATE 09/14/1978 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7231 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 67 RRCID -> 079989 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 6976 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	182	1 1 9	1173	3	Y	1					26
05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	192	1 1 9	1090	3	Y	1					27
06	1200	N	1009	-0-	-191	-0-	203	1 2 9	804	3	Y	2					29
07	1302	N	1084	-0-	-218	-0-	190	1 2 9	892	3	Y	2					31
08	1271	N	866	-0-	-405	-0-	159	1	707	3	Y	-0-					31
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					31

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 20 RRCID -> 083024 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7106 - 7112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 14 RRCID -> 088366 COMPL. DATE 06/17/1980 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7035 - 7039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 61 RRCID -> 091580 COMPL. DATE 12/24/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6528 - 6534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

DE TIJERINA, H C WELL #: 7 RRCID -> 091751 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7070 - 7074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	256	1	1644	3	Y	2					38
						2	9									
05	1860 N	1763	-0-	-97	-0-	263	1	1498	3	Y	2					40
						2	9									
06	1800 N	248	-0-	-1552	-0-	50	1	197	3	Y	1					41
						1	9									
07	1860 N	532	-0-	-1328	-0-	93	1	438	3	Y	1					42
						1	9									
08	1767 N	421	-0-	-1346	-0-	78	1	343	3	Y	-0-					42
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					42

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 94 L RRCID -> 092379 COMPL. DATE 06/18/1973 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7157 - 7161

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 #: 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 48 RRCID -> 111570 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5968 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

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	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

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	317	N	317	-0-	-0-	-0-	43	1	274	3	Y	-0-					7
05	310	N	293	-0-	-17	-0-	44	1	249	3	Y	-0-					7
06	300	N	248	-0-	-52	-0-	49	1	198	3	Y	1					8
							1	9									
07	310	N	266	-0-	-44	-0-	47	1	219	3	Y	-0-					8
08	279	N	211	-0-	-68	-0-	39	1	172	3	Y	-0-					8
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					8

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	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	191	1	1234	3	Y	2					35
							2	9									
05	1395	N	1322	-0-	-73	-0-	197	1	1124	3	Y	1					36
							1	9									
06	1350	N	1112	-0-	-238	-0-	225	1	885	3	Y	2					38
							2	9									
07	1395	N	1198	-0-	-197	-0-	210	1	986	3	Y	2					40
							2	9									
08	1333	N	947	-0-	-386	-0-	175	1	772	3	Y	-0-					40
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					40

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
BLUCHER, C. F. H. WELL #: 47 RRCID -> 047829 COMPL. DATE 01/30/1970 TOTAL DEPTH 8227 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	80					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	80					N	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	80					N	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 31 RRCID -> 081826 COMPL. DATE 03/29/1979 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6271 - 6295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	5550	X	4960	-0-	-590	-0-	4960	2			N	-0-					-0-
05	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	8216	2			N	-0-					-0-
06	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	7789	2			N	-0-					-0-
07	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	7643	2			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-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	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
07	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			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
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
STEWART - JONES UNIT NO. 2 WELL #: 7 U RRCID -> 132035 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7028 - 7042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	307					N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	307					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 60 RRCID -> 138415 COMPL. DATE 05/22/1991 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7124 - 7134

04	4590	X	408	-0-	-4182	-0-	408	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	283	-0-	-4460	-0-	283	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					-0-
07	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					-0-
08	977	X	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
09	420	X	NO RPT	-0-	-420	-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-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
BLUCHER, C. F. H. WELL #: 23 RRCID -> 155652 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 6924 - 6934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (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	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	135	1	1669	3	Y	191	142	1			133
							210	9									
05	1736	N	1722	-0-	-14	-0-	119	1	1431	3	Y	156	156	1			133
							172	9									
06	1230	N	577	-0-	-653	-0-	44	1	474	3	Y	54					187
							59	9									
07	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	127	1	1561	3	Y	134	163	1			158
							147	9									
08	1736	N	632	-0-	-1104	-0-	110	1	509	3	Y	12	128	1			42
							13	9									
*09	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	167	1	1402	3	Y	91					133
							100	9									

TIO AYOLA (5400) 90133 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS WELL #: 729 RRCID -> 270816 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 5420 - 5436

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2017 - PLUGGED 06/01/17

TOM EAST (14,900) 90480 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SANTA FE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 190121 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 16025 PERF.14856 - 15046

04	4106	R	4106	-0-	-0-	-0-	331	1	3580	2	Y	177	183	1			45
							195	9									
05	4154	#	3362	-0-	-792	-0-	275	1	2914	2	Y	157	143	1			59
							173	9									
06	4020	#	3239	-0-	-781	-0-	256	1	2849	2	Y	122	120	1			61
							134	9									
07	4361	R	4361	-0-	-0-	-0-	346	1	3850	2	Y	150	163	1			48
							165	9									
08	4247	#	3134	-0-	-1113	-0-	243	1	2748	2	Y	130	143	1			35
							143	9									
*09	4650		5177	-0-	527	527	421	1	4583	2	Y	157	143	1			49
							173	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 23 RRCID -> 195170 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 15935 PERF.14875 - 14958

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

04	1530	N	1486	-0-	-44	-0-	102	1	1384	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1498	-0-	-114	-0-	89	1	1409	2	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1472	-0-	-28	-0-	60	1	1412	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1437	-0-	-113	-0-	55	1	1382	2	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1432	-0-	-56	-0-	54	1	1378	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	851	-0-	-619	-0-	39	1	812	2	Y	-0-					-0-

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 107 RRCID -> 188472 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 14858 PERF.14382 - 14686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	68	-0-	-428	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	14	-0-	-106	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 106 RRCID -> 188650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14420 PERF.13986 - 14206

04	7080	X	6620	-0-	-460	-0-	455	1	6165	2	Y	-0-					-0-
05	7316	X	6209	-0-	-1107	-0-	367	1	5842	2	Y	-0-					-0-
06	7080	X	5963	-0-	-1117	-0-	244	1	5719	2	Y	-0-					-0-
07	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	270	1	6793	2	Y	-0-					-0-
08	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	261	1	6661	2	Y	-0-					-0-
09	6630	X	6501	-0-	-129	-0-	299	1	6202	2	Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 108 RRCID -> 189845 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14146 - 14683

04	12665	X	12665	-0-	-0-	-0-	861 146	1 9	11658	2	Y	133	144	1			187
05	12865	X	12623	-0-	-242	-0-	739 135	1 9	11749	2	Y	123	118	1			192
06	12450	X	12293	-0-	-157	-0-	499 120	1 9	11674	2	Y	109	109	1			192
07	12865	X	12820	-0-	-45	-0-	486 120	1 9	12214	2	Y	109	130	1			171
08	12865	X	11881	-0-	-984	-0-	441 199	1 9	11241	2	Y	181	170	1			182
09	12450	X	-0-	-0-	-12450	-0-					Y	-0-	182	1			-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 110 RRCID -> 190028 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14519 - 14758

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	16	1	220	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	92	-0-	-187	-0-	5	1	87	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	136	-0-	-194	-0-	6	1	130	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 116 RRCID -> 192836 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 14639 PERF.14210 - 14220

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-

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 115 RRCID -> 193814 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14368 PERF.13821 - 13960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38550	X	282	-0-	-38268	-0-	19	1	260	2	Y	3	102	1			132
							3	9									
05	39742	X	886	-0-	-38856	-0-	52	1	828	2	Y	5	53	1			84
							6	9									
06	37093	X	37093	-0-	-0-	-0-	1509	1	35306	2	Y	253	122	1			215
							278	9									
07	47046	X	47046	-0-	-0-	-0-	1788	1	44972	2	Y	260	206	1			269
							286	9									
08	42253	X	42253	-0-	-0-	-0-	1594	1	40642	2	Y	15	138	1			146
							17	9									
*09	37880	X	37880	-0-	-0-	-0-	1740	1	36118	2	Y	20	6	1			160
							22	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 121 RRCID -> 194536 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 14295 PERF.13852 - 13968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19350	X	19018	-0-	-332	-0-	1303	1	17651	2	Y	58	63	1			80
							64	9									
05	19809	X	18589	-0-	-1220	-0-	1097	1	17434	2	Y	53	51	1			82
							58	9									
06	19170	X	18015	-0-	-1155	-0-	736	1	17226	2	Y	48	47	1			83
							53	9									
07	19654	X	19038	-0-	-616	-0-	726	1	18259	2	Y	48	57	1			74
							53	9									
08	19654	X	18905	-0-	-749	-0-	710	1	18103	2	Y	84	76	1			82
							92	9									
09	19020	X	17736	-0-	-1284	-0-	810	1	16802	2	Y	113	7	1			188
							124	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 109 RRCID -> 194922 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 14450 PERF.14006 - 14016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7860	X	6032	-0-	-1828	-0-	397	1	5369	2	Y	242	259	1			336
							266	9									
05	8122	X	4455	-0-	-3667	-0-	249	1	3961	2	Y	223	213	1			346
							245	9									
06	7860	X	2050	-0-	-5810	-0-	75	1	1756	2	Y	199	196	1			349
							219	9									
07	6603	X	1467	-0-	-5136	-0-	48	1	1201	2	Y	198	236	1			311
							218	9									
08	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	335	1	8539	2	Y	329	308	1			332
							362	9									
09	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					Y	-0-	332	1			-0-

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	9600	X	8638	-0-	-962	-0-	590	1	7993	2	Y	50	54	1			68
							55	9									
05	9920	X	8607	-0-	-1313	-0-	506	1	8050	2	Y	46	44	1			70
							51	9									
06	9420	X	8511	-0-	-909	-0-	347	1	8119	2	Y	41	41	1			70
							45	9									
07	9610	X	8780	-0-	-830	-0-	334	1	8401	2	Y	41	49	1			62
							45	9									
08	9486	X	8067	-0-	-1419	-0-	302	1	7690	2	Y	68	63	1			67
							75	9									
09	8640	X	1252	-0-	-7388	-0-	57	1	1192	2	Y	3	3	1			67
							3	9									

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 119 RRCID -> 199607 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13793 - 13986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/10/2017 - W/O TO 04-282483

SANTA FE RANCH WELL #: 113 RRCID -> 206601 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 14436 PERF.14062 - 14232

04	20370	X	17954	-0-	-2416	-0-	1221	1	16532	2	Y	183	198	1			258
							201	9									
05	20243	X	17937	-0-	-2306	-0-	1051	1	16700	2	Y	169	162	1			265
							186	9									
06	19590	X	16505	-0-	-3085	-0-	670	1	15674	2	Y	146	148	1			263
							161	9									
07	20243	X	13905	-0-	-6338	-0-	526	1	13214	2	Y	150	177	1			236
							165	9									
08	19716	X	16039	-0-	-3677	-0-	595	1	15151	2	Y	266	241	1			261
							293	9									
09	17940	X	17107	-0-	-833	-0-	768	1	15944	2	Y	359	22	1			598
							395	9									

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SANTA FE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 185501 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 15835 PERF.14154 - 14516

04	T. A.		13216	-0-	13216	13216	1106	1	11954	2	Y	142	146	1			36
							156	9									
05	T. A.		11509	-0-	11509	24725	981	1	10392	2	Y	124	113	1			47
							136	9									
06	T. A.		11162	-0-	11162	35887	910	1	10145	2	Y	97	96	1			48
							107	9									
07	47527	X	11640	-0-	-35887	-0-	949	1	10559	2	Y	120	130	1			38
							132	9									
08	12679	X	8439	-0-	-4240	-0-	677	1	7648	2	Y	104	114	1			28
							114	9									
09	12270	X	10847	-0-	-1423	-0-	902	1	9807	2	Y	125	114	1			39
							138	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 185707 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 14568 PERF.13856 - 14172

04	T. A.		6502	-0-	6502	6502	544	1	5874	2	Y	76	79	1			19
							84	9									
05	T. A.		19436	-0-	19436	25938	1670	1	17692	2	Y	67	61	1			25
							74	9									
06	T. A.		21989	-0-	21989	47927	1806	1	20125	2	Y	53	52	1			26
							58	9									
07	70084	X	22157	-0-	-47927	-0-	1821	1	20264	2	Y	65	70	1			21
							72	9									
08	19437	X	15831	-0-	-3606	-0-	1283	1	14487	2	Y	55	61	1			15
							61	9									
09	21990	X	19988	-0-	-2002	-0-	1677	1	18237	2	Y	67	61	1			21
							74	9									

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SANTA FE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 186882 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13964 - 14336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		5692	-0-	5692	5692	472	1	5099	2	Y	110	113	1			28
							121	9									
05	T. A.		7103	-0-	7103	12795	604	1	6393	2	Y	96	88	1			36
							106	9									
06	T. A.		6979	-0-	6979	19774	568	1	6328	2	Y	75	74	1			37
							83	9									
07	26653	X	6879	-0-	-19774	-0-	559	1	6218	2	Y	93	100	1			30
							102	9									
08	7099	X	5335	-0-	-1764	-0-	427	1	4820	2	Y	80	88	1			22
							88	9									
09	6990	X	6658	-0-	-332	-0-	552	1	6000	2	Y	96	88	1			30
							106	9									

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	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	390	1	4212	2	Y	174	179	1			44
							191	9									
05	10168	X	2315	-0-	-7853	-0-	185	1	1962	2	Y	153	139	1			58
							168	9									
06	9840	X	7517	-0-	-2323	-0-	608	1	6779	2	Y	118	117	1			59
							130	9									
07	10168	X	6514	-0-	-3654	-0-	524	1	5828	2	Y	147	159	1			47
							162	9									
08	9827	X	3789	-0-	-6038	-0-	297	1	3352	2	Y	127	140	1			34
							140	9									
09	7530	X	5931	-0-	-1599	-0-	485	1	5279	2	Y	152	139	1			47
							167	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 187275 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13786 - 14050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25692	X	25692	-0-	-0-	-0-	2160	1	23337	2	Y	177	183	1			45
							195	9									
05	23405	X	22911	-0-	-494	-0-	1962	1	20776	2	Y	157	143	1			59
							173	9									
06	24540	X	21800	-0-	-2740	-0-	1784	1	19882	2	Y	122	120	1			61
							134	9									
07	26536	X	22133	-0-	-4403	-0-	1811	1	20157	2	Y	150	163	1			48
							165	9									
08	26536	X	16180	-0-	-10356	-0-	1305	1	14732	2	Y	130	143	1			35
							143	9									
09	25680	X	18718	-0-	-6962	-0-	1561	1	16984	2	Y	157	143	1			49
							173	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 188724 COMPL. DATE 03/31/2002 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13800 - 14074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	334	1	3607	2	Y	383	395	1			97
							421	9									
05	4495	X	3961	-0-	-534	-0-	310	1	3280	2	Y	337	307	1			127
							371	9									
06	4350	X	3642	-0-	-708	-0-	276	1	3078	2	Y	262	259	1			130
							288	9									
07	4495	X	3799	-0-	-696	-0-	284	1	3159	2	Y	324	351	1			103
							356	9									
08	4495	X	2871	-0-	-1624	-0-	208	1	2353	2	Y	282	309	1			76
							310	9									
*09	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	343	1	3727	2	Y	337	308	1			105
							371	9									

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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	20974	X	20974	-0-	-0-	-0-	1753	1	18940	2	Y	255	263	1			65
							281	9									
05	21328	X	18857	-0-	-2471	-0-	1605	1	17004	2	Y	225	205	1			85
							248	9									
06	20640	X	18061	-0-	-2579	-0-	1471	1	16397	2	Y	175	173	1			87
							193	9									
07	21669	X	18259	-0-	-3410	-0-	1486	1	16535	2	Y	216	234	1			69
							238	9									
08	21669	X	13753	-0-	-7916	-0-	1102	1	12445	2	Y	187	206	1			50
							206	9									
09	20970	X	17981	-0-	-2989	-0-	1493	1	16239	2	Y	226	206	1			70
							249	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 189378 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 14289 PERF.13748 - 13982

04	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	763	1	8242	2	Y	-0-					-0-
05	9610	X	3241	-0-	-6369	-0-	280	1	2961	2	Y	-0-					-0-
06	9300	X	725	-0-	-8575	-0-	60	1	665	2	Y	-0-					-0-
07	9424	X	702	-0-	-8722	-0-	58	1	644	2	Y	-0-					-0-
08	9300	X	4045	-0-	-5255	-0-	329	1	3716	2	Y	-0-					-0-
09	9000	X	3090	-0-	-5910	-0-	260	1	2830	2	Y	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM EAST (14,100) 90480 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SANTA FE RANCH WELL #: 23 RRCID -> 195169 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 15935 PERF.14121 - 14958

04	5386	R	5386	-0-	-0-	-0-	938	1	4307	2	Y	128	132	1			32
							141	9									
05	5549	#	4904	-0-	-645	-0-	871	1	3910	2	Y	112	102	1			42
							123	9									
06	5370	#	4713	-0-	-657	-0-	871	1	3746	2	Y	87	86	1			43
							96	9									
07	5580	#	5172	-0-	-408	-0-	896	1	4157	2	Y	108	117	1			34
							119	9									
08	5580	#	3996	-0-	-1584	-0-	625	1	3268	2	Y	94	103	1			25
							103	9									
*09	5548	R	5548	-0-	-0-	-0-	902	1	4522	2	Y	113	103	1			35
							124	9									

TOM EAST (N-68) 90480 990 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 122 RRCID -> 263084 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 14443 PERF.10916 - 11188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		4411	-0-	4411 B	4411	303	1	4108	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		3833	-0-	3833 B	8244	227	1	3606	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		4034	-0-	4034 B	12278	165	1	3869	2	Y	-0-					-0-
07	3632	N	3869	-0-	237 B	12515	148	1	3721	2	Y	-0-					-0-
08	7750	N	3740	-0-	-4010 B	8505	141	1	3599	2	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 8505																	
09	3648		3018	-0-	-630 B	7875	139	1	2879	2	Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 129 RRCID -> 264564 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 14640 PERF.11194 - 11226

04	8697	N	7441	-0-	-1256 B	121503	504 108	1 9	6829	2	Y	98	106	1			136
05	8986	N	7528	-0-	-1458 B	120045	440 99	1 9	6989	2	Y	90	87	1			139
06	8153	N	6742	-0-	-1411 B	118634	273 86	1 9	6383	2	Y	78	79	1			138
07	7863	N	7026	-0-	-837 B	117797	265 88	1 9	6673	2	Y	80	95	1			123
08	8054	N	6149	-0-	-1905 B	115892	227 146	1 9	5776	2	Y	133	125	1			131
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 115892																	
09	6695	N	8080	-0-	1385 B	117277	363 190	1 9	7527	2	Y	173	11	1			293

SANTA FE RANCH WELL #: 116 RRCID -> 268614 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 14639 PERF.13369 - 13393

04	480	N	426	-0-	-54 B	-0-	29 7	1 9	390	2	Y	6	7	1			8
05	496	N	407	-0-	-89 B	-0-	24 7	1 9	376	2	Y	6	6	1			8
06	450	N	-0-	-0-	-450 B	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOM GRAHAM (3500-C) 90483 360 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
J&G OIL & GAS 427635
THIGPEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 067038 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 3700 PERF. N/A

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-

THIGPEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067272 COMPL. DATE 03/25/1976 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 3460 - 3465

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-

TOM GRAHAM (3500-C) //CONT.// 90483 360 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	1320	#	1165	-0-	-155	-0-	60	1	1105	2	N	-0-					1
05	1395	#	1305	-0-	-90	-0-	70	1	1235	2	N	-0-					1
06	1230	N	1115	-0-	-115	-0-	60	1	1055	2	N	-0-					1
07	1209	N	1183	-0-	-26	-0-	60	1	1123	2	N	-0-					1
08	1302	N	970	-0-	-332	-0-	55	1	915	2	N	-0-					1
09	1110	N	854	-0-	-256	-0-	55	1	799	2	N	-0-					1

WTXR OPERATING (TEXAS), INC. 945239
MOSSER ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 078833 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 5675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	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	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-

TOM GRAHAM (3700) 90483 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
BURGESS ENERGY, INC. 108125
NOCK, J.H. WELL #: 4 RRCID -> 062142 COMPL. DATE 05/17/1975 TOTAL DEPTH 5761 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34		NO RPT	-0-	-34	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/26/2017 - P/A 05/26/2017

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	-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-

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 (4700) 90483 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
BURGESS ENERGY, INC. 108125
NOCK, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 118704 COMPL. DATE 03/18/1983 TOTAL DEPTH 4791 PERF. 4657 - 4694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2017 - P/A 05/19/2017

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	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	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-

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	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	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-

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	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 (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	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 -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

TOM SHEARMAN (8000) 90585 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
A.G. LONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166731 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 8019 - 8172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(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-					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

04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
09	180 N	156	-0-	-24	-0-	156	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 94H RRCID -> 245862 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9459 - 13807

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47	45	1			36
05	434 N	81	-0-	-353	-0-	1	2	80	9	Y	73	47	1			62
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	63	47	1			78
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	1	2	54	9	Y	49	93	1			34
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	47	47	1			34
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47	47	1			34

GARNER, TULLY C WELL #: 99H RRCID -> 247805 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9398 - 11638

04	539 N	539	-0-	-0-	-0-	487	2	52	9	Y	47	47	1			36
05	583 N	583	-0-	-0-	-0-	503	2	80	9	Y	73	47	1			62
06	660 N	549	-0-	-111	-0-	480	2	69	9	Y	63	47	1			78
07	558 N	510	-0-	-48	-0-	456	2	54	9	Y	49	93	1			34
08	589 N	565	-0-	-24	-0-	513	2	52	9	Y	47	47	1			34
09	540 N	455	-0-	-85	-0-	403	2	52	9	Y	47	47	1			34

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GARNER 1054 WELL #: 1H RRCID -> 217902 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9871 - 12407

04	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2026	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
06	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
07	2108 N	1562	-0-	-546	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
08	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1566	2	2	9	N	2	1	8			1
09	960 N	NO RPT	-0-	-960	-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

04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	713	2	2	9	N	2					62
05	930 N	768	-0-	-162	-0-	766	2	2	9	N	2					64
06	840 N	693	-0-	-147	-0-	691	2	2	9	N	2					66
07	744 N	717	-0-	-27	-0-	715	2	2	9	N	2					68
08	775 N	702	-0-	-73	-0-	700	2	2	9	N	2					70
*09	703 N	703	-0-	-0-	-0-	701	2	2	9	N	2					72

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162

GARNER, TULLY C. WELL #: 4 RRCID -> 053086 COMPL. DATE 07/21/1972 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					6
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					6
06	240	N	139	-0-	-101	-0-	139	2			Y	-0-					6
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					6
08	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	2			Y	-0-					6
09	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	2			Y	-0-					6

GARDNER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 056288 COMPL. DATE 12/21/1971 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					3
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					3
06	330	N	174	-0-	-156	-0-	174	2			Y	-0-					3
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					3
08	341	N	211	-0-	-130	-0-	211	2			Y	-0-					3
*09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	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	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					2
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					2
06	360	N	297	-0-	-63	-0-	297	2			Y	-0-					2
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					2
08	372	N	252	-0-	-120	-0-	252	2			Y	-0-					2
09	300	N	259	-0-	-41	-0-	259	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	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					4
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					4
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					4
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					4
08	496	N	284	-0-	-212	-0-	284	2			Y	-0-					4
09	360	N	286	-0-	-74	-0-	286	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	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					9
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-					9
06	810	N	698	-0-	-112	-0-	698	2			Y	-0-					9
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					9
08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-					9
09	690	N	682	-0-	-8	-0-	682	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	T. A.		287	-0-	287	287	287	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		314	-0-	314	601	314	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		265	-0-	265	866	265	2			Y	-0-					-0-
07	1146	X	280	-0-	-866	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
08	266	X	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	183	-0-	-87	-0-	183	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: B 1 RRCID -> 122884 COMPL. DATE 10/24/1986 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 6932 - 6945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
05	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
06	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		17	-0-	17	17	17	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		34	-0-	34	51	34	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 13 RRCID -> 127132 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6732 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					3
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					3
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					3
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					3
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					3
*09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					3

GARNER, TULLY C. WELL #: A 2 RRCID -> 127137 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6854 - 6979

04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	289	-0-	-83	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	2			Y	-0-					-0-

CACTUS JACK WELL #: 2 RRCID -> 141660 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 6658 - 6757

04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. 1056 WELL #: A 3 RRCID -> 141997 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 6668 - 6768

04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 20 RRCID -> 141998 COMPL. DATE 07/26/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6631 - 6741

04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. 978 WELL #: 14 RRCID -> 142012 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6779 - 6876

04	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		162	-0-	162	162	162	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		199	-0-	199	361	199	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		677	-0-	677	1038	677	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		571	-0-	571	1609	571	2			Y	-0-					-0-
*09	2060	X	451	-0-	-1609	-0-	451	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 15 RRCID -> 142216 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6616 - 6714

04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GARNER, TULLY C. WELL #: 16 RRCID -> 142300 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6627 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	93	-0-	-57	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	67	-0-	-119	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
*09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 21 RRCID -> 142302 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 6723 - 6835

04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	353	-0-	-112	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 22 RRCID -> 142520 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6790 - 6894

04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	189	-0-	-90	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C.A. WELL #: 19 RRCID -> 142561 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6680 - 6696

04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	64	-0-	-153	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	44	-0-	-166	-0-	44	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 23 RRCID -> 142776 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6684 - 6785

04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	270	-0-	-133	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 24 RRCID -> 142802 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6664 - 6772

04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. A WELL #: 18 RRCID -> 142837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6666 - 6772

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C.A. WELL #: 27 RRCID -> 142961 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6770 - 6874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					1
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					1
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					1
07	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			Y	-0-					1
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					1
09	360	N	317	-0-	-43	-0-	317	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	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					1
05	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	2			Y	-0-					1
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					1
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					1
08	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2			Y	-0-					1
09	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	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	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	2			Y	-0-					-0-

CACTUS JACK WELL #: 4 RRCID -> 143291 COMPL. DATE 11/26/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6634 - 6652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					1
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					1
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					1
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					1
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					1
*09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	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	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					4
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					4
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					4
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					4
08	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			Y	-0-					4
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	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	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	167	-0-	-205	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	282	-0-	-48	-0-	282	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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 33 RRCID -> 143871 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6716 - 6828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					3
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					3
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					3
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					3
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					3
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	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	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	188	-0-	-52	-0-	188	2			Y	-0-					-0-

CACTUS JACK WELL #: 5 RRCID -> 144013 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6729 - 6831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					3
05	341	N	278	-0-	-63	-0-	278	2			Y	-0-					3
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					3
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					3
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					3
*09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					3

GARNER, TULLY C. WELL #: 37 RRCID -> 144217 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6596 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					134
05	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	2			Y	-0-					134
06	510	N	287	-0-	-223	-0-	287	2			Y	-0-					134
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					134
08	589	N	349	-0-	-240	-0-	349	2			Y	-0-					134
*09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	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	T. A.		197	-0-	197	197	197	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		102	-0-	102	299	102	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		79	-0-	79	378	79	2			Y	-0-					-0-
07	411	X	33	-0-	-378	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
08	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	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	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JAMES TRUST WELL #: 12 RRCID -> 146484 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6729 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					11
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					11
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					11
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					11
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					11
*09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	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	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					1
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					1
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					1
07	434	N	352	-0-	-82	-0-	352	2			Y	-0-					1
08	527	N	259	-0-	-268	-0-	259	2			Y	-0-					1
09	480	N	359	-0-	-121	-0-	359	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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
*09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 39 RRCID -> 195095 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6720 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					3
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					3
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					3
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					3
08	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			Y	-0-					3
09	270	N	230	-0-	-40	-0-	230	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	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	310	N	122	-0-	-188	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	135	-0-	-75	-0-	135	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	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	270	-0-	-60	-0-	270	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	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					2
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					2
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					2
07	279	N	188	-0-	-91	-0-	188	2			Y	-0-					2
08	310	N	251	-0-	-59	-0-	251	2			Y	-0-					2
09	300	N	218	-0-	-82	-0-	218	2			Y	-0-					2

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 45 RRCID -> 195291 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6767 - 6868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
*09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C WELL #: 55 RRCID -> 195486 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6660 - 6766

04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	173	-0-	-137	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 56 RRCID -> 195835 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6740 - 6844

04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	230	-0-	-40	-0-	230	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 57 RRCID -> 196227 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6950

04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			Y	-0-					1
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					1
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					1
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					1
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					1
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	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	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					1
05	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	2			Y	-0-					1
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					1
07	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			Y	-0-					1
08	248	N	135	-0-	-113	-0-	135	2			Y	-0-					1
09	270	N	146	-0-	-124	-0-	146	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GARNER, TULLY C. WELL #: 53 RRCID -> 197670 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6690 - 6795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	157	-0-	-277	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
*09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 52 RRCID -> 197726 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6668 - 6775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					3
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					3
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					3
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			Y	-0-					3
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					3
09	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			Y	-0-					3

GARNER, TULLY C. WELL #: 54 RRCID -> 197733 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 6665 - 6762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	313	-0-	-47	-0-	313	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 46 RRCID -> 197892 COMPL. DATE 11/16/2003 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6708 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	366	-0-	-68	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	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	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	315	-0-	-88	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	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	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	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	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					1
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					1
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					1
07	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2			Y	-0-					1
08	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	2			Y	-0-					1
09	300	N	261	-0-	-39	-0-	261	2			Y	-0-					1

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GARNER, TULLY C. WELL #: 68 RRCID -> 198922 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					2
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					2
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			Y	-0-					2
07	155	N	84	-0-	-71	-0-	84	2			Y	-0-					2
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					2
09	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	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	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			Y	-0-					4
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					4
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					4
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					4
08	248	N	122	-0-	-126	-0-	122	2			Y	-0-					4
*09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	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	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
*09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 73 RRCID -> 199386 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6672 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					1
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					1
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					1
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					1
09	420	N	338	-0-	-82	-0-	338	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	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
*09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	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	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
*09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	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	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					11
05	527	N	117	-0-	-410	-0-	117	2			Y	-0-					11
06	360	N	287	-0-	-73	-0-	287	2			Y	-0-					11
07	279	N	165	-0-	-114	-0-	165	2			Y	-0-					11
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					11
09	300	N	123	-0-	-177	-0-	123	2			Y	-0-					11

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CACTUS JACK WELL #: 9 RRCID -> 199979 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6643 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					13
05	403	N	264	-0-	-139	-0-	264	2			Y	-0-					13
06	330	N	278	-0-	-52	-0-	278	2			Y	-0-					13
07	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			Y	-0-					13
08	279	N	171	-0-	-108	-0-	171	2			Y	-0-					13
*09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	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	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	48	-0-	-76	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
*09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	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	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					1
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					1
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					1
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					1
08	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	2			Y	-0-					1
09	330	N	249	-0-	-81	-0-	249	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 78 RRCID -> 200781 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6821 - 6933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					34
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					34
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					34
07	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			Y	-0-					34
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					34
09	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	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	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	212	-0-	-358	-0-	212	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 83 RRCID -> 206630 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6677 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	713	-0-	-7	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
08	744	N	734	-0-	-10	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
09	780	N	628	-0-	-152	-0-	628	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	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					3
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					3
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					3
07	155	N	64	-0-	-91	-0-	64	2			Y	-0-					3
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					3
*09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					1
05	620	N	25	-0-	-595	-0-	25	2			Y	-0-					1
06	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	2			Y	-0-					1
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					1
*09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 92 RRCID -> 223624 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6592 - 6732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					1
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					1
*09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	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	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					48
05	341	N	239	-0-	-102	-0-	239	2			Y	-0-					48
06	270	N	216	-0-	-54	-0-	216	2			Y	-0-					48
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					48
08	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	2			Y	-0-					48
*09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	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	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

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER, JOHN NANCE WELL #: 4 RRCID -> 052950 COMPL. DATE 06/02/1972 TOTAL DEPTH 7085 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	330	N	221	-0-	-109	-0-	43	1	178	3	Y	-0-					1
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	39	1	196	3	Y	-0-					1
06	270	N	209	-0-	-61	-0-	33	1	176	3	Y	-0-					1
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	39	1	187	3	Y	-0-					1
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	25	1	155	3	Y	-0-					1
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-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	480	N	409	-0-	-71	-0-	80	1	329	3	Y	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	71	1	356	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	67	1	353	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	421	-0-	-13	-0-	73	1	348	3	Y	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	33	1	202	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER WELL #: 1 RRCID -> 119160 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7110 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	35	1	145	3	Y	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	33	1	167	3	Y	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	32	1	165	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	32	1	150	3	Y	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	26	1	161	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-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	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	222	1	913	3	N	-0-					-0-
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	151	1	759	3	N	-0-					-0-
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	166	1	871	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	974	-0-	-204	-0-	170	1	804	3	N	-0-					-0-
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	111	1	673	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-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	148	N	148	-0-	-0-	-0-	29	1	119	3	N	-0-					1
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	21	1	104	3	N	-0-					1
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	22	1	113	3	N	-0-					1
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	29	1	139	3	N	-0-					1
*08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	23	1	141	3	N	-0-					1
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-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	150	N	21	-0-	-129	-0-	4	1	17	3	Y	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	3	Y	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	11	1	55	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	3	1	15	3	Y	-0-					-0-
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	16	1	100	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER - 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	780	N	374	-0-	-406	-0-	73	1	301	3	Y	-0-					-0-
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	56	1	283	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	302	-0-	-148	-0-	48	1	254	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	255	-0-	-117	-0-	44	1	211	3	Y	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	41	1	247	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-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	510	N	466	-0-	-44	-0-	91	1	375	3	Y	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	78	1	396	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	438	-0-	-72	-0-	70	1	368	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	313	-0-	-183	-0-	55	1	258	3	Y	-0-					-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	46	1	283	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-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	270	N	254	-0-	-16	-0-	32	1	222	3	Y	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	47	1	248	3	Y	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	44	1	234	3	Y	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	43	1	260	3	Y	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	41	1	257	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 126915 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6927 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	29	1	120	3	Y	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	31	1	159	3	Y	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	28	1	150	3	Y	5					5
							6	9									
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	34	1	160	3	Y	-0-					5
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	26	1	159	3	Y	-0-					5
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					5

LEYENDECKER/HUNTER "B"2178 WELL #: 1 RRCID -> 126917 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7277 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	275	-0-	-115	-0-	54	1	221	3	Y	-0-					11
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	37	1	187	3	Y	-0-					11
06	270	N	232	-0-	-38	-0-	37	1	195	3	Y	-0-					11
07	279	N	217	-0-	-62	-0-	38	1	179	3	Y	-0-					11
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	23	1	140	3	Y	-0-					11
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					11

LONG, J.E. WELL #: 2 RRCID -> 128664 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 6934 - 7043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 - 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	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	69	X	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	3	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	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	218	1	898	3	Y	-0-					-0-
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	171	1	861	3	Y	-0-					-0-
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	144	1	754	3	Y	-0-					-0-
07	1147	N	968	-0-	-179	-0-	169	1	799	3	Y	-0-					-0-
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	123	1	748	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG, J.E. WELL #: 3 RRCID -> 135305 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7007 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	271	-0-	-179	-0-	53	1	218	3	Y	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	50	1	249	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	299	-0-	-61	-0-	46	1	244	3	Y	8					8
							9	9									
07	279	N	272	-0-	-7	-0-	47	1	225	3	Y	-0-					8
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	33	1	202	3	Y	-0-					8
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					8

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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, 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	117	N	117	-0-	-0-	-0-	23	1	94	3	Y	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	18	1	92	3	Y	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	20	1	103	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	21	1	102	3	Y	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	14	1	83	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-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	450	N	418	-0-	-32	-0-	82	1	336	3	Y	-0-					-0-
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	70	1	354	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	460	-0-	-20	-0-	74	1	386	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	76	1	358	3	Y	-0-					-0-
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	68	1	415	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-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	150	N	150	-0-	-0-	-0-	24	1	98	3	N	25	90	1	1	8	13
							28	9									
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	21	1	107	3	N	-0-					13
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	6	1	32	3	N	2					15
							2	9									
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					15

LEYENDECKER KONE "B" WELL #: 6 RRCID -> 142545 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7009 - 7133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	77	1	315	3	Y	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	59	1	298	3	Y	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	74	1	389	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	354	-0-	-49	-0-	62	1	292	3	Y	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	48	1	295	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	37	1	152	3	Y	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	30	1	148	3	Y	-0-					-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	67	1	349	3	Y	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	47	1	223	3	Y	-0-					-0-
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	39	1	238	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	420	N	351	-0-	-69	-0-	45	1	306	3	Y	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	56	1	295	3	Y	-0-					-0-
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	72	1	388	3	Y	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	58	1	355	3	Y	-0-					-0-
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	53	1	339	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-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	690	N	665	-0-	-25	-0-	124	1	513	3	Y	25					31
							28	9									
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	106	1	532	3	Y	-0-					31
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	96	1	505	3	Y	14	38	1	1	8	6
							15	9									
07	682	N	602	-0-	-80	-0-	105	1	496	3	Y	1					7
							1	9									
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	64	1	388	3	Y	-0-					7
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					7

GARNER WELL #: 10 RRCID -> 143189 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6782 - 6893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	69	1	472	3	Y	-0-					-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	84	1	441	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	484	-0-	-26	-0-	76	1	408	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	500	-0-	-27	-0-	70	1	430	3	Y	-0-					-0-
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	65	1	413	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER WELL #: 15 RRCID -> 143546 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6774 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	391	-0-	-689	-0-	50	1	341	3	Y	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	38	1	202	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	155	-0-	-775	-0-	24	1	131	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	227	-0-	-176	-0-	32	1	195	3	Y	-0-					-0-
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	53	1	336	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 2 RRCID -> 143565 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6627 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
A. LONG-MILLER UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 143571 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7051 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	9	1	39	3	Y	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	3	Y	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	13	1	67	3	Y	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	25	1	116	3	Y	-0-					-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	8	1	51	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 1 RRCID -> 143579 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6573 - 6657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	121	1	833	3	Y	-0-					-0-
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	226	1	1189	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	734	-0-	-46	-0-	115	1	619	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	727	-0-	-265	-0-	102	1	625	3	Y	-0-					-0-
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	99	1	632	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH "1058" WELL #: 2 RRCID -> 143632 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6703 - 6817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	30	1	205	3	Y	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	37	1	198	3	Y	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	36	1	197	3	Y	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	36	1	220	3	Y	-0-					-0-
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	33	1	208	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAWSON, K. WELL #: 1 RRCID -> 144221 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11708 PERF. 6848 - 6955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	16	1	68	3	N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	18	1	91	3	N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	13	1	68	3	N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	22	1	106	3	N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	14	1	85	3	N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

GARNER WELL #: 17 RRCID -> 144302 COMPL. DATE 03/06/1993 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6684 - 6783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-KONE "B" WELL #: 8 RRCID -> 144392 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7057 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	26	1	106	3	N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-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-

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	240	N	20	-0-	-220	-0-	3	1	17	3	Y	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	28	1	145	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	213	-0-	-27	-0-	33	1	180	3	Y	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	33	1	201	3	Y	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	32	1	200	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	270	N	210	-0-	-60	-0-	41	1	169	3	Y	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	38	1	190	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	202	-0-	-98	-0-	32	1	170	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	36	1	173	3	Y	-0-					-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	29	1	175	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	240	N	214	-0-	-26	-0-	42	1	172	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	36	1	181	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	33	1	172	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	190	-0-	-27	-0-	33	1	157	3	Y	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	25	1	152	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-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	183	N	183	-0-	-0-	-0-	23	1	160	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	30	1	156	3	Y	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	35	1	186	3	Y	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	32	1	193	3	Y	-0-					-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	29	1	181	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-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	270	N	231	-0-	-39	-0-	45	1	186	3	N	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	40	1	199	3	N	-0-					-0-
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	37	1	195	3	N	-0-					-0-
07	248	N	219	-0-	-29	-0-	38	1	181	3	N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	31	1	187	3	N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-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-

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	840	N	298	-0-	-542	-0-	58 1	1 9	239	3	Y	1	1	8			12
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	113	1	571	3	Y	-0-					12
06	630	N	616	-0-	-14	-0-	99	1	517	3	Y	-0-					12
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	109	1	514	3	Y	-0-					12
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	64	1	388	3	Y	-0-					12
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					12

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-DAWSON UNIT #1 WELL #: B 11 RRCID -> 151788 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5151 - 5163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	47	1	195	3	Y	10					11
							11	9									
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	40	1	203	3	Y	-0-					11
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	38	1	201	3	Y	6	16	1			1
							7	9									
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	44	1	208	3	Y	1					2
							1	9									
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	34	1	208	3	Y	-0-					2
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					2

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	138	-0-	-12	-0-	23	1	95	3	N	18					18
							20	9									
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	16	1	83	3	N	-0-					18
06	120	N	97	-0-	-23	-0-	15	1	76	3	N	5					23
							6	9									
07	155	N	49	-0-	-106	-0-	9	1	40	3	N	-0-					23
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	3	N	-0-					23
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					23

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	120	N	105	-0-	-15	-0-	13	1	92	3	Y	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	23	1	118	3	Y	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	25	1	132	3	Y	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	20	1	126	3	Y	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	22	1	141	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-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	450	N	308	-0-	-142	-0-	60	1	248	3	Y	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	62	1	312	3	Y	-0-					-0-
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	90	1	472	3	Y	-0-					-0-
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	80	1	377	3	Y	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	58	1	352	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-0-

J N GARNER 1057 WELL #: 5 RRCID -> 168197 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6726 - 6737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
GARNER RANCH 1058 WELL #: 4 RRCID -> 199266 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6714 - 6835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	35	1	239	3	Y	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	45	1	238	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	285	-0-	-15	-0-	45	1	240	3	Y	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	41	1	251	3	Y	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	38	1	243	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 7 RRCID -> 203569 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6599 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	18	1	120	3	Y	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	29	1	153	3	Y	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	24	1	127	3	Y	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	22	1	134	3	Y	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	19	1	124	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 1060 WELL #: 5 RRCID -> 204092 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6780 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	32	1	134	3	Y	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	37	1	185	3	Y	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	25	1	133	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	105	-0-	-81	-0-	18	1	87	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAWSON 360 WELL #: 2 RRCID -> 204093 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6995 - 7109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		165	-0-	165	165	32	1	133	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		116	-0-	116	281	19	1	97	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		123	-0-	123	404	20	1	103	3	Y	-0-					-0-
07	557	X	153	-0-	-404	-0-	27	1	126	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	22	1	133	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAWSON 360 WELL #: 3 RRCID -> 205377 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6857 - 6964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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	630	N	238	-0-	-392	-0-	46 1	1 9	191	3	Y	1	1	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-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-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER HUNTER "D" 1375 WELL #: 6 RRCID -> 209124 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7089 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	214	-0-	-236	-0-	42	1	172	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-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-

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	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	205	1	843	3	Y	28	72	1	1	8	12
							31	9									
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	37	1	187	3	Y	11	1	8			22
							12	9									
06	1200	N	64	-0-	-1136	-0-	9	1	49	3	Y	5					27
							6	9									
07	1116	N	167	-0-	-949	-0-	27	1	130	3	Y	9	1	8			35
							10	9									
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	27	1	164	3	Y	1	1	8			35
							1	9									
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					35

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	586	N	586	-0-	-0-	-0-	75	1	510	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	103	1	540	3	Y	1					1
							1	9									
06	600	N	565	-0-	-35	-0-	89	1	476	3	Y	-0-					1
07	620	N	519	-0-	-101	-0-	73	1	446	3	Y	-0-					1
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	71	1	449	3	Y	-0-					1
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-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	60	N	41	-0-	-19	-0-	8	1	33	3	Y	-0-					12
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	3	Y	-0-					12
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	12	1	66	3	Y	-0-					12
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	10	1	46	3	Y	-0-					12
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	13	1	76	3	Y	-0-					12
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					12

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	625	N	625	-0-	-0-	-0-	122	1	503	3	Y	-0-					-0-
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	120	1	606	3	Y	-0-					-0-
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	121	1	638	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	540	-0-	-111	-0-	94	1	446	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	31	1	186	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-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	790	N	790	-0-	-0-	-0-	154	1	636	3	Y	-0-					11
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	132	1	667	3	Y	1					12
							1	9									
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	120	1	627	3	Y	1	12	1	1	8	-0-
							1	9									
07	806	N	778	-0-	-28	-0-	135	1	642	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	102	1	618	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152 WELL #: 18 RRCID -> 219282 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5431 - 5436

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

04	1290	N	772	-0-	-518	-0-	151	1	620	3	Y	1	1	8			6
							1	9									
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	124	1	627	3	Y	1	1	8			6
							1	9									
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	120	1	630	3	Y	-0-					6
07	806	N	742	-0-	-64	-0-	129	1	612	3	Y	1					7
							1	9									
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	100	1	608	3	Y	-0-					7
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					7

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 16 RRCID -> 223102 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7283 - 7342

04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	242	1	999	3	Y	1					10
							1	9									
05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	207	1	1041	3	Y	-0-					10
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	181	1	947	3	Y	-0-					10
07	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	213	1	1009	3	Y	-0-					10
08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	169	1	1026	3	Y	-0-					10
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					10

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 27 RRCID -> 225121 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7266 - 7296

04	1200	N	1089	-0-	-111	-0-	213	1	875	3	Y	1					11
							1	9									
05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	174	1	874	3	Y	-0-					11
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	165	1	864	3	Y	-0-					11
07	1116	N	985	-0-	-131	-0-	172	1	813	3	Y	-0-					11
08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	149	1	907	3	Y	-0-					11
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					11

LEYENDECKER-KONE 1377 E WELL #: 22 RRCID -> 235045 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7187 - 7314

04	750	N	654	-0-	-96	-0-	128	1	526	3	Y	-0-					-0-
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	125	1	630	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	690	-0-	-90	-0-	110	1	580	3	Y	-0-					-0-
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	129	1	609	3	Y	-0-					-0-
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	105	1	642	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	33	1	224	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	79	1	416	3	Y	1					1
							1	9									
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	95	1	508	3	Y	-0-					1
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	63	1	385	3	Y	-0-					1
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	78	1	499	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1760	-0-	-190	-0-	224	1	1536	3	Y	-0-					-0-
05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	303	1	1597	3	Y	-0-					-0-
06	1830	N	1812	-0-	-18	-0-	284	1	1528	3	Y	-0-					-0-
07	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	263	1	1609	3	Y	-0-					-0-
08	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	247	1	1571	3	Y	-0-					-0-
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 9 RRCID -> 241608 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6610 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	27	1	188	3	Y	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	43	1	228	3	Y	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	38	1	206	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	152	-0-	-65	-0-	21	1	131	3	Y	-0-					-0-
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	67	1	425	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER RANCH 817 WELL #: 3 RRCID -> 243097 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6645 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	19	1	130	3	Y	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	23	1	123	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	20	1	109	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	21	1	127	3	Y	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	20	1	126	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER/HUNTER "B" 2178 WELL #: 26 RRCID -> 245264 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7244 - 7401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	869	-0-	-1	-0-	170	1	698	3	Y	1					14
							1	9									
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	150	1	754	3	Y	1					15
							1	9									
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	140	1	736	3	Y	2	8	1			9
							2	9									
07	899	N	809	-0-	-90	-0-	141	1	668	3	Y	-0-					9
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	109	1	662	3	Y	-0-					9
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					9

LEYENDECKER-HUNTER "B" 2178 WELL #: 21 RRCID -> 247489 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7260 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	289	1	1193	3	Y	-0-					23
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	226	1	1141	3	Y	-0-					23
06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	229	1	1203	3	Y	-0-	10	1			13
07	1519	N	1409	-0-	-110	-0-	246	1	1163	3	Y	-0-					13
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	197	1	1202	3	Y	-0-					13
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					13

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	990	N	966	-0-	-24	-0-	123	1	843	3	Y	-0-					-0-
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	158	1	833	3	Y	-0-					-0-
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	154	1	830	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	144	1	879	3	Y	-0-					-0-
08	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	138	1	881	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	120	N	90	-0-	-30	-0-	11	1	79	3	Y	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	16	1	85	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	97	-0-	-23	-0-	15	1	82	3	Y	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	17	1	103	3	Y	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	16	1	104	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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	223	N	223	-0-	-0-	-0-	28	1	195	3	Y	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	20	1	103	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	33	1	177	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	142	-0-	-75	-0-	20	1	122	3	Y	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	21	1	136	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER RANCH 817 WELL #: 5 RRCID -> 249107 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6662 - 6761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	21	1	146	3	Y	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	25	1	134	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	122	-0-	-58	-0-	19	1	103	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	24	1	148	3	Y	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	22	1	138	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 7 RRCID -> 249212 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6710 - 6819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	594	-0-	-96	-0-	76	1	518	3	N	-0-					1
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	122	1	646	3	N	1	1	8			1
							1	9									
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	126	1	675	3	N	-0-					1
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	113	1	694	3	N	-0-					1
*08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	101	1	640	3	N	-0-					1
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-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	990	N	893	-0-	-97	-0-	174	1	719	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	149	1	750	3	Y	-0-					-0-
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	137	1	718	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	884	-0-	-46	-0-	154	1	730	3	Y	-0-					-0-
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	121	1	733	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-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	9420	X	7187	-0-	-2233	-0-	273	1	6791	3	Y	112	120	1	6	8	18
							123	9									
05	8215	X	7559	-0-	-656	-0-	7417	3	142	9	Y	129	105	1	2	8	40
06	7680	X	6355	-0-	-1325	-0-	283	1	5948	3	Y	113	106	1	3	8	44
							124	9									
07	7936	X	6699	-0-	-1237	-0-	416	1	6199	3	Y	76	89	1	8	8	23
							84	9									
08	7936	X	5934	-0-	-2002	-0-	359	1	5418	3	Y	143	128	1	7	8	31
							157	9									
09	7320	X	NO RPT	-0-	-7320	-0-					Y	NO RPT					31

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	14970	X	9453	-0-	-5517	-0-	341	1	8462	3	Y	591	636	1			88
							650	9									
05	14384	X	8013	-0-	-6371	-0-	7580	3	433	9	Y	394	352	1			130
06	12990	X	9433	-0-	-3557	-0-	409	1	8607	3	Y	379	365	1			144
							417	9									
07	12307	X	9902	-0-	-2405	-0-	598	1	8905	3	Y	363	406	1			101
							399	9									
08	10912	X	9655	-0-	-1257	-0-	575	1	8663	3	Y	379	391	1			89
							417	9									
09	9450	X	NO RPT	-0-	-9450	-0-					Y	NO RPT					89

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM GONZALEZ 1485 WELL #: 31H RRCID -> 275613 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7908 - 13336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12870	X	7987	-0-	-4883	-0-	303	1	7530	3	Y	140	151	1			21
							154	9									
05	13113	X	4302	-0-	-8811	-0-	4250	3	52	9	Y	47	49	1			19
06	11490	X	4659	-0-	-6831	-0-	208	1	4377	3	Y	67	61	1			25
							74	9									
07	8246	X	5413	-0-	-2833	-0-	323	1	4801	3	Y	263	229	1			59
							289	9									
08	8246	X	7511	-0-	-735	-0-	454	1	6852	3	Y	186	198	1			47
							205	9									
09	7980	X	NO RPT	-0-	-7980	-0-					Y	NO RPT					47

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
STOKES WELL #: 1R RRCID -> 204478 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7347 - 7384

04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	68	1	430	2	Y	3					16
							3	9									
05	682	N	459	-0-	-223	-0-	64	1	378	2	Y	15					31
							17	9									
06	390	N	352	-0-	-38	-0-	61	1	291	2	Y	-0-	14	1			17
07	527	N	494	-0-	-33	-0-	76	1	409	2	Y	8					25
							9	9									
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	60	1	424	2	Y	13					38
							14	9									
*09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	71	1	491	2	Y	3					41
							3	9									

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204770 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7310 - 7376

04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	121	1	769	2	Y	6					33
							7	9									
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	155	1	915	2	Y	16	30	1			19
							18	9									
06	1020	N	735	-0-	-285	-0-	127	1	606	2	Y	2	14	1			7
							2	9									
07	930	N	823	-0-	-107	-0-	128	1	691	2	Y	4					11
							4	9									
08	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	153	1	1080	2	Y	2					13
							2	9									
*09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	145	1	1005	2	Y	5					18
							6	9									

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208237 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7300 - 7362

04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	117	1	744	2	Y	6					33
							7	9									
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	159	1	937	2	Y	16	30	1			19
							18	9									
06	930	N	617	-0-	-313	-0-	106	1	509	2	Y	2	14	1			7
							2	9									
07	899	N	809	-0-	-90	-0-	126	1	679	2	Y	4					11
							4	9									
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	132	1	934	2	Y	2					13
							2	9									
*09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	125	1	865	2	Y	5					18
							6	9									

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208811 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7278 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	27	1	173	2	Y	6					33
							7	9									
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	32	1	190	2	Y	16	30	1			19
							18	9									
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	37	1	177	2	Y	2	14	1			7
							2	9									
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	39	1	208	2	Y	4					11
							4	9									
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	33	1	232	2	Y	2					13
							2	9									
*09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	33	1	230	2	Y	5					18
							6	9									

REESE WELL #: 2 RRCID -> 209820 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7350 - 7422

04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	48	1	303	2	Y	4					41
							4	9									
05	372	N	328	-0-	-44	-0-	46	1	275	2	Y	6					47
							7	9									
06	360	N	59	-0-	-301	-0-	10	1	48	2	Y	1	14	1			34
							1	9									
07	372	N	209	-0-	-163	-0-	32	1	174	2	Y	3					37
							3	9									
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	42	1	299	2	Y	8					45
							9	9									
*09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	42	1	293	2	Y	4					49
							4	9									

REESE WELL #: 1 RRCID -> 214737 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7366 - 7437

04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	113	1	719	2	Y	4					36
							4	9									
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	114	1	674	2	Y	7					43
							8	9									
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	145	1	692	2	Y	-0-	14	1			29
07	868	N	540	-0-	-328	-0-	84	1	452	2	Y	4					33
							4	9									
08	806	N	745	-0-	-61	-0-	91	1	645	2	Y	8					41
							9	9									
09	840	N	507	-0-	-333	-0-	64	1	440	2	Y	3					44
							3	9									

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214738 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7287 - 7342

04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	67	1	429	2	Y	6					33
							7	9									
05	558	N	241	-0-	-317	-0-	32	1	191	2	Y	16	30	1			19
							18	9									
06	690	N	199	-0-	-491	-0-	34	1	163	2	Y	2	14	1			7
							2	9									
07	527	N	217	-0-	-310	-0-	33	1	180	2	Y	4					11
							4	9									
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	72	1	511	2	Y	2					13
							2	9									
*09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	93	1	647	2	Y	5					18
							6	9									

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

STOKES WELL #: 2 RRCID -> 215038 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 7398 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	56	1	353	2	Y	3					16
							3	9									
05	496	N	341	-0-	-155	-0-	47	1	277	2	Y	15					31
							17	9									
06	450	N	313	-0-	-137	-0-	54	1	259	2	Y	-0-	14	1			17
07	434	N	313	-0-	-121	-0-	48	1	256	2	Y	8					25
							9	9									
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	47	1	330	2	Y	12					37
							13	9									
*09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	61	1	419	2	Y	4					41
							4	9									

STOKES WELL #: 3 RRCID -> 217105 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7418 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	50	1	318	2	Y	2					43
							2	9									
05	527	N	326	-0-	-201	-0-	47	1	279	2	Y	-0-					43
06	480	N	342	-0-	-138	-0-	59	1	283	2	Y	-0-	7	1			36
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	65	1	348	2	Y	12					48
							13	9									
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	68	1	478	2	Y	4					52
							4	9									
*09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	68	1	471	2	Y	4					56
							4	9									

REESE WELL #: 3 RRCID -> 217372 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7334 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	57	1	361	2	Y	4					40
							4	9									
05	403	N	186	-0-	-217	-0-	26	1	153	2	Y	6					46
							7	9									
06	420	N	217	-0-	-203	-0-	37	1	179	2	Y	1	14	1			33
							1	9									
07	434	N	375	-0-	-59	-0-	58	1	314	2	Y	3					36
							3	9									
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	43	1	306	2	Y	8					44
							9	9									
*09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	36	1	246	2	Y	4					48
							4	9									

STOKES WELL #: 4 RRCID -> 218520 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7509 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	47	1	302	2	Y	-0-					27
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	62	1	366	2	Y	-0-					27
06	330	N	288	-0-	-42	-0-	50	1	238	2	Y	-0-					27
07	372	N	317	-0-	-55	-0-	50	1	267	2	Y	-0-					27
08	434	N	415	-0-	-19	-0-	51	1	364	2	Y	-0-					27
*09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	52	1	362	2	Y	-0-					27

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 260742 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7292 - 7435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	247	1	1573	2	N	6					33
							7	9									
05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	239	1	1412	2	N	16	30	1			19
							18	9									
06	1680	N	1569	-0-	-111	-0-	271	1	1296	2	N	2	14	1			7
							2	9									
07	1891	N	1713	-0-	-178	-0-	268	1	1441	2	N	4					11
							4	9									
08	1674	N	1643	-0-	-31	-0-	203	1	1438	2	N	2					13
							2	9									
09	1560	N	1551	-0-	-9	-0-	195	1	1350	2	N	5					18
							6	9									

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261678 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7320 - 7487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	243	-0-	-327	-0-	32	1	204	2	N	6					33
							7	9									
05	744	N	343	-0-	-401	-0-	47	1	278	2	N	16	30	1			19
							18	9									
06	600	N	345	-0-	-255	-0-	59	1	284	2	N	2	14	1			7
							2	9									
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	76	1	409	2	N	4					11
							4	9									
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	61	1	432	2	N	2					13
							2	9									
*09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	62	1	426	2	N	5					18
							6	9									

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GARNER WELL #: 2 RRCID -> 053085 COMPL. DATE 06/26/1972 TOTAL DEPTH 7205 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	749	-0-	-31	-0-	196	1	552	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	806	N	706	-0-	-100	-0-	130	1	576	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	736	-0-	-44	-0-	123	1	613	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	751	-0-	-24	-0-	134	1	617	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	605	-0-	-108	-0-	62	1	141	2	Y	-0-					-0-
							402	3									
09	750	N	641	-0-	-109	-0-	111	1	530	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	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	273	1	768	2	Y	-0-					-0-
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	162	1	717	2	Y	-0-					-0-
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	135	1	674	2	Y	-0-					-0-
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	153	1	704	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	767	-0-	-39	-0-	78	1	179	2	Y	-0-					-0-
							510	3									
*09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	138	1	661	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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	952	N	952	-0-	-0-	-0-	250	1	702	2	Y	-0-					-0-
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	163	1	724	2	Y	-0-					-0-
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	138	1	686	2	Y	-0-					-0-
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	154	1	711	2	Y	-0-					-0-
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	81	1	186	2	Y	-0-					-0-
							529	3									
*09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	138	1	657	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	567	N	567	-0-	-0-	-0-	142	1	425	2	Y	-0-					-0-
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	91	1	447	2	Y	-0-					-0-
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	77	1	431	2	Y	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	88	1	453	2	Y	-0-					-0-
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	41	1	120	2	Y	-0-					-0-
							341	3									
*09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	75	1	402	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	630	N	615	-0-	-15	-0-	154	1	461	2	Y	-0-					34
05	651	N	530	-0-	-121	-0-	90	1	440	2	Y	-0-					34
06	600	N	483	-0-	-117	-0-	73	1	410	2	Y	-0-					34
07	651	N	538	-0-	-113	-0-	87	1	451	2	Y	-0-					34
08	527	N	499	-0-	-28	-0-	41	1	119	2	Y	-0-					34
							339	3									
*09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	79	1	428	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	300	N	264	-0-	-36	-0-	66	1	198	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	256	-0-	-54	-0-	43	1	213	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	255	-0-	-45	-0-	39	1	216	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	203	-0-	-76	-0-	33	1	170	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	135	-0-	-113	-0-	11	1	32	2	Y	-0-					-0-
							92	3									
09	270	N	1	-0-	-269	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 055057 COMPL. DATE 06/17/1972 TOTAL DEPTH 7295 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	110	1	308	2	Y	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	69	1	306	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	65	1	325	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	332	-0-	-9	-0-	59	1	273	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	339	-0-	-2	-0-	35	1	79	2	Y	-0-					-0-
							225	3									
*09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	69	1	329	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	420	N	388	-0-	-32	-0-	97	1	291	2	N	-0-					-0-
05	496	N	371	-0-	-125	-0-	63	1	308	2	N	-0-					-0-
06	450	N	319	-0-	-131	-0-	48	1	271	2	N	-0-					-0-
07	403	N	364	-0-	-39	-0-	59	1	305	2	N	-0-					-0-
08	372	N	318	-0-	-54	-0-	26	1	76	2	N	-0-					-0-
							216	3									
09	330	N	318	-0-	-12	-0-	50	1	268	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	540	N	414	-0-	-126	-0-	104	1	310	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	409	-0-	-149	-0-	69	1	340	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	407	-0-	-133	-0-	62	1	345	2	Y	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	87	1	449	2	Y	-0-					-0-
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	42	1	121	2	Y	-0-					-0-
							344	3									
*09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	74	1	398	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	478	N	478	-0-	-0-	-0-	120	1	358	2	Y	-0-					19
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	70	1	342	2	Y	-0-					19
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	63	1	351	2	Y	-0-					19
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	71	1	369	2	Y	-0-					19
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	36	1	104	2	Y	2					21
							297	3	2	9							
*09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	66	1	353	2	Y	5					26
							6	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	360	N	343	-0-	-17	-0-	86	1	257	2	Y	-0-					17
05	372	N	330	-0-	-42	-0-	56	1	274	2	Y	-0-					17
06	360	N	318	-0-	-42	-0-	48	1	270	2	Y	-0-					17
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	66	1	339	2	Y	-0-					17
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	29	1	85	2	Y	2					19
							242	3	2	9							
*09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	55	1	297	2	Y	5					24
							6	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	690	N	690	-0-	-0-	-0-	181	1	509	2	Y	-0-					-0-
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	114	1	504	2	Y	-0-					-0-
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	89	1	445	2	Y	-0-					-0-
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	91	1	420	2	Y	-0-					-0-
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	51	1	117	2	Y	-0-					-0-
							332	3									
*09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	94	1	449	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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	617	N	617	-0-	-0-	-0-	162	1	455	2	Y	-0-					-0-
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	103	1	454	2	Y	-0-					-0-
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	88	1	440	2	Y	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	87	1	401	2	Y	-0-					-0-
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	46	1	105	2	Y	-0-					-0-
							299	3									
*09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	73	1	349	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 10 RRCID -> 070642 COMPL. DATE 03/22/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	349	1	982	2	Y	-0-					-0-
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	260	1	1151	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	795	-0-	-135	-0-	133	1	662	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	770	-0-	-191	-0-	137	1	633	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	750	-0-	-211	-0-	76	1	175	2	Y	-0-					-0-
							499	3									
09	810	N	758	-0-	-52	-0-	131	1	627	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	750	N	750	-0-	-0-	-0-	197	1	553	2	Y	-0-					-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	121	1	534	2	Y	-0-					-0-
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	118	1	586	2	Y	-0-					-0-
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	107	1	495	2	Y	-0-					-0-
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	63	1	145	2	Y	-0-					-0-
							414	3									
*09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	103	1	492	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	717	N	717	-0-	-0-	-0-	188	1	529	2	Y	-0-					-0-
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	114	1	505	2	Y	-0-					-0-
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	106	1	528	2	Y	-0-					-0-
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	109	1	501	2	Y	-0-					-0-
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	59	1	136	2	Y	-0-					-0-
							388	3									
*09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	100	1	476	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	519	N	519	-0-	-0-	-0-	130	1	389	2	Y	-0-					-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	78	1	381	2	Y	-0-					-0-
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	70	1	390	2	Y	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	76	1	394	2	Y	-0-					-0-
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	38	1	111	2	Y	-0-					-0-
							317	3									
*09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	83	1	449	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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	625	N	625	-0-	-0-	-0-	164	1	461	2	Y	-0-					-0-
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	111	1	490	2	Y	-0-					-0-
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	94	1	466	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	510	-0-	-17	-0-	91	1	419	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	512	-0-	-15	-0-	52	1	120	2	Y	-0-					-0-
							340	3									
09	510	N	487	-0-	-23	-0-	84	1	403	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	281	N	281	-0-	-0-	-0-	70	1	211	2	Y	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	34	1	167	2	Y	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	37	1	206	2	Y	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	42	1	215	2	Y	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	21	1	61	2	Y	-0-					-0-
							174	3									
*09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	43	1	231	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	866	N	866	-0-	-0-	-0-	227	1	639	2	Y	-0-					-0-
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	148	1	655	2	Y	-0-					-0-
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	137	1	680	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	733	-0-	-42	-0-	131	1	602	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	713	-0-	-62	-0-	72	1	167	2	Y	-0-					-0-
							474	3									
09	750	N	687	-0-	-63	-0-	119	1	568	2	Y	-0-					-0-

KRAUSE, A.L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 080645 COMPL. DATE 10/05/1978 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7562 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	118	1	352	2	Y	-0-					-0-
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	76	1	372	2	Y	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	57	1	321	2	Y	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	78	1	404	2	Y	-0-					-0-
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	45	1	129	2	Y	-0-					-0-
							366	3									
*09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	88	1	473	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	930	N	816	-0-	-114	-0-	214	1	602	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	766	-0-	-195	-0-	141	1	625	2	Y	-0-					-0-
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	138	1	687	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	745	-0-	-92	-0-	133	1	612	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	647	-0-	-128	-0-	66	1	151	2	Y	-0-					-0-
							430	3									
09	840	N	644	-0-	-196	-0-	111	1	533	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

JAMES WELL #: 12 RRCID -> 095612 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7053 - 7195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	571	-0-	-89	-0-	150	1	421	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	541	-0-	-172	-0-	100	1	441	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	491	-0-	-169	-0-	82	1	409	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	468	-0-	-121	-0-	83	1	385	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	493	-0-	-34	-0-	50	1	115	2	Y	-0-					-0-
							328	3									
*09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	91	1	435	2	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 6 RRCID -> 097531 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7138 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	152	1	427	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	172	-0-	-417	-0-	32	1	140	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	180	-0-	-390	-0-	30	1	150	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	211	-0-	-378	-0-	38	1	173	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	144	-0-	-42	-0-	14	1	34	2	Y	-0-					-0-
							96	3									
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					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	925	N	925	-0-	-0-	-0-	243	1	682	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	834	-0-	-65	-0-	154	1	680	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	773	-0-	-97	-0-	129	1	644	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	810	-0-	-89	-0-	144	1	666	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	702	-0-	-135	-0-	71	1	164	2	Y	-0-					-0-
							467	3									
*09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	144	1	689	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	775	N	775	-0-	-0-	-0-	203	1	572	2	Y	-0-					-0-
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	130	1	578	2	Y	-0-					-0-
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	112	1	556	2	Y	-0-					-0-
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	99	1	456	2	Y	-0-					-0-
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	57	1	133	2	Y	-0-					-0-
							377	3									
*09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	104	1	498	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	870	N	870	-0-	-0-	-0-	228	1	642	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	786	-0-	-113	-0-	145	1	641	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	771	-0-	-99	-0-	129	1	642	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	772	-0-	-127	-0-	138	1	634	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	765	-0-	-10	-0-	77	1	179	2	Y	-0-					-0-
							509	3									
09	780	N	773	-0-	-7	-0-	134	1	639	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

KRAUSE, A.L. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 098796 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7561 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	356	-0-	-124	-0-	89	1	267	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	472	-0-	-24	-0-	80	1	392	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	441	-0-	-9	-0-	67	1	374	2	Y	-0-					-0-
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	84	1	435	2	Y	-0-					-0-
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	48	1	140	2	Y	-0-					-0-
							399	3									
09	450	N	229	-0-	-221	-0-	36	1	193	2	Y	-0-					-0-

KRAUSE, A.L.ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 112499 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7526 - 7553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	126	1	376	2	Y	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	79	1	387	2	Y	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	70	1	392	2	Y	-0-					-0-
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	80	1	414	2	Y	-0-					-0-
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	39	1	114	2	Y	-0-					-0-
							325	3									
*09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	73	1	394	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	618	N	618	-0-	-0-	-0-	155	1	463	2	Y	-0-					-0-
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	97	1	476	2	Y	-0-					-0-
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	94	1	527	2	Y	-0-					-0-
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	95	1	491	2	Y	-0-					-0-
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	49	1	141	2	Y	-0-					-0-
							400	3									
*09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	86	1	464	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	802	N	802	-0-	-0-	-0-	40	1	762	2	Y	-0-					-0-
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	47	1	891	2	Y	-0-					-0-
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	37	1	706	2	Y	-0-					-0-
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	46	1	880	2	Y	-0-					-0-
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	54	1	257	2	Y	-0-					-0-
							757	3									
*09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	53	1	1010	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	735	N	735	-0-	-0-	-0-	37	1	698	2	Y	-0-					-0-
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	42	1	800	2	Y	-0-					-0-
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	36	1	696	2	Y	-0-					-0-
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	42	1	803	2	Y	-0-					-0-
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	42	1	202	2	Y	-0-					-0-
							594	3									
*09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	40	1	771	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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	720	N	620	-0-	-100	-0-	155	1	465	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	513	-0-	-293	-0-	87	1	426	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	547	-0-	-263	-0-	83	1	464	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	513	-0-	-138	-0-	83	1	430	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	489	-0-	-38	-0-	40	1	117	2	Y	-0-					-0-
							332	3									
09	540	N	492	-0-	-48	-0-	77	1	415	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	1380	N	1376	-0-	-4	-0-	345	1	1031	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1245	-0-	-181	-0-	211	1	1034	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1179	-0-	-201	-0-	179	1	1000	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1135	-0-	-291	-0-	184	1	951	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	947	-0-	-293	-0-	78	1	227	2	N	-0-					-0-
							642	3									
09	1170	N	829	-0-	-341	-0-	130	1	699	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	368	N	368	-0-	-0-	-0-	92	1	276	2	Y	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	58	1	285	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	315	-0-	-15	-0-	48	1	267	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	326	-0-	-15	-0-	53	1	273	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	335	-0-	-6	-0-	28	1	80	2	Y	-0-					-0-
							227	3									
*09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	56	1	303	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 18 RRCID -> 129238 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7113 - 7169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	136	1	382	2	N	-0-					-0-
05	527	N	469	-0-	-58	-0-	86	1	383	2	N	-0-					-0-
06	510	N	429	-0-	-81	-0-	72	1	357	2	N	-0-					-0-
07	527	N	430	-0-	-97	-0-	77	1	353	2	N	-0-					-0-
08	465	N	424	-0-	-41	-0-	43	1	99	2	N	-0-					-0-
							282	3									
*09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	86	1	411	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	971	N	971	-0-	-0-	-0-	255	1	716	2	Y	-0-					-0-
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	161	1	713	2	Y	-0-					-0-
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	145	1	722	2	Y	-0-					-0-
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	157	1	722	2	Y	-0-					-0-
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	83	1	191	2	Y	-0-					-0-
							543	3									
*09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	150	1	715	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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	845	N	845	-0-	-0-	-0-	222	1	623	2	Y	-0-					-0-
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	142	1	630	2	Y	-0-					-0-
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	122	1	607	2	Y	-0-					-0-
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	132	1	608	2	Y	-0-					-0-
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	70	1	158	2	Y	-0-					-0-
							449	3									
*09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	122	1	584	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	872	N	872	-0-	-0-	-0-	229	1	643	2	Y	-0-					-0-
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	145	1	641	2	Y	-0-					-0-
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	118	1	586	2	Y	-0-					-0-
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	128	1	589	2	Y	-0-					-0-
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	70	1	158	2	Y	-0-					-0-
							451	3									
*09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	125	1	597	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	1500	N	1269	-0-	-231	-0-	333	1	936	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1256	-0-	-232	-0-	231	1	1025	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1221	-0-	-219	-0-	204	1	1017	2	Y	-0-					-0-
07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	241	1	1110	2	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1057	-0-	-214	-0-	107	1	247	2	Y	-0-					-0-
							703	3									
09	1230	N	1012	-0-	-218	-0-	175	1	837	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	478	N	478	-0-	-0-	-0-	120	1	358	2	Y	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	74	1	362	2	Y	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	56	1	314	2	Y	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	61	1	315	2	Y	-0-					-0-
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	29	1	85	2	Y	-0-					-0-
							243	3									
*09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	62	1	336	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	720	N	643	-0-	-77	-0-	161	1	482	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	635	-0-	-78	-0-	108	1	527	2	Y	-0-					-0-
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	89	1	497	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	571	-0-	-80	-0-	93	1	478	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	542	-0-	-78	-0-	45	1	129	2	Y	-0-					-0-
							368	3									
09	600	N	540	-0-	-60	-0-	85	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	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	411	1	1154	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1378	-0-	-48	-0-	254	1	1124	2	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1259	-0-	-121	-0-	211	1	1048	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1303	-0-	-123	-0-	232	1	1071	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1202	-0-	-162	-0-	122	1	281	2	Y	-0-					-0-
							799	3									
*09	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	224	1	1070	2	Y	-0-					-0-

JAMES TRUST 1355 WELL #: 2 RRCID -> 195404 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7029 - 7182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	198	1	555	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	744	-0-	-31	-0-	137	1	607	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	629	-0-	-121	-0-	105	1	524	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	622	-0-	-153	-0-	111	1	511	2	Y	-0-					-0-
08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	85	1	194	2	Y	-0-					-0-
							553	3									
*09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	140	1	667	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 20 RRCID -> 197023 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6999 - 7127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1218	-0-	-252	-0-	320	1	898	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1106	-0-	-382	-0-	204	1	902	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1165	-0-	-395	-0-	195	1	970	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	1143	-0-	-128	-0-	204	1	939	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	1015	-0-	-101	-0-	103	1	237	2	N	-0-					-0-
							675	3									
09	1170	N	1077	-0-	-93	-0-	186	1	891	2	N	-0-					-0-

GARNER WELL #: 12 RRCID -> 199122 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7002 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	172	1	485	2	Y	-0-					-0-
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	118	1	522	2	Y	-0-					-0-
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	93	1	465	2	Y	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	103	1	474	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	431	-0-	-34	-0-	44	1	101	2	Y	-0-					-0-
							286	3									
*09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	81	1	385	2	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 13 RRCID -> 199251 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6973 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	156	1	440	2	Y	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	99	1	440	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	85	1	425	2	Y	-0-					-0-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	95	1	438	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	419	-0-	-15	-0-	42	1	98	2	Y	-0-					-0-
							279	3									
09	420	N	411	-0-	-9	-0-	71	1	340	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
JAMES TRUST 1355 WELL #: 3 RRCID -> 202014 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7052 - 7207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	140	1	393	2	Y	-0-					-0-
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	84	1	371	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	388	-0-	-32	-0-	65	1	323	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	378	-0-	-56	-0-	67	1	311	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	329	-0-	-105	-0-	33	1	77	2	Y	-0-					-0-
							219	3									
09	390	N	336	-0-	-54	-0-	58	1	278	2	Y	-0-					-0-

AUSTIN-STATE (ROUSE) WELL #: 2 RRCID -> 202196 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7156 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	105	1	314	2	Y	-0-					7
05	403	N	361	-0-	-42	-0-	61	1	300	2	Y	-0-					7
06	390	N	356	-0-	-34	-0-	54	1	302	2	Y	-0-					7
07	403	N	391	-0-	-12	-0-	63	1	328	2	Y	-0-					7
08	372	N	351	-0-	-21	-0-	29	1	84	2	Y	-0-					7
							238	3									
*09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	57	1	308	2	Y	-0-					7

JAMES WELL #: 22 RRCID -> 202287 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7029 - 7173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1110	-0-	-150	-0-	291	1	819	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1028	-0-	-243	-0-	189	1	839	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1035	-0-	-135	-0-	173	1	862	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1021	-0-	-126	-0-	182	1	839	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	852	-0-	-171	-0-	87	1	199	2	N	-0-					-0-
							566	3									
09	1050	N	993	-0-	-57	-0-	172	1	821	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	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	279	1	785	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	177	1	784	2	Y	-0-					-0-
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	153	1	760	2	Y	-0-					-0-
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	174	1	805	2	Y	-0-					-0-
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	87	1	201	2	Y	-0-					-0-
							571	3									
*09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	150	1	717	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	411	N	411	-0-	-0-	-0-	108	1	303	2	N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	64	1	285	2	N	-0-					-0-
06	390	N	327	-0-	-63	-0-	55	1	272	2	N	-0-					-0-
07	434	N	303	-0-	-131	-0-	54	1	249	2	N	-0-					-0-
08	341	N	286	-0-	-55	-0-	29	1	67	2	N	-0-					-0-
							190	3									
09	330	N	314	-0-	-16	-0-	54	1	260	2	N	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	314	1	884	2	Y	-0-					-0-
05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	204	1	903	2	Y	-0-					-0-
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	165	1	819	2	Y	-0-					-0-
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	179	1	824	2	Y	-0-					-0-
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	97	1	222	2	Y	-0-					-0-
							633	3									
*09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	183	1	875	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	957	N	957	-0-	-0-	-0-	251	1	706	2	Y	-0-					-0-
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	147	1	651	2	Y	-0-					-0-
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	132	1	655	2	Y	-0-					-0-
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	126	1	580	2	Y	-0-					-0-
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	79	1	181	2	Y	-0-					-0-
							514	3									
09	660	N	645	-0-	-15	-0-	112	1	533	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	1020	N	777	-0-	-243	-0-	204	1	573	2	N	-0-					-0-
05	992	N	797	-0-	-195	-0-	147	1	650	2	N	-0-					-0-
06	900	N	763	-0-	-137	-0-	128	1	635	2	N	-0-					-0-
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	145	1	669	2	N	-0-					-0-
08	806	N	640	-0-	-166	-0-	65	1	150	2	N	-0-					-0-
							425	3									
09	750	N	735	-0-	-15	-0-	127	1	608	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	630	N	599	-0-	-31	-0-	157	1	442	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	568	-0-	-83	-0-	105	1	463	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	520	-0-	-110	-0-	87	1	433	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	529	-0-	-91	-0-	94	1	435	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	475	-0-	-83	-0-	48	1	111	2	Y	-0-					-0-
							316	3									
*09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	91	1	435	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 24 RRCID -> 203571 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7064 - 7203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1101	-0-	-189	-0-	289	1	812	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1082	-0-	-189	-0-	199	1	883	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	956	-0-	-214	-0-	160	1	796	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	953	-0-	-194	-0-	170	1	783	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	859	-0-	-226	-0-	87	1	201	2	N	-0-					-0-
							571	3									
09	960	N	900	-0-	-60	-0-	156	1	744	2	N	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
JAMES TRUST 1355 WELL #: 4 RRCID -> 204132 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7050 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	229	1	642	2	Y	-0-					-0-
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	155	1	686	2	Y	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	117	1	581	2	Y	-0-					-0-
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	137	1	633	2	Y	-0-					-0-
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	66	1	152	2	Y	-0-					-0-
							434	3									
*09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	112	1	535	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	930	N	858	-0-	-72	-0-	225	1	633	2	N	-0-					-0-
05	992	N	805	-0-	-187	-0-	148	1	657	2	N	-0-					-0-
06	960	N	731	-0-	-229	-0-	122	1	609	2	N	-0-					-0-
07	899	N	775	-0-	-124	-0-	138	1	637	2	N	-0-					-0-
08	806	N	709	-0-	-97	-0-	72	1	166	2	N	-0-					-0-
							471	3									
*09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	131	1	628	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	937	N	937	-0-	-0-	-0-	246	1	691	2	Y	-0-					-0-
05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	165	1	729	2	Y	-0-					-0-
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	137	1	680	2	Y	-0-					-0-
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	156	1	721	2	Y	-0-					-0-
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	79	1	182	2	Y	-0-					-0-
							519	3									
09	750	N	642	-0-	-108	-0-	111	1	531	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	869	N	869	-0-	-0-	-0-	228	1	641	2	N	-0-					-0-
05	837	N	782	-0-	-55	-0-	144	1	638	2	N	-0-					-0-
06	960	N	716	-0-	-244	-0-	120	1	596	2	N	-0-					-0-
07	899	N	740	-0-	-159	-0-	132	1	608	2	N	-0-					-0-
08	775	N	739	-0-	-36	-0-	75	1	173	2	N	-0-					-0-
							491	3									
*09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	130	1	621	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	1380	N	1253	-0-	-127	-0-	329	1	924	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1071	-0-	-417	-0-	197	1	874	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1134	-0-	-246	-0-	190	1	944	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1172	-0-	-130	-0-	209	1	963	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	916	-0-	-169	-0-	93	1	214	2	N	-0-					-0-
							609	3									
09	1140	N	1094	-0-	-46	-0-	189	1	905	2	N	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
DAWSON WELL #: 11 RRCID -> 214087 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7185 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	91	1	255	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	309	-0-	-32	-0-	57	1	252	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	300	-0-	-30	-0-	50	1	250	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	59	1	271	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	279	-0-	-31	-0-	28	1	65	2	Y	-0-					-0-
							186	3									
09	300	N	267	-0-	-33	-0-	46	1	221	2	Y	-0-					-0-

JOHNS, E. S. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 244848 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7235 - 7277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	93	1	277	2	N	-0-					12
05	341	N	289	-0-	-52	-0-	49	1	240	2	N	-0-					12
06	360	N	308	-0-	-52	-0-	47	1	261	2	N	-0-					12
07	372	N	346	-0-	-26	-0-	56	1	290	2	N	-0-					12
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	27	1	78	2	N	1					13
							222	3	1	9							
09	300	N	248	-0-	-52	-0-	38	1	207	2	N	3					16
							3	9									

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
JAMES TRUST WELL #: 8 RRCID -> 086971 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7026 - 7045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	12	1	489	2	Y	-0-					3
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	2	1	171	2	Y	-0-					3
06	300	N	121	-0-	-179	-0-	1	1	120	2	Y	-0-					3
07	527	N	393	-0-	-134	-0-	12	1	381	2	Y	-0-					3
*08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	9	1	437	2	Y	-0-					3
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					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	180	N	154	-0-	-26	-0-	4	1	150	2	Y	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	65	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	2	1	175	2	Y	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	6	1	178	2	Y	-0-					-0-
*08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	4	1	179	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-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	390	N	308	-0-	-82	-0-	60	1	248	3	Y	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	58	1	295	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	248	-0-	-142	-0-	40	1	208	3	Y	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	67	1	320	3	Y	-0-					-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	54	1	328	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH, W. (OLMOS) //CONT.// 90610 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER RANCH "1060" WELL #: 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	336	N	336	-0-	-0-	-0-	66	1	270	3	Y	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	59	1	300	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	324	-0-	-6	-0-	52	1	272	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	59	1	282	3	Y	-0-					-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	46	1	280	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

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-

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

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

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

04	1740	N	866	-0-	-874	B	-0-	36 10	1 9	820	2	Y	9	10	1		3
05	4636	X	4636	-0-	-0-	B	-0-	191 59	1 9	4386	2	Y	54	27	1		30
06	3899	X	3899	-0-	-0-	B	-0-	157 41	1 9	3701	2	Y	37	55	1		12
07	3619	X	3619	-0-	-0-	B	-0-	141 44	1 9	3434	2	Y	40	36	1		16
08	3622	X	3622	-0-	-0-	B	-0-	142 34	1 9	3446	2	Y	31	36	1		11
*09	4563	X	4563	-0-	-0-	B	-0-	182 41	1 9	4340	2	Y	37	40	1		8

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 100 RRCID -> 152355 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 13818 PERF.13688 - 13767

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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2017 - P/A 06/09/17

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

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

04	24360	X	21638	-0-	-2722	B	-0-	899 1 274 9		20465	2	Y	249	237	1			85
05	24676	X	21978	-0-	-2698	B	-0-	904 1 295 9		20779	2	Y	268	203	1			150
06	23880	X	20197	-0-	-3683	B	-0-	811 1 218 9		19168	2	Y	198	281	1			67
07	23994	X	22876	-0-	-1118	B	-0-	893 1 288 9		21695	2	Y	262	225	1			104
08	23188	X	21993	-0-	-1195	B	-0-	853 1 358 9		20782	2	Y	325	312	1			117
09	21630	X	21192	-0-	-438	B	-0-	840 1 317 9		20035	2	Y	288	339	1			66

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 112 RRCID -> 165021 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12552 - 12712

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

04	7620	X	5837	-0-	-1783	B	-0-	243 1 62 9		5532	2	Y	56	53	1			19
05	7719	X	5771	-0-	-1948	B	-0-	238 1 63 9		5470	2	Y	57	44	1			32
06	7050	X	5339	-0-	-1711	B	-0-	215 1 47 9		5077	2	Y	43	61	1			14
07	7037	X	5012	-0-	-2025	B	-0-	198 1 8 9		4806	2	Y	7	18	1			3
08	6386	X	4719	-0-	-1667	B	-0-	186 1 9 9		4524	2	Y	8	8	1			3
09	5850	X	4310	-0-	-1540	B	-0-	173 1 8 9		4129	2	Y	7	8	1			2

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	X	1013	-0-	-607	-0-	B	41	1	925	2	Y	43	52	1			15
								47	9									
05	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-	B					Y	-0-	15	1			-0-
06	3330	X	1911	-0-	-1419	-0-	B	74	1	1760	2	Y	70	46	1			24
								77	9									
07	3441	X	2498	-0-	-943	-0-	B	94	1	2288	2	Y	105	87	1			42
								116	9									
08	2077	X	1660	-0-	-417	-0-	B	63	1	1543	2	Y	49	73	1			18
								54	9									
09	1920	X	1724	-0-	-196	-0-	B	67	1	1606	2	Y	46	53	1			11
								51	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 85 RRCID -> 226463 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11450 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	1328	-0-	-2572	-0-	B	53	1	1203	2	Y	65	60	1			22
								72	9									
05	2728	X	1246	-0-	-1482	-0-	B	49	1	1125	2	Y	65	51	1			36
								72	9									
06	2640	X	750	-0-	-1890	-0-	B	29	1	686	2	Y	32	57	1			11
								35	9									
07	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-	B					Y	-0-	11	1			-0-
08	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-	B					Y	-0-					-0-
09	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-	B					Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 105 RRCID -> 232968 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10434 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	B					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	B					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	B					Y	-0-					-0-
07	17	X	17	-0-	-0-	-0-	B	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	B					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	B					Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 142 RRCID -> 238515 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11506 - 11543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36930	X	35240	-0-	-1690	-0-	B	1469	1	33455	2	N	287	268	1			98
								316	9									
05	37975	X	35803	-0-	-2172	-0-	B	1479	1	33985	2	N	308	233	1			173
								339	9									
06	36750	X	31431	-0-	-5319	-0-	B	1266	1	29925	2	N	218	317	1			74
								240	9									
07	40448	X	40448	-0-	-0-	-0-	B	1585	1	38503	2	N	327	271	1			130
								360	9									
08	39312	X	39312	-0-	-0-	-0-	B	1533	1	37328	2	N	410	392	1			148
								451	9									
*09	37294	X	37294	-0-	-0-	-0-	B	1485	1	35415	2	N	358	424	1			82
								394	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 106 RRCID -> 255487 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 12446 PERF.10528 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	3466	-0-	-44	-0-	B	143	1	3248	2	Y	68	61	1			23
								75	9									
05	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	B	154	1	3539	2	Y	79	58	1			44
								87	9									
06	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	B	135	1	3195	2	Y	57	82	1			19
								63	9									
07	3596	X	3569	-0-	-27	-0-	B	140	1	3393	2	Y	33	39	1			13
								36	9									
08	3782	X	3185	-0-	-597	-0-	B	124	1	3018	2	Y	39	38	1			14
								43	9									
09	3660	X	3053	-0-	-607	-0-	B	121	1	2895	2	Y	34	40	1			8
								37	9									

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	2057	N	2057	-0-	-0- B	-0-	87	1	1970	2	Y	-0-					-0-
05	2170	N	2162	-0-	-8 B	-0-	90	1	2072	2	Y	-0-					-0-
06	2043	N	2043	-0-	-0- B	-0-	83	1	1960	2	Y	-0-					-0-
07	2139	N	1803	-0-	-336 B	-0-	71	1	1724	2	Y	7	4	1			3
							8	9									
08	2170	N	1785	-0-	-385 B	-0-	70	1	1706	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
09	2040	N	1748	-0-	-292 B	-0-	70	1	1669	2	Y	8	9	1			2
							9	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	1080	N	67	-0-	-1013 B	-6604	3	1	63	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	93	N	72	-0-	-21 B	-6604	3	1	67	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-6604					Y	-0-	1	1			-0-
07	62	N	15	-0-	-47 B	-6604	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	40	-0-	-22 B	-6604	2	1	37	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	0	N	14	-0-	14 B	-6590	1	1	13	2	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	4964	-0-	-106 B	-0-	6	1	4958	2	Y	-0-					-0-
05	5239	X	5181	-0-	-58 B	-0-	6	1	5175	2	Y	-0-					-0-
06	5070	X	4776	-0-	-294 B	-0-	6	1	4770	2	Y	-0-					-0-
07	5395	X	5395	-0-	-0- B	-0-	213	1	5182	2	Y	-0-					-0-
08	5607	X	5607	-0-	-0- B	-0-	221	1	5386	2	Y	-0-					-0-
*09	5522	X	5522	-0-	-0- B	-0-	222	1	5300	2	Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 100 RRCID -> 258366 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 13818 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2017 - P/A 06/09/17

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-

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	20400	X	18106	-0-	-2294 B	-0-	674	1	17410	2	Y	20	19	1			7
							22	9									
05	21979	X	18155	-0-	-3824 B	-0-	953	1	17181	2	Y	19	15	1			11
							21	9									
06	21270	X	16733	-0-	-4537 B	-0-	1064	1	15652	2	Y	15	21	1			5
							17	9									
07	21979	X	18205	-0-	-3774 B	-0-	579	1	17604	2	Y	20	17	1			8
							22	9									
08	20708	X	17941	-0-	-2767 B	-0-	604	1	17311	2	Y	24	23	1			9
							26	9									
09	18120	X	16194	-0-	-1926 B	-0-	538	1	15634	2	Y	20	24	1			5
							22	9									

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	42076	X	42076	-0-	-0-	B	-0-	1753	1	39914	2	N	372	332	1			127
								409	9									
05	42477	X	42477	-0-	-0-	B	-0-	1753	1	40286	2	N	398	302	1			223
								438	9									
06	40386	X	40386	-0-	-0-	B	-0-	1626	1	38424	2	N	305	425	1			103
								336	9									
07	45032	X	45032	-0-	-0-	B	-0-	1763	1	42833	2	N	396	342	1			157
								436	9									
08	43550	X	43550	-0-	-0-	B	-0-	1696	1	41309	2	N	495	474	1			178
								545	9									
09	42090	X	41282	-0-	-808	B	-0-	1642	1	39166	2	N	431	511	1			98
								474	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 102 RRCID -> 262759 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10463 - 10468

04	1470	X	1039	-0-	-431	B	-0-	43	1	988	2	Y	7	7	1			2
								8	9									
05	1519	N	1468	-0-	-51	B	-0-	61	1	1395	2	Y	11	7	1			6
								12	9									
06	1496	N	1496	-0-	-0-	B	-0-	60	1	1426	2	Y	9	12	1			3
								10	9									
07	1507	N	1507	-0-	-0-	B	-0-	59	1	1437	2	Y	10	9	1			4
								11	9									
08	1457	N	1454	-0-	-3	B	-0-	57	1	1382	2	Y	14	13	1			5
								15	9									
09	1470	N	1353	-0-	-117	B	-0-	54	1	1286	2	Y	12	14	1			3
								13	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 503 RRCID -> 264652 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 13484 PERF.11328 - 12826

04	870	X	665	-0-	-205	B	-0-	28	1	637	2	Y	-0-					-0-
05	899	X	729	-0-	-170	B	-0-	30	1	699	2	Y	-0-					-0-
06	870	X	637	-0-	-233	B	-0-	26	1	611	2	Y	-0-					-0-
07	806	X	584	-0-	-222	B	-0-	23	1	555	2	Y	5	3	1			2
								6	9									
08	806	X	534	-0-	-272	B	-0-	21	1	507	2	Y	5	5	1			2
								6	9									
09	720	X	450	-0-	-270	B	-0-	18	1	428	2	Y	4	5	1			1
								4	9									

KLEBERG, R.J.JR.TR.STILLMAN WELL #: 101 RRCID -> 269049 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 13226 PERF.11592 - 11604

04	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 104 RRCID -> 274943 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11795 - 12114

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2			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-

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 76 RRCID -> 275749 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF.11780 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33630	X	26541	-0-	-7089 B	-0-	1109	1	25258	2	Y	158	150	1			54
							174	9									
05	33821	X	24966	-0-	-8855 B	-0-	1034	1	23759	2	Y	157	123	1			88
							173	9									
06	31590	X	21384	-0-	-10206 B	-0-	863	1	20401	2	Y	109	160	1			37
							120	9									
07	30380	X	24201	-0-	-6179 B	-0-	951	1	23093	2	Y	143	123	1			57
							157	9									
08	28590	X	28590	-0-	-0- B	-0-	1125	1	27395	2	Y	64	98	1			23
							70	9									
09	26550	X	26172	-0-	-378 B	-0-	1051	1	25062	2	Y	54	65	1			12
							59	9									

TORDILLA (SHALLOW CONS.) 90753 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 118 RRCID -> 272913 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9223 - 9233

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/14/2017 - P/A 06/14/17

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	3060	X	2986	-0-	-74	-0-	121	1	2746	2	Y	108	100	1			37
							119	9									
05	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	143	1	3294	2	Y	137	97	1			77
							151	9									
06	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	118	1	2787	2	Y	94	139	1			32
							103	9									
07	3100	X	2727	-0-	-373	-0-	106	1	2577	2	Y	40	56	1			16
							44	9									
08	3286	X	2897	-0-	-389	-0-	112	1	2724	2	Y	55	51	1			20
							61	9									
09	3180	X	2792	-0-	-388	-0-	110	1	2629	2	Y	48	57	1			11
							53	9									

XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS, M. G. WELL #: 3 RRCID -> 168235 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 13215 PERF.11522 - 11536

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1	66	1			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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TORDILLA-NC (L-90E) 90763 245 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 504 RRCID -> 274204 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 15553 PERF.12734 - 12770

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2017 - PLUGGED 06/26/17

TORDILLA-NC (L-90E) //CONT.// 90763 245 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS, M. G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270120 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11852 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69	1			27
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TORDILLA, NORTH-NC (L-41) 90766 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
KALER ENERGY CORP. 450261
BURNS, M.G. WELL #: 5 RRCID -> 209784 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12448 - 12529

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEDCO RESOURCES INC 763154
THOMAS, M. G. "B" WELL #: RRCID -> 168969 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 18001 PERF.11415 - 11850

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	2430	X	1530	-0-	-900	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
05	2511	X	1328	-0-	-1183	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
06	1860	X	1055	-0-	-805	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
07	1922	X	1200	-0-	-722	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
08	1674	X	92	-0-	-1582	-0-	92	2			N	-0-					-0-
09	1530	X	400	-0-	-1130	-0-	400	2			N	-0-					-0-

TRAVIS WARD (HINNANT, 4TH) 90994 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
ARCO NO SELLERS WELL #: 2 RRCID -> 116087 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13522 - 13559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAVIS WARD (QUEEN CITY) 90994 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
GUTIERREZ, J.M. WELL #: 3 RRCID -> 115956 COMPL. DATE 02/19/1985 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7530 - 7576

04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	25	1	556	2	Y	-0-					32
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	25	1	644	2	Y	-0-					32
06	690	N	341	-0-	-349	-0-	25	1	316	2	Y	-0-					32
07	1054	N	333	-0-	-721	-0-	25	1	308	2	Y	-0-					32
08	682	N	214	-0-	-468	-0-	25	1	189	2	Y	-0-					32
*09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					32

GUTIERREZ WELL #: 4 RRCID -> 117237 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7548 - 7592

04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	25	1	561	2	Y	-0-					-0-
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	25	1	644	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	400	-0-	-320	-0-	25	1	375	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	320	-0-	-734	-0-	25	1	295	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	223	-0-	-459	-0-	25	1	198	2	Y	-0-					-0-
*09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 5 RRCID -> 117871 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7502 - 7550

04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	25	1	870	2	Y	-0-					-0-
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	25	1	971	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	507	-0-	-483	-0-	25	1	482	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	463	-0-	-1149	-0-	25	1	438	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	314	-0-	-678	-0-	25	1	289	2	Y	-0-					-0-
*09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 8 RRCID -> 119679 COMPL. DATE 12/30/1985 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7408 - 7450

04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	25	1	111	2	Y	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	25	1	124	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	88	-0-	-62	-0-	25	1	63	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	89	-0-	-128	-0-	25	1	64	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	66	-0-	-89	-0-	25	1	41	2	Y	-0-					-0-
*09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 120092 COMPL. DATE 02/01/1986 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 6110 - 6150

04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	25	1	37	9	N	34					85
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	25	1	39	9	N	35					120
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	25	1	36	9	N	33					153
07	62	N	29	-0-	-33	-0-	25	1	4	9	N	4					157
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	25	1	26	9	N	24					181
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					181

TRAVIS WARD (QUEEN CITY) //CONT.// 90994 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
SOJOURNER DRILLING CORPORATION //CONT.// 800750
GUTIERREZ, JOSE M. WELL #: 6 RRCID -> 124925 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6480 - 6503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LOPEZ, LAURO WELL #: 10 RRCID -> 168078 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13718 - 13806

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-

TRAVIS WARD (WILCOX) //CONT.// 90994 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LOPEZ, LAURO WELL #: 12 RRCID -> 185364 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 15180 PERF.13733 - 13761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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	3960	X	3125	-0-	-835	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
05	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	1254	-0-	-2046	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	1109	-0-	-2487	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	130	-0-	-3466	-0-	130	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	468	-0-	-2742	-0-	468	2			N	-0-					-0-

MIDWEST OPERATING, LLC 566530
LOPEZ, LAURO "A" WELL #: 1 RRCID -> 167990 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 16976 PERF.13978 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	120	N	59	-0-	-61	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	217	N	57	-0-	-160	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE -A- (FRIO 7300 SD.) 91298 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
NELSON, A E WELL #: 8 RRCID -> 203532 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7248 - 7254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TRIPLE A (9200 SAND) 91298 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCCANN, OLA WELL #: 1 L RRCID -> 066093 COMPL. DATE 01/25/1976 TOTAL DEPTH 10822 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4380	#	3989	-0-	-391	-0-	174	1	3815	2	Y	-0-					22
05	4557	#	4309	-0-	-248	-0-	215	1	4079	2	Y	14					36
							15	9									
06	5460	#	2899	-0-	-2561	-0-	102	1	2787	2	Y	9					45
							10	9									
07	5642	#	2683	-0-	-2959	-0-	113	1	2569	2	Y	1					46
							1	9									
08	5642	#	4995	-0-	-647	-0-	236	1	4741	2	Y	16					62
							18	9									
09	4170	#	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					62

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	2490	N	2040	-0-	-450	B	-0-	2040	2			Y	-0-				157
05	2263	N	2035	-0-	-228	B	-0-	2035	2			Y	-0-	5	7		152
06	2070	N	1864	-0-	-206	B	-0-	1864	2			Y	-0-				152
07	2108	N	2014	-0-	-94	B	-0-	2014	2			Y	-0-				152
*08	1431	N	1431	-0-	-0-	B	-0-	1275	2	156	9	Y	142	174	1		120
*09	2353	N	2353	-0-	-0-	B	-0-	2323	2	30	9	Y	27				147

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 31 RRCID -> 189753 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11306 - 11898

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-33847					Y	-0-				-0-
05	26	X	26	-0-	-0-	B	-33847	26	2			Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-33847					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-33847					Y	-0-				-0-
*08	14B2	EXT	15421	-0-	15421	B	-18426	15381	2	40	9	Y	36				36
09	14B2	EXT	2912	-0-	2912	B	-15514	2872	2	40	9	Y	36				-0-

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	-1676					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1676					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1676					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1676					Y	-0-				-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1676					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1676					Y	-0-				-0-

DAWSON STATE WELL #: 3 RRCID -> 220429 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11043 - 11644

04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-9168					Y	-0-				295
05	0	N	3	-0-	3	B	-9165	3	2			Y	-0-	267	7		28
06	0	N	103	-0-	103	B	-9062	103	2			Y	-0-				28
07	0	N	313	-0-	313	B	-8749	313	2			Y	-0-				28
*08	0	N	519	-0-	519	B	-8230	519	2			Y	-0-				28
09	90	N	1306	-0-	1216	B	-7014	1275	2	31	9	Y	28				-0-

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG) //CONT.// 91316 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAWSON STATE WELL #: 4 RRCID -> 221512 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11052 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-37593					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-37593					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-37593					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-37593					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-37593					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-37593					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 31 RRCID -> 222913 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10993 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					60
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					60
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					60
07	9033	X	9033	-0-	-0- B	-0-	8877	2	156	9	Y	142	179	1			23
*08	6286	X	6286	-0-	-0- B	-0-	6286	2			Y	-0-					23
*09	3687	X	3687	-0-	-0- B	-0-	3687	2			Y	-0-					23

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 33 RRCID -> 225609 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11429 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		4723	-0-	4723 B	-2069	4723	2			Y	-0-					100
05	T. A.		3827	-0-	3827 B	1758	3827	2			Y	-0-	20	7			80
06	T. A.		3859	-0-	3859 B	5617	3859	2			Y	-0-					80
07	9470	X	3853	-0-	-5617 B	-0-	3853	2			Y	-0-					80
*08	4867	X	4155	-0-	-712 B	-0-	4153	2	2	9	Y	2					82
09	4710	X	3625	-0-	-1085 B	-0-	3535	2	90	9	Y	82					-0-

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	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	579	2	3	9	Y	3					130
05	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	2			Y	-0-					130
06	540	N	452	-0-	-88 B	-0-	452	2			Y	-0-					130
07	558	N	421	-0-	-137 B	-0-	421	2			Y	-0-					130
*08	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			Y	-0-					130
*09	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	696	2	143	9	Y	130					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 35 RRCID -> 230193 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11056 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					98
05	14B2 EXT		189	-0-	189 B	189	189	2			N	-0-					98
06	14B2 EXT		164	-0-	164 B	353	164	2			N	-0-					98
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	353					N	-0-					98
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	353					N	-0-					98
*09	353	X	-0-	-0-	-353 B	-0-					N	98					-0-

TULE LAKE 91675 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
STATE TRACT 689-A WELL #: 1 RRCID -> 098179 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 13248 PERF.11870 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17045	R	17045	-0-	-0-	-0-	454	1	16265	2	N	296	371	1			61
							326	9									
05	17422	#	15172	-0-	-2250	-0-	460	1	14405	2	N	279	182	1			158
							307	9									
06	15270	#	14606	-0-	-664	-0-	499	1	13791	2	N	287	366	1			79
							316	9									
07	16418	R	16418	-0-	-0-	-0-	557	1	15536	2	N	295	181	1			193
							325	9									
08	13467	R	13467	-0-	-0-	-0-	395	1	12834	2	N	216	369	1			40
							238	9									
09	17040	#	15370	-0-	-1670	-0-	347	1	14689	2	N	304	178	1			166
							334	9									

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED) 91675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE TRACT 750/750A GU WELL #: 1 RRCID -> 232522 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11436 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	1733	1	56	2	Y	314	302	1	1	8	61
							4085	3	345	9							
05	6169	X	5792	-0-	-377	-0-	1426	1	94	2	Y	319	329	1	1	8	50
							3921	3	351	9							
06	6090	X	5121	-0-	-969	-0-	1140	1	30	2	Y	151	185	1			16
							3785	3	166	9							
07	5797	X	5550	-0-	-247	-0-	1381	1	16	2	Y	123	129	1			10
							4018	3	135	9							
08	5053	X	4682	-0-	-371	-0-	1306	1	10	2	Y	89	86	1			13
							3268	3	98	9							
09	6210	X	5803	-0-	-407	-0-	1626	1	36	2	Y	127	119	1			21
							4001	3	140	9							

STATE TRACT 750/750A GU WELL #: 2X RRCID -> 238487 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 13535 PERF.12266 - 12626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5220	X	3916	-0-	-1304	-0-	1036	1	69	2	Y	391	387	1	2	8	75
							2381	3	430	9							
05	5394	X	3536	-0-	-1858	-0-	811	1	113	2	Y	384	398	1	1	8	60
							2190	3	422	9							
06	5220	X	2538	-0-	-2682	-0-	516	1	51	2	Y	256	289	1			27
							1689	3	282	9							
07	4278	X	2686	-0-	-1592	-0-	588	1	43	2	Y	334	334	1	1	7	26
							1688	3	367	9							
08	3441	X	2072	-0-	-1369	-0-	503	1	29	2	Y	270	256	1			40
							1243	3	297	9							
09	3930	X	2594	-0-	-1336	-0-	635	1	92	2	Y	320	307	1			53
							1515	3	352	9							

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 3 RRCID -> 249323 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14649 PERF.12414 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	-0-					-0-
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-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 TRACT 746A/750A GU WELL #: 1H RRCID -> 258758 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 12736 PERF.13456 - 14401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 91675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TRACT 746A/750A GU WELL #: 2H RRCID -> 260038 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 12330 PERF.13060 - 14795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	1782	1	125	2	Y	701	679	1	3	8	135
							2678	3	771	9							
05	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	1630	1	216	2	Y	737	755	1	1	8	116
							2625	3	811	9							
06	5160	X	5120	-0-	-40	-0-	1486	1	150	2	Y	753	788	1	1	8	80
							2656	3	828	9							
07	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	1615	1	105	2	Y	822	835	1	2	7	65
							2928	3	904	9							
08	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	1333	1	74	2	Y	681	645	1			101
							2415	3	749	9							
*09	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	1830	1	261	2	Y	906	856	1			151
							3283	3	997	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	11790	X	10913	-0-	-877	-0-	3516	1	294	2	Y	1806	1735	1	7	8	349
							5116	3	1987	9							
05	12183	X	11338	-0-	-845	-0-	3295	1	574	2	Y	1959	1997	1	4	8	307
							5314	3	2155	9							
06	10939	X	10939	-0-	-0-	-0-	2916	1	381	2	Y	1910	2014	1	1	8	202
							5541	3	2101	9							
07	11145	X	11145	-0-	-0-	-0-	2852	1	288	2	Y	2250	2271	1	3	7	178
							5530	3	2475	9							
08	9052	X	8994	-0-	-58	-0-	2370	1	206	2	Y	1893	1791	1			280
							4336	3	2082	9							
09	10980	X	10969	-0-	-11	-0-	3072	1	580	2	Y	2016	1960	1			336
							5099	3	2218	9							

STATE TRACT 750/750A GU WELL #: 3 RRCID -> 261702 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12035 - 13282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	X	1909	-0-	-311	-0-	476	1	50	2	Y	293	279	1	1	8	57
							1061	3	322	9							
05	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	972	1	76	2	Y	260	276	1			41
							2665	3	286	9							
06	3000	N	7824	-0-	4824	4824	1709	1	70	2	Y	352	356	1			37
							5658	3	387	9							
07	3100	N	4378	-0-	1278	6102	1018	1	44	2	Y	342	352	1			27
							2940	3	376	9							
08	3100	N	655	-0-	-2445	3657	138	1	16	2	Y	151	156	1			22
							335	3	166	9							
*09	4795	X	1138	-0-	-3657	-0-	252	1	62	2	Y	215	201	1			36
							587	3	237	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	2130	X	1605	-0-	-525	-0-	480	1	56	2	Y	353	343	1	2	8	68
							681	3	388	9							
05	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	606	1	151	2	Y	517	503	1	1	8	81
							959	3	569	9							
06	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	674	1	120	2	Y	603	620	1			64
							1268	3	663	9							
07	3100	N	3457	-0-	357	357	975	1	60	2	Y	468	494	1	1	7	37
							1907	3	515	9							
08	2252	N	1895	-0-	-357	-0-	485	1	47	2	Y	434	407	1			64
							886	3	477	9							
*09	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	502	1	114	2	Y	396	394	1			66
							824	3	436	9							

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 91675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 8 RRCID -> 275285 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13672 - 13704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10020	X	8951	-0-	-1069	-0-	1344	1	6783	3	Y	749	734	1			138
							824	9									
05	10354	X	8236	-0-	-2118	-0-	1375	1	6269	3	Y	538	563	1	3	8	110
							592	9									
06	8250	X	7409	-0-	-841	-0-	1246	1	5414	3	Y	681	648	1			143
							749	9									
07	8525	X	7857	-0-	-668	-0-	1288	1	5791	3	Y	707	704	1	1	7	145
							778	9									
08	8525	X	6159	-0-	-2366	-0-	973	1	4628	3	Y	507	399	1			253
							558	9									
09	8250	X	8173	-0-	-77	-0-	1313	1	6139	3	Y	655	676	1			232
							721	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 03/14/2017 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 5162 - 5168

04	10008	9111	-0-	-897	7427	8939	2	172	9	N	156	190	1			3
05	17236	16841	-0-	-395	7032	16566	2	275	9	N	250	193	1			60
06	16680	3385	-0-	-13295	-0-	3322	2	63	9	N	57					117
07	17236	5545	-0-	-11691	-0-	5427	2	118	9	N	107	190	1			34
08	17236	3935	-0-	-13301	-0-	3856	2	79	9	N	72					106
09	16290 #	2672	-0-	-13618	-0-	2607	2	65	9	N	59					165

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	107	1			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*08	27 X	29	-0-	2	2	5 2	1 9	22	3	N	2					2
*09	14B2 EXT	72	-0-	72	74	12	1	60	3	N	-0-					2

DCR 59 WELL #: 2 RRCID -> 149243 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7710 - 7754

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 57A WELL #: 5 RRCID -> 151949 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7702 - 7750

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #57 WELL #: 6 RRCID -> 193380 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7791 - 7818

04	330	X	265	-0-	-65	-0-	265	2			N	-0-					-0-
05	341	X	293	-0-	-48	-0-	293	2			N	-0-					-0-
06	270	X	213	-0-	-57	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	279	X	227	-0-	-52	-0-	227	2			N	-0-					-0-
*08	561	X	561	-0-	-0-	-0-	96	1	445	3	N	18					18
							20	9									
*09	702	X	702	-0-	-0-	-0-	114	1	588	3	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-					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-					-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-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 FREER RANCH "59" WELL #: 1 RRCID -> 175459 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7727 - 7745

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM HURD AMOCO FEE WELL #: 6 RRCID -> 065182 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 3742 - 3754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-AMOCO FEE WELL #: 1 RRCID -> 069077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7159 - 7246

04	897	X	897	-0-	-0-	-0-	46	1	851	2	Y	-0-					25
05	992	X	709	-0-	-283	-0-	48	1	661	2	Y	-0-					25
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	37	1	577	2	Y	-0-					25
07	930	N	533	-0-	-397	-0-	33	1	500	2	Y	-0-					25
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	64	1	915	2	Y	-0-					25
09	600	N	486	-0-	-114	-0-	20	1	466	2	Y	-0-					25

KILLAM&HURD AMOCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 099241 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 6796 - 6842

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-

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-

KILLAM & HURD AMOCO FEE WELL #: 5 RRCID -> 129710 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7480 - 7494

04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	77	1	1403	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	573	-0-	-171	-0-	39	1	534	2	Y	-0-					-0-
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	73	1	1137	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	676	-0-	-564	-0-	42	1	634	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	436	-0-	-122	-0-	29	1	407	2	Y	-0-					-0-
*09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	56	1	1314	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-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM & HURD FEE 2023 WELL #: 2R RRCID -> 200292 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6974 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	896	N	896	-0-	-0-	-0-	46	1	850	2	Y	-0-					27
05	806	N	702	-0-	-104	-0-	48	1	654	2	Y	-0-					27
06	900	N	580	-0-	-320	-0-	35	1	545	2	Y	-0-					27
07	930	N	697	-0-	-233	-0-	43	1	654	2	Y	-0-					27
08	713	N	476	-0-	-237	-0-	31	1	445	2	Y	-0-					27
*09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	26	1	621	2	Y	-0-	27	1			-0-

KILLAM AND HURD FEE 1173 WELL #: RRCID -> 204436 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7288 - 7508

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2015

KILLAM AND HURD FEE 1200 WELL #: 1 RRCID -> 204437 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6773 - 6808

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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

04	3000	N	6477	-0-	3477	3745	335	1	6142	2	Y	-0-					16
05	3100	N	11574	-0-	8474	12219	784	1	10790	2	Y	-0-					16
06	22065	X	9846	-0-	-12219	-0-	588	1	9214	2	Y	40					56
							44	9									
07	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	390	1	5884	2	Y	29					85
							32	9									
08	11563	X	6297	-0-	-5266	-0-	413	1	5862	2	Y	20					105
							22	9									
09	11190	X	6486	-0-	-4704	-0-	264	1	6219	2	Y	3	61	1			47
							3	9									

KILLAM & HURD FEE 1504 WELL #: 1 RRCID -> 212229 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7046 - 7088

04	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	469	1	3277	2	Y	25	23	1			17
							28	9									
05	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	464	1	3715	2	Y	27	35	1			9
							30	9									
06	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	540	1	4363	2	Y	28					37
							31	9									
07	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	585	1	4187	2	Y	30	40	1			27
							33	9									
08	4216	X	3444	-0-	-772	-0-	597	1	2830	2	Y	15	38	1			4
							17	9									
09	4620	X	3149	-0-	-1471	-0-	440	1	2689	2	Y	18					22
							20	9									

KILLAM & HURD FEE 1496 WELL #: 1 RRCID -> 235678 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7272 - 7322

04	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1832	2	14	9	Y	13					71
05	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2821	2	20	9	Y	18					89
06	3000	N	3117	-0-	117	117	3095	2	22	9	Y	20					109
07	3100	N	3643	-0-	543	660	3628	2	15	9	Y	14					123
08	2714	N	2054	-0-	-660	-0-	2041	2	13	9	Y	12					135
*09	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	2369	2	26	9	Y	24					159

KILLAM & HURD FEE 1504 WELL #: 2 RRCID -> 242249 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7342 - 7364

04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	103	1	725	2	Y	-0-					-0-
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	164	1	1311	2	Y	-0-					-0-
06	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	248	1	1998	2	Y	-0-					-0-
07	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	262	1	1870	2	Y	-0-					-0-
08	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	288	1	1362	2	Y	-0-					-0-
*09	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	278	1	1693	2	Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1496 WELL #: 2 RRCID -> 245749 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7254 - 7304

04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1352	2	17	9	Y	15					56
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	782	2	8	9	Y	7					63
06	1380	N	278	-0-	-1102	-0-	275	2	3	9	Y	3					66
07	1426	N	169	-0-	-1257	-0-	168	2	1	9	Y	1					67
08	775	N	182	-0-	-593	-0-	180	2	2	9	Y	2					69
09	270	N	167	-0-	-103	-0-	165	2	2	9	Y	2					71

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
PESCADITO STATE 1176 WELL #: 1R RRCID -> 245761 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6962 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	298	1	5465	2	N	21					59
							23	9									
05	7347	X	5430	-0-	-1917	-0-	365	1	5026	2	N	35					94
							39	9									
06	7110	X	5632	-0-	-1478	-0-	336	1	5265	2	N	28					122
							31	9									
07	6045	X	3571	-0-	-2474	-0-	222	1	3345	2	N	4					126
							4	9									
08	6045	X	2898	-0-	-3147	-0-	190	1	2698	2	N	9					135
							10	9									
09	5790	X	2949	-0-	-2841	-0-	120	1	2826	2	N	3					138
							3	9									

PESCADITO STATE 984 WELL #: 1 RRCID -> 248019 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6988 - 7078

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PESCADITO STATE 1502 WELL #: 1 RRCID -> 256327 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7114 - 7193

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

PESCADITO STATE 2024 WELL #: 2 RRCID -> 256349 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7498 - 7594

04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/27/2016

PESCADITO STATE 2024 WELL #: 3 RRCID -> 257041 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7060 - 7070

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	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	127	1	2335	2	Y	14	15	1			29
							15	9									
05	2728	X	2101	-0-	-627	-0-	141	1	1936	2	Y	22	32	1			19
							24	9									
06	1950	N	1765	-0-	-185	-0-	105	1	1649	2	Y	10	14	1			15
							11	9									
07	2573	N	1784	-0-	-789	-0-	110	1	1661	2	Y	12					27
							13	9									
08	2108	N	1143	-0-	-965	-0-	75	1	1065	2	Y	3	15	1			15
							3	9									
*09	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	103	1	2430	2	Y	14					29
							15	9									

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM AND HURD FEE 2005 WELL #: RRCID -> 257355 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7206 - 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/13/2013

KHA WELL #: J 2 RRCID -> 257912 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6754 - 6776

04	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	370	1	2584	2	Y	7					21
							8	9									
05	3100	N	3118	-0-	18	18	345	1	2765	2	Y	7	1	1			27
							8	9									
06	2643	N	2625	-0-	-18	-0-	288	1	2331	2	Y	5					32
							6	9									
07	2976	N	2116	-0-	-860	-0-	259	1	1855	2	Y	2	25	1			9
							2	9									
08	2976	X	2026	-0-	-950	-0-	352	1	1670	2	Y	4					13
							4	9									
09	2880	X	1676	-0-	-1204	-0-	235	1	1437	2	Y	4					17
							4	9									

KILLAM & HURD FEE 1198 WELL #: 2 RRCID -> 258351 COMPL. DATE 11/16/2016 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 6988 - 7052

04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					77
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-					77
06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			Y	-0-					77
07	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			Y	-0-					77
08	1209	N	194	-0-	-1015	-0-	194	2			Y	-0-					77
09	1170	N	712	-0-	-458	-0-	712	2			Y	-0-					77

KILLAM & HURD FEE 1195 WELL #: 2 RRCID -> 262740 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6656 - 6767

04	11252	X	11252	-0-	-0-	-0-	11215	2	37	9	Y	34					84
05	13051	X	12522	-0-	-529	-0-	12482	2	40	9	Y	36	2	1			118
06	12630	X	11776	-0-	-854	-0-	11744	2	32	9	Y	29					147
07	13051	X	10342	-0-	-2709	-0-	10318	2	24	9	Y	22	2	1			167
08	12772	X	7781	-0-	-4991	-0-	7753	2	28	9	Y	25	167	1			25
09	12120	X	10298	-0-	-1822	-0-	10294	2	4	9	Y	4					29

ORTIZ RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 262997 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6326 - 6332

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PESCADITO STATE 2026/1182 WELL #: 1 RRCID -> 263002 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 6661 - 6774

04	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	242	1	4431	2	N	44					184
							48	9									
05	5270	X	3448	-0-	-1822	-0-	230	1	3172	2	N	42					226
							46	9									
06	4890	X	3169	-0-	-1721	-0-	189	1	2956	2	N	22	173	1			75
							24	9									
07	5022	X	3107	-0-	-1915	-0-	193	1	2908	2	N	5					80
							6	9									
08	5022	X	2277	-0-	-2745	-0-	148	1	2107	2	N	20					100
							22	9									
09	4710	X	3373	-0-	-1337	-0-	136	1	3205	2	N	29					129
							32	9									

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KHA W2 WELL #: 1 RRCID -> 263520 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7404 - 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	1620	N	1585	-0-	-35	-0-	83	1	1501	2	N	1					50
							1	9									
05	1643	N	1096	-0-	-547	-0-	75	1	1021	2	N	-0-					50
06	1440	N	1092	-0-	-348	-0-	64	1	1028	2	N	-0-					50
07	1643	N	1457	-0-	-186	-0-	90	1	1367	2	N	-0-					50
08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	77	1	1081	2	N	1					51
							1	9									
*09	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	56	1	1253	2	N	-0-					51

KHA S3 WELL #: 1 RRCID -> 263608 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5697 - 5705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	11	1	207	2	N	7					84
							8	9									
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	37	1	511	2	N	-0-					84
06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	104	1	1630	2	N	-0-					84
07	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	207	1	3118	2	N	-0-					84
08	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	136	1	1924	2	N	13					97
							14	9									
*09	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	84	1	1979	2	N	3					100
							3	9									

KILLAM, O. W. -C- WELL #: 2 RRCID -> 265597 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6645 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	301	1	5527	2	N	2					15
							2	9									
05	5766	X	3904	-0-	-1862	-0-	264	1	3639	2	N	1					16
							1	9									
06	5580	X	3608	-0-	-1972	-0-	216	1	3391	2	N	1					17
							1	9									
07	5766	X	4718	-0-	-1048	-0-	293	1	4425	2	N	-0-					17
08	5766	X	4302	-0-	-1464	-0-	283	1	4019	2	N	-0-					17
09	5580	X	5131	-0-	-449	-0-	209	1	4915	2	N	6					23
							7	9									

KILLAM, O. W. 1807 WELL #: 2 RRCID -> 265602 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5946 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					20
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					20
06	60	N	-0-	-0-	-60	-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

PESCADITO STATE 2024 WELL #: 4 RRCID -> 265616 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7476 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	T. A.		-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

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	T. A.		6239	-0-	6239	6239	373	1	5843	2	N	21					125
							23	9									
07	T. A.		7420	-0-	7420	13659	461	1	6959	2	N	-0-					125
08	T. A.		5351	-0-	5351	19010	350	1	4960	2	N	37					162
							41	9									
*09	24764	X	5754	-0-	-19010	-0-	233	1	5488	2	N	30					192
							33	9									

KHA WELL #: N 2 RRCID -> 274210 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6390 - 6432

04	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	201	1	3683	2	N	-0-					70
05	3937	X	3493	-0-	-444	-0-	236	1	3251	2	N	5					75
							6	9									
06	3810	X	2660	-0-	-1150	-0-	160	1	2500	2	N	-0-					75
07	3937	X	1591	-0-	-2346	-0-	99	1	1492	2	N	-0-					75
08	3937	X	1979	-0-	-1958	-0-	130	1	1849	2	N	-0-					75
09	3810	X	2120	-0-	-1690	-0-	86	1	2034	2	N	-0-					75

PESCADITO STATE 984 WELL #: 3 RRCID -> 274840 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6796 - 6808

04	13933	X	13933	-0-	-0-	-0-	13858	2	75	9	Y	68					151
05	19361	X	19361	-0-	-0-	-0-	19270	2	91	9	Y	83	12	1			222
06	19269	X	19269	-0-	-0-	-0-	19225	2	44	9	Y	40	167	1			95
07	16895	X	16573	-0-	-322	-0-	16514	2	59	9	Y	54	44	1			105
08	18569	X	9605	-0-	-8964	-0-	9562	2	43	9	Y	39					144
09	17970	X	8738	-0-	-9232	-0-	8708	2	30	9	Y	27	103	1			68

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	63462	X	63462	-0-	-0-	-0-	63088	2	374	9	Y	340	180	1			317
05	66057	X	66057	-0-	-0-	-0-	65690	2	367	9	Y	334	430	1			221
06	65072	X	65072	-0-	-0-	-0-	64700	2	372	9	Y	338	367	1			192
07	59387	X	59387	-0-	-0-	-0-	59055	2	332	9	Y	302	421	1			73
08	56110	X	45074	-0-	-11036	-0-	44821	2	253	9	Y	230	174	1			129
09	54300	X	37937	-0-	-16363	-0-	37726	2	211	9	Y	192	187	1			134

KILLAM & HURD FEE '1181' WELL #: 1 RRCID -> 282122 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7304 - 7348

04	39312	X	39312	-0-	-0-	-0-	38666	2	646	9	Y	587	723	1			103
05	28657	X	28657	-0-	-0-	-0-	28313	2	344	9	Y	313	253	1			163
06	22262	X	22262	-0-	-0-	-0-	22014	2	248	9	Y	225	182	1			206
07	16988	X	14710	-0-	-2278	-0-	14542	2	168	9	Y	153	229	1			130
08	16988	X	11682	-0-	-5306	-0-	11553	2	129	9	Y	117	179	1			68
*09	17554	X	17554	-0-	-0-	-0-	17400	2	154	9	Y	140					208

UMBRELLA, SOUTH (7450) 92385 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM & HURD, LTD. WELL #: 2214 RRCID -> 068419 COMPL. DATE 09/04/1976 TOTAL DEPTH 7609 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

KILLAM & HURD FEE 1198 WELL #: 1 RRCID -> 201946 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7398 - 7450

04	3974	X	3974	-0-	-0-	B	-0-	497	1	3477	2	Y	-0-					32
05	4242	X	4242	-0-	-0-	B	-0-	471	1	3771	2	Y	-0-					32
06	4032	X	4032	-0-	-0-	B	-0-	444	1	3588	2	Y	-0-					32
07	3937	X	3803	-0-	-134	B	-0-	466	1	3337	2	Y	-0-					32
08	3937	X	1079	-0-	-2858	B	-0-	188	1	891	2	Y	-0-					32
*09	4541	X	4541	-0-	-0-	B	-0-	639	1	3902	2	Y	-0-					32

UNO MAS TIEMPO (SYLVIA SAND) 92642 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CFO RESOURCES, INC. 120105
SIETE VELAS WELL #: 1 RRCID -> 200763 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13230 PERF. 11972 - 12012

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-

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	391	N	391	-0-	-0-		-0-	23 10	1 9	358	2	N	9	21	1			19
05	744	N	295	-0-	-449		-0-	8	1	287	2	N	-0-					19
06	210	N	-0-	-0-	-210		-0-					N	-0-					19
07	403	N	-0-	-0-	-403		-0-					N	5					24
08	310	N	-0-	-0-	-310		-0-					N	3					27
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					27

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 3 RRCID -> 204417 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8712 - 9082

04	1980	N	1951	-0-	-29		-0-	117	1	1834	2	N	-0-					-0-
05	2015	N	1859	-0-	-156		-0-	48	1	1811	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1653	-0-	-297		-0-	27	1	1626	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1893	-0-	-122		-0-	42	1	1851	2	N	-0-					-0-
08	1926	N	1926	-0-	-0-		-0-	56	1	1870	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92678 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 2 RRCID -> 204634 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8748 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	81	1	1266	2	N	60	130	1			-0-
							66	9									
05	1426	N	1355	-0-	-71	-0-	35	1	1320	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1360	-0-	-20	-0-	22	1	1338	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1377	-0-	-80	-0-	31	1	1339	2	N	6					6
							7	9									
08	1364	N	1356	-0-	-8	-0-	39	1	1315	2	N	2					8
							2	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 5 RRCID -> 206472 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8777 - 9088

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 4 RRCID -> 210609 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9000 - 9278

04	720	N	709	-0-	-11	-0-	43	1	666	2	N	-0-					6
05	744	N	729	-0-	-15	-0-	19	1	710	2	N	-0-					6
06	720	N	684	-0-	-36	-0-	11	1	673	2	N	-0-					6
07	744	N	685	-0-	-59	-0-	15	1	670	2	N	-0-					6
08	744	N	683	-0-	-61	-0-	20	1	663	2	N	-0-					6
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 6 RRCID -> 226876 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7283 - 7305

04	1440	N	1281	-0-	-159	-0-	77	1	1204	2	Y	-0-	26	1			16
05	930	N	302	-0-	-628	-0-	8	1	294	2	Y	-0-					16
06	960	N	33	-0-	-927	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					16
07	1333	N	28	-0-	-1305	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					16
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					16
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 7H RRCID -> 246600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7759 PERF. 10521 - 11932

04	14130	X	11263	-0-	-2867	-0-	678	1	10585	2	Y	-0-					25
05	14601	X	11052	-0-	-3549	-0-	287	1	10765	2	Y	-0-					25
06	14130	X	10090	-0-	-4040	-0-	162	1	9928	2	Y	-0-					25
07	14601	X	10435	-0-	-4166	-0-	234	1	10201	2	Y	-0-					25
08	13671	X	9957	-0-	-3714	-0-	290	1	9667	2	Y	-0-					25
09	11250	X	NO RPT	-0-	-11250	-0-					Y	NO RPT					25

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 10H RRCID -> 248937 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7761 - 9310

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09	0	#	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	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
06	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
07	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	2878	-0-	-1834	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-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

04	600	N	531	-0-	-69	-0-	53	1	478	2	Y	-0-					15
05	589	N	533	-0-	-56	-0-	61	1	472	2	Y	-0-					15
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	59	1	531	2	Y	-0-					15
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	75	1	642	2	Y	1					16
							1	9									
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	66	1	550	2	Y	1					17
							1	9									
*09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	74	1	588	2	Y	1	14	1			4
							1	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUEVARA "A" (LAROCA) WELL #: A 1 RRCID -> 238465 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5700 - 6391

04	4710	X	4449	-0-	-261	-0-	4376	2	73	9	Y	66					112
05	4805	X	4514	-0-	-291	-0-	4331	2	183	9	Y	166	161	1			117
06	4530	X	4308	-0-	-222	-0-	4308	2			Y	-0-					117
07	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	2			Y	-0-					117
08	4588	X	4524	-0-	-64	-0-	4524	2			Y	-0-					117
09	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					117

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: 5 RRCID -> 244509 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5539 - 6700

04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	128	-0-	-52	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 5900) //CONT.// 92768 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUEVARA "A" (LA ROCA) WELL #: A 2 RRCID -> 249808 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 5638 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			Y	-0-					40
05	3596	X	3488	-0-	-108	-0-	3488	2			Y	-0-	5	1			35
06	3480	X	3435	-0-	-45	-0-	3435	2			Y	-0-					35
07	3689	X	3660	-0-	-29	-0-	3660	2			Y	-0-					35
08	3689	X	3558	-0-	-131	-0-	3558	2			Y	-0-					35
09	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					35

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	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	536	1	4857	2	Y	-0-					32
05	5301	X	3854	-0-	-1447	-0-	442	1	3412	2	Y	-0-					32
06	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	553	1	4963	2	Y	-0-					32
07	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	578	1	4939	2	Y	-0-					32
08	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	614	1	5144	2	Y	3					35
							3	9									
*09	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	598	1	4745	2	Y	6	31	1			10
							7	9									

OLD ZAPATA DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9269 PERF. 6817 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4320	X	2530	-0-	-1790	-0-	251	1	2279	2	Y	-0-	41	1			52
05	4464	X	2589	-0-	-1875	-0-	297	1	2292	2	Y	-0-					52
06	4320	X	2776	-0-	-1544	-0-	278	1	2498	2	Y	-0-					52
07	4061	X	2652	-0-	-1409	-0-	274	1	2343	2	Y	32	83	1			1
							35	9									
08	2976	X	2497	-0-	-479	-0-	262	1	2195	2	Y	36					37
							40	9									
09	2790	X	2606	-0-	-184	-0-	287	1	2279	2	Y	36	72	1			1
							40	9									

GUTIERREZ HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 142515 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8829 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	449	1	4072	2	Y	-0-					30
05	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	484	1	3729	2	Y	-0-					30
06	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	461	1	4135	2	Y	-0-					30
07	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	452	1	3860	2	Y	-0-					30
08	3937	X	3767	-0-	-170	-0-	402	1	3364	2	Y	1					31
							1	9									
09	3810	X	3561	-0-	-249	-0-	398	1	3159	2	Y	4	20	1			15
							4	9									

VILLARREAL-ZAPATA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142649 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6904 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	3273	-0-	-267	-0-	325	1	2946	2	Y	2					68
							2	9									
05	3658	X	3232	-0-	-426	-0-	371	1	2861	2	Y	-0-					68
06	3510	X	3302	-0-	-208	-0-	331	1	2971	2	Y	-0-					68
07	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	358	1	3055	2	Y	4					72
							4	9									
08	3379	X	3340	-0-	-39	-0-	356	1	2981	2	Y	3					75
							3	9									
*09	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	404	1	3205	2	Y	4	75	1			4
							4	9									

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GUTIERREZ HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 143845 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7495 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	59	1	531	2	Y	-0-					7
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	65	1	498	2	Y	-0-					7
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	57	1	509	2	Y	-0-					7
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	55	1	467	2	Y	-0-					7
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	58	1	489	2	Y	-0-					7
*09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	55	1	436	2	Y	1	3	1			5
							1	9									

OLD ZAPATA DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144340 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8816 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	48	1	433	2	Y	-0-	19	1			-0-
05	434	N	377	-0-	-57	-0-	43	1	334	2	Y	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	44	1	394	2	Y	-0-					-0-
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	48	1	409	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	48	1	398	2	Y	7					7
							8	9									
*09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	50	1	396	2	Y	6	13	1			-0-
							7	9									

GUTIERREZ 37 WELL #: 5 RRCID -> 162994 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6134 - 7555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	317	1	2872	2	Y	-0-					15
05	2573	N	2228	-0-	-345	-0-	256	1	1972	2	Y	-0-					15
06	2730	N	2704	-0-	-26	-0-	271	1	2433	2	Y	-0-					15
07	2821	X	2599	-0-	-222	-0-	272	1	2327	2	Y	-0-					15
08	2821	X	2542	-0-	-279	-0-	271	1	2269	2	Y	2					17
							2	9									
09	2730	X	2275	-0-	-455	-0-	255	1	2018	2	Y	2	13	1			6
							2	9									

GUTIERREZ HEIRS 37 WELL #: 6 RRCID -> 164759 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7006 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	768	1	6963	2	Y	-0-					49
05	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	811	1	6253	2	Y	-0-					49
06	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	619	1	5556	2	Y	-0-					49
07	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	856	1	7308	2	Y	-0-					49
08	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	931	1	7790	2	Y	4					53
							4	9									
*09	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	866	1	6864	2	Y	5	41	1			17
							6	9									

OLD ZAPATA DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 172281 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6830 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	125	1	1135	2	Y	59	110	1			-0-
							65	9									
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	140	1	1081	2	Y	58					58
							64	9									
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	115	1	1036	2	Y	59					117
							65	9									
07	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	117	1	999	2	Y	14	74	1			57
							15	9									
08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	123	1	1029	2	Y	17					74
							19	9									
*09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	124	1	984	2	Y	15	32	1			57
							17	9									

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
VILLARREAL-ZAPATA WELL #: 4 RRCID -> 172578 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6806 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1171	-0-	-29	-0-	116	1	1054	2	Y	1					25
							1	9									
05	1116	N	1114	-0-	-2	-0-	128	1	986	2	Y	-0-					25
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	119	1	1066	2	Y	-0-					25
07	1209	N	1136	-0-	-73	-0-	119	1	1016	2	Y	1					26
							1	9									
08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	124	1	1035	2	Y	1					27
							1	9									
*09	1200	N	1100	-0-	-100	-0-	123	1	975	2	Y	2	23	1			6
							2	9									

GUTIERREZ HEIRS 37 WELL #: 7 RRCID -> 183483 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7047 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	152	1	1376	2	Y	4					19
							4	9									
05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	189	1	1455	2	Y	1					20
							1	9									
06	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	169	1	1514	2	Y	-0-					20
07	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	172	1	1465	2	Y	-0-					20
08	1643	N	1535	-0-	-108	-0-	164	1	1370	2	Y	1					21
							1	9									
09	1590	N	1518	-0-	-72	-0-	170	1	1347	2	Y	1	9	1			13
							1	9									

FALCON LAKE WELL #: 1 RRCID -> 261701 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9439 PERF. 7596 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	156	1	1419	2	N	-0-					109
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	139	1	1076	2	N	-0-					109
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	117	1	1055	2	N	-0-					109
07	1643	N	1441	-0-	-202	-0-	151	1	1290	2	N	-0-					109
08	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	127	1	1064	2	N	-0-					109
09	1170	N	1148	-0-	-22	-0-	129	1	1019	2	N	-0-					109

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUEVARA "A" (LAROCA) WELL #: A 1 RRCID -> 233695 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6338 - 6391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 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-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
VILLARREAL-GUTIERREZ GU WELL #: 2 RRCID -> 144261 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7005 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	722	-0-	-478	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-
06	1200	N	1024	-0-	-176	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			Y	-0-					-0-
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-					-0-
09	1020	N	930	-0-	-90	-0-	930	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	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			Y	-0-					-0-
05	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			Y	-0-					-0-
06	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			Y	-0-					-0-
07	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			Y	-0-					-0-
08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			Y	-0-					-0-
*09	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	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	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	558	1	1715	2	N	-0-					60
05	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	630	1	1852	2	N	-0-					60
06	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	623	1	1605	2	N	-0-					60
07	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	630	1	1801	2	N	-0-					60
08	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	620	1	1780	2	N	-0-					60
*09	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	600	1	1619	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-

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 01/05/2017 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4256 - 4261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1980	-0-	-0-	-0-	1973	2	7	9	Y	6	3	1			3
05	3224	X	1155	-0-	-2069	-0-	1152	2	3	9	Y	3	3	1			3
06	3120	X	1329	-0-	-1791	-0-	1327	2	2	9	Y	2	3	1			2
07	2666	X	1482	-0-	-1184	-0-	1482	2			Y	-0-					2
08	2046	X	832	-0-	-1214	-0-	831	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
09	1980	X	1121	-0-	-859	-0-	1120	2	1	9	Y	1					1

K&H FEE PORCION WELL #: 1603 RRCID -> 227520 COMPL. DATE 09/13/2016 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4379 - 4422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34412	X	34412	-0-	-0-	-0-	34309	2	103	9	Y	94	55	1			41
05	31031	X	28169	-0-	-2862	-0-	28093	2	76	9	Y	69	51	1			59
06	32299	X	32299	-0-	-0-	-0-	32263	2	36	9	Y	33	50	1			42
07	31031	X	20785	-0-	-10246	-0-	20785	2			Y	-0-					42
08	31031	X	16941	-0-	-14090	-0-	16919	2	22	9	Y	20	57	1			5
09	30030	X	27343	-0-	-2687	-0-	27315	2	28	9	Y	25					30

VALLECILLO (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 92965 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K&H FEE PORCION WELL #: 1604 RRCID -> 247713 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 5471 PERF. 4243 - 4250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	44919	X	44919	-0-	-0-	-0-	44784	2	135	9	Y	123	72	1			52
05	41312	X	41312	-0-	-0-	-0-	41201	2	111	9	Y	101	71	1			82
06	41252	X	41252	-0-	-0-	-0-	41205	2	47	9	Y	43	67	1			58
07	41075	X	38132	-0-	-2943	-0-	38132	2			Y	-0-					58
08	41075	X	29986	-0-	-11089	-0-	29947	2	39	9	Y	35	85	1			8
09	39750	X	36259	-0-	-3491	-0-	36222	2	37	9	Y	34					42

K&H FEE PORCION WELL #: 1601 RRCID -> 257256 COMPL. DATE 09/13/2016 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 4243 - 4252

04	20255	X	20255	-0-	-0-	-0-	20176	2	79	9	Y	72	44	1			32
05	30287	X	15747	-0-	-14540	-0-	15692	2	55	9	Y	50	38	1			44
06	29010	X	17675	-0-	-11335	-0-	17650	2	25	9	Y	23	36	1			31
07	29977	X	7636	-0-	-22341	-0-	7636	2			Y	-0-					31
08	20925	X	1651	-0-	-19274	-0-	1649	2	2	9	Y	2	30	1			3
09	20250	X	8616	-0-	-11634	-0-	8604	2	12	9	Y	11					14

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

04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	121	1	330	2	N	-0-					13
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	192	1	258	2	N	-0-					13
06	450	N	449	-0-	-1	-0-	150	1	299	2	N	-0-					13
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	178	1	214	2	N	-0-					13
*08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	151	1	256	2	N	-0-					13
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					13

BMT "A" WELL #: 1 RRCID -> 245171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8910 - 8918

04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	105	1	1206	2	Y	-0-					26
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	196	1	1044	2	Y	-0-					26
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	174	1	1163	2	Y	-0-					26
07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	160	1	1103	2	Y	-0-					26
*08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	206	1	919	2	Y	-0-					26
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					26

BMT "B" WELL #: 1H RRCID -> 254118 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9880 - 12167

04	900	X	756	-0-	-144	-0-	61	1	695	2	N	-0-					10
05	930	X	756	-0-	-174	-0-	119	1	637	2	N	-0-					10
06	900	X	721	-0-	-179	-0-	94	1	627	2	N	-0-					10
07	837	X	711	-0-	-126	-0-	90	1	621	2	N	-0-					10
08	775	X	580	-0-	-195	-0-	106	1	474	2	N	-0-					10
09	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					10

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM AND HURD FEE 1501 WELL #: 1 RRCID -> 222724 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8612 - 8622

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
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	39893	X	39893	-0-	-0-	-0-	39755	2	138	9	Y	125	152	1			74
05	42501	X	41421	-0-	-1080	-0-	41281	2	140	9	Y	127	164	1			37
06	41111	X	41111	-0-	-0-	-0-	40990	2	121	9	Y	110					147
07	42408	X	37431	-0-	-4977	-0-	37309	2	122	9	Y	111	160	1			98
08	42284	X	28430	-0-	-13854	-0-	28360	2	70	9	Y	64	148	1			14
09	41100	X	26655	-0-	-14445	-0-	26576	2	79	9	Y	72					86

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

BMT UGARTE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 280046 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8198 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26794	X	26794	-0-	-0-	-0-	26762	2	32	9	N	29					122
05	28799	X	24392	-0-	-4407	-0-	24385	2	7	9	N	6					128
06	27870	X	22467	-0-	-5403	-0-	22454	2	13	9	N	12					140
07	28799	X	20896	-0-	-7903	-0-	20882	2	14	9	N	13					153
08	27683	X	15348	-0-	-12335	-0-	15348	2			N	-0-					153
09	26790	X	16654	-0-	-10136	-0-	16645	2	9	9	N	8					161

BMT WELL #: 3 RRCID -> 281701 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ALEXANDER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 256324 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6908 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	8649	2			N	-0-					32
05	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	9451	2			N	-0-					32
06	9220	X	9220	-0-	-0-	-0-	313	1	8907	2	N	-0-					32
07	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	334	1	9206	2	N	-0-					32
08	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	367	1	6671	2	N	-0-					32
*09	9719	X	9719	-0-	-0-	-0-	327	1	9392	2	N	-0-					32

VALLEY (NAVARRO) //CONT.// 92975 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 3 RRCID -> 170306 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8300 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					102
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 4 RRCID -> 171972 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8610 - 8617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4256	-0-	-1024	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
05	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4897	-0-	-263	-0-	166	1	4731	2	N	-0-					-0-
07	5301	X	4618	-0-	-683	-0-	161	1	4457	2	N	-0-					-0-
08	6107	X	2759	-0-	-3348	-0-	144	1	2615	2	N	-0-					-0-
09	5910	X	5372	-0-	-538	-0-	181	1	5191	2	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 5 RRCID -> 174751 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8228 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2302	2			N	-0-					57
05	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					57
06	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	76	1	2146	2	N	-0-					57
07	2387	N	2174	-0-	-213	-0-	76	1	2098	2	N	-0-					57
08	2387	N	1500	-0-	-887	-0-	78	1	1422	2	N	-0-					57
*09	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	76	1	2194	2	N	1					58
							1	9									

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	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-

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-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 (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	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

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

04	330	N	269	-0-	-61	-0-	25	1	240	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
05	341	N	324	-0-	-17	-0-	29	1	288	3	Y	6	4	1			6
							7	9									
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	23	1	285	3	Y	5	4	1			7
							6	9									
07	279	N	249	-0-	-30	-0-	18	1	227	3	Y	4	4	1			7
							4	9									
08	310	N	257	-0-	-53	-0-	20	1	234	3	Y	3	4	1			6
							3	9									
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					6

VAQUILLAS 135 WELL #: 1 RRCID -> 097307 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8991 - 9167

04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	28	1	267	3	Y	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	19	1	187	3	Y	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	22	1	282	3	Y	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	21	1	259	3	Y	-0-					-0-
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	26	1	301	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 1645 WELL #: 2 RRCID -> 107466 COMPL. DATE 09/12/1983 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8268 - 8281

04	240	N	232	-0-	-8	-0-	22	1	210	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	21	1	210	3	Y	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	20	1	253	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	226	-0-	-22	-0-	17	1	209	3	Y	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	21	1	241	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 135 WELL #: A 1 RRCID -> 109309 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 8034 - 8053

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 2 RRCID -> 121967 COMPL. DATE 08/04/1995 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8578 - 8823

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 1646 WELL #: 2 RRCID -> 121975 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8532 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	373	-0-	-227	-0-	35	1	338	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	408	-0-	-212	-0-	37	1	371	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	544	-0-	-56	-0-	40	1	504	3	Y	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	40	1	497	3	Y	-0-					-0-
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	50	1	587	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 67 WELL #: 2 RRCID -> 122300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9097 PERF. 7980 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	5	1	114	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	91	-0-	-33	-0-	4	1	87	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	56	-0-	-94	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	43	-0-	-81	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	17	-0-	-76	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 1629 WELL #: 3 RRCID -> 122303 COMPL. DATE 09/28/1986 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7668 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	28	1	608	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	628	-0-	-54	-0-	30	1	598	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	622	-0-	-8	-0-	32	1	590	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	650	-0-	-1	-0-	30	1	620	3	Y	-0-					-0-
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	32	1	665	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 1647 WELL #: 3 RRCID -> 123616 COMPL. DATE 05/30/1992 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 8521 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	347	1	3326	3	Y	-0-					-0-
05	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	339	1	3417	3	Y	-0-					-0-
06	3660	X	3445	-0-	-215	-0-	253	1	3192	3	Y	-0-					-0-
07	3782	X	3343	-0-	-439	-0-	249	1	3094	3	Y	-0-					-0-
08	3782	X	3620	-0-	-162	-0-	285	1	3335	3	Y	-0-					-0-
09	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 1629 WELL #: 4 RRCID -> 123636 COMPL. DATE 02/27/1987 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8932 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	250	-0-	-50	-0-	11	1	236	3	Y	3					6
							3	9									
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	22	1	450	3	Y	3	4	1			5
							3	9									
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	19	1	345	3	Y	3	4	1			4
							3	9									
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	20	1	406	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	21	1	452	3	Y	3					6
							3	9									
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-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	4470	X	4361	-0-	-109	-0-	412	1	3949	3	Y	-0-					-0-
05	4619	X	4538	-0-	-81	-0-	410	1	4128	3	Y	-0-					-0-
06	4470	X	4232	-0-	-238	-0-	311	1	3921	3	Y	-0-					-0-
07	4619	X	4526	-0-	-93	-0-	337	1	4189	3	Y	-0-					-0-
08	4588	X	4392	-0-	-196	-0-	346	1	4046	3	Y	-0-					-0-
09	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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	360	N	360	-0-	-0-	-0-	34	1	326	3	Y	-0-			-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	32	1	326	3	Y	-0-			-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	22	1	280	3	Y	-0-			-0-
07	372	N	260	-0-	-112	-0-	19	1	241	3	Y	-0-			-0-
08	372	N	279	-0-	-93	-0-	22	1	257	3	Y	-0-			-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT			-0-

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	283	N	283	-0-	-0-	-0-	27	1	256	3	Y	-0-			-0-
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	36	1	365	3	Y	-0-			-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	27	1	341	3	Y	-0-			-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	30	1	373	3	Y	-0-			-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	32	1	378	3	Y	-0-			-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT			-0-

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 3 RRCID -> 125311 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9318 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-			-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-			-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-			-0-
08	15	N	9	-0-	-6	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS 67 WELL #: 4 RRCID -> 125464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7520 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-			-0-
09	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT			-0-

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 5 RRCID -> 125960 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9196 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	150	N	116	-0-	-34	-0-	11	1	105	3	Y	-0-			-0-
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	12	1	123	3	Y	-0-			-0-
06	150	N	130	-0-	-20	-0-	10	1	120	3	Y	-0-			-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	17	1	209	3	Y	-0-			-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	11	1	131	3	Y	-0-			-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT			-0-

KEIDEL-TEJONES "1664" WELL #: 6 RRCID -> 131281 COMPL. DATE 06/08/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8334 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	115	1	1108	3	Y	-0-			-0-
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	80	1	809	3	Y	-0-			-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	32	1	400	3	Y	-0-			-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	14	1	168	3	Y	-0-			-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	14	1	160	3	Y	-0-			-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 1627 WELL #: 3 RRCID -> 133785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7484 - 9037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	1005	-0-	-105	-0-	44	1	949	3	Y	11	2	8			17
							12	9									
05	1240	N	1176	-0-	-64	-0-	55	1	1112	3	Y	8	12	1			13
							9	9									
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	64	1	1187	3	Y	8	11	1			10
							9	9									
07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	61	1	1251	3	Y	9	12	1			7
							10	9									
08	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	58	1	1217	3	Y	7					14
							8	9									
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					14

VAQUILLAS 1631A WELL #: 2 RRCID -> 133824 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8359 - 8413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	88	1	848	3	Y	-0-					-0-
05	987	N	987	-0-	-0-	-0-	89	1	898	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	904	-0-	-56	-0-	66	1	838	3	Y	-0-					-0-
07	961	N	897	-0-	-64	-0-	67	1	830	3	Y	-0-					-0-
08	992	N	538	-0-	-454	-0-	42	1	496	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 1646B WELL #: 5 RRCID -> 138516 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8416 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	318	1	3047	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
05	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	310	1	3125	3	Y	5	4	1			5
							6	9									
06	3240	X	3075	-0-	-165	-0-	225	1	2844	3	Y	5	4	1			6
							6	9									
07	3348	X	409	-0-	-2939	-0-	30	1	378	3	Y	1	4	1			3
							1	9									
08	3348	X	316	-0-	-3032	-0-	25	1	288	3	Y	3	2	1			4
							3	9									
09	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					4

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	480	N	263	-0-	-217	-0-	25	1	238	3	Y	-0-					-0-
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	36	1	359	3	Y	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	28	1	353	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	193	-0-	-86	-0-	14	1	179	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	37	-0-	-366	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 1647 WELL #: 4 RRCID -> 139460 COMPL. DATE 08/13/1991 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8418 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	247	-0-	-53	-0-	23	1	224	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	306	-0-	-35	-0-	28	1	278	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	298	-0-	-32	-0-	22	1	276	3	Y	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	23	1	282	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	177	-0-	-133	-0-	14	1	163	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAGUILLAS 1646 WELL #: 9 RRCID -> 139709 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8244 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1283	-0-	-217	-0-	121	1	1162	3	Y	-0-					-0-
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	143	1	1440	3	Y	-0-					-0-
06	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	96	1	1217	3	Y	-0-					-0-
07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	117	1	1453	3	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1169	-0-	-412	-0-	92	1	1077	3	Y	-0-					-0-
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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 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	92	N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	3	Y	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	36	-0-	-57	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	31	-0-	-62	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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	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-

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	480	N	475	-0-	-5	-0-	21 2	1 9	452	3	Y	2	2	8			-0-
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	24	1	478	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	211	-0-	-209	-0-	11	1	200	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	35	-0-	-461	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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 1631 A WELL #: 6 RRCID -> 157959 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 10027 PERF. 8504 - 8540

04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	26	1	249	3	Y	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	24	1	238	3	Y	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	21	1	261	3	Y	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	20	1	251	3	Y	-0-					-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	26	1	302	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH 135 A WELL #: 4 RRCID -> 158588 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8310 - 8330

04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	68	1	648	3	Y	7	6	1			6
							8	9									
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	68	1	687	3	Y	6	5	1			7
							7	9									
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	50	1	624	3	Y	6	5	1			8
							7	9									
07	589	N	374	-0-	-215	-0-	28	1	342	3	Y	4	5	1			7
							4	9									
08	589	N	312	-0-	-277	-0-	24	1	282	3	Y	5	5	1			7
							6	9									
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					7

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 9 RRCID -> 159621 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9196 - 9422

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	28	-0-	-34	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH 1631A WELL #: 8 RRCID -> 160974 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10937 PERF.10135 - 10286

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 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 136A WELL #: 4 RRCID -> 172960 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8830 - 9720

04	1710	N	1231	-0-	-479	-0-	107	1	1030	3	Y	85	73	1			74
							94	9									
05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	132	1	1332	3	Y	82	67	1			89
							90	9									
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	107	1	1348	3	Y	75	63	1			101
							83	9									
07	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	112	1	1391	3	Y	65	64	1			102
							72	9									
08	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	125	1	1465	3	Y	60	62	1			100
							66	9									
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					100

VAQUILLAS RANCH 1627 A WELL #: 6 RRCID -> 176265 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7477 - 8097

04	2910	X	2567	-0-	-343	-0-	110	1	2371	3	Y	78	4	8			129
							86	9									
05	2914	X	2463	-0-	-451	-0-	113	1	2286	3	Y	58	88	1			99
							64	9									
06	2820	X	2404	-0-	-416	-0-	121	1	2227	3	Y	51	82	1			68
							56	9									
07	2666	X	2598	-0-	-68	-0-	118	1	2406	3	Y	67	85	1			50
							74	9									
08	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	121	1	2551	3	Y	48					98
							53	9									
09	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					98

VAQUILLAS RANCH 136A WELL #: 7 RRCID -> 178049 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8138 - 8148

04	810	N	781	-0-	-29	-0-	65	1	621	3	N	86	61	1			75
							95	9									
05	899	N	813	-0-	-86	-0-	64	1	648	3	N	92	68	1			99
							101	9									
06	960	N	685	-0-	-275	-0-	43	1	548	3	N	85	70	1			114
							94	9									
07	806	N	570	-0-	-236	-0-	37	1	453	3	N	73	72	1			115
							80	9									
08	806	N	774	-0-	-32	-0-	55	1	649	3	N	64	70	1			109
							70	9									
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					109

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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	3810	X	3539	-0-	-271	-0-	156	1	3361	3	Y	20	2	8			31
							22	9									
05	3813	X	3407	-0-	-406	-0-	160	1	3232	3	Y	14	21	1			24
							15	9									
06	3690	X	2718	-0-	-972	-0-	139	1	2566	3	Y	12	20	1			16
							13	9									
07	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	193	1	3947	3	Y	17	21	1			12
							19	9									
08	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	195	1	4106	3	Y	12					24
							13	9									
09	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					24

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	180	N	153	-0-	-27	-0-	14	1	137	3	Y	2					2
							2	9									
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	105	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	99	3	Y	3	2	1			4
							3	9									
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	175	3	Y	5	3	1			6
							6	9									
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	9	1	108	3	Y	3	4	1			5
							3	9									
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					5

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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	Y	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	43	-0-	-47	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	44	-0-	-49	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	1080	N	1078	-0-	-2	-0-	97	1	930	3	Y	46	40	1			40
							51	9									
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	97	1	978	3	Y	45	37	1			48
							50	9									
06	1110	N	1085	-0-	-25	-0-	76	1	964	3	Y	41	34	1			55
							45	9									
07	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	78	1	970	3	Y	35	35	1			55
							39	9									
08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	86	1	1011	3	Y	31	33	1			53
							34	9									
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					53

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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	Y	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	3	Y	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	3	Y	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	Y	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
BRISCOE N WELL #: 3 RRCID -> 190558 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8506 - 9133

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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.) 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	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	149	1	1428	3	Y	6	5	1			5
							7	9									
05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	140	1	1412	3	Y	6	5	1			6
							7	9									
06	1530	N	1486	-0-	-44	-0-	109	1	1371	3	Y	5	4	1			7
							6	9									
07	1643	N	1472	-0-	-171	-0-	109	1	1359	3	Y	4	4	1			7
							4	9									
08	1550	N	1537	-0-	-13	-0-	121	1	1412	3	Y	4	4	1			7
							4	9									
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					7

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		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	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08		27	X	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3		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	903	N	903	-0-	-0-	-0-	40	1	862	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	26	1	534	3	Y	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	17	1	311	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	506	-0-	-424	-0-	24	1	482	3	Y	-0-					-0-
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	26	1	557	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	600	N	600	-0-	-0-	-0-	26	1	570	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	32	1	641	3	Y	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	18	1	335	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	364	-0-	-256	-0-	17	1	347	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	572	-0-	-110	-0-	26	1	546	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	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	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 "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	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-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-

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	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	175	1	1325	2	Y	7					56
							8	9									
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	118	1	1346	2	Y	71	120	1			7
							78	9									
06	1470	N	1314	-0-	-156	-0-	142	1	1164	2	Y	7					14
							8	9									
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	165	1	1057	2	Y	5					19
							6	9									
*08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	244	1	551	2	Y	4					23
							4	9									
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					23

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	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	248	1	1882	2	Y	5					56
							6	9									
05	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	174	1	1979	2	Y	41	39	1			58
							45	9									
06	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	234	1	1909	2	Y	2					60
							2	9									
07	2100	N	2183	-0-	83	83	294	1	1878	2	Y	10					70
							11	9									
*08	2334	N	2251	-0-	-83	-0-	689	1	1556	2	Y	5					75
							6	9									
09	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					75

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	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	391	1	1265	2	N	-0-					32
05	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	291	1	1372	2	N	-0-					32
06	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	419	1	1309	2	N	-0-					32
07	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	371	1	1367	2	N	-0-					32
*08	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	178	1	1573	2	N	-0-					32
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					32

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	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	127	1	963	2	Y	5					34
							6	9									
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	94	1	1073	2	Y	18	16	1			36
							20	9									
06	1050	N	991	-0-	-59	-0-	108	1	883	2	Y	-0-					36
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	148	1	948	2	Y	2					38
							2	9									
*08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	207	1	468	2	Y	3					41
							3	9									
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					41

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	245	N	245	-0-	-0-	-0-	29	1	216	2	Y	-0-					13
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	21	1	243	2	Y	5	5	1			13
							6	9									
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	28	1	228	2	Y	-0-					13
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	35	1	225	2	Y	-0-					13
*08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	63	1	142	2	Y	-0-					13
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					13

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	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					99
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					99
06	1170	N	1118	-0-	-52	-0-	1118	2			N	-0-					99
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					99
*08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					99
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					99

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701

OLMITOS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 096962 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8636 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	251	1	1345	2	Y	10					82
							11	9									
05	1550	N	1439	-0-	-111	-0-	195	1	1210	2	Y	31					113
							34	9									
06	1980	N	1396	-0-	-584	-0-	221	1	1173	2	Y	2					115
							2	9									
07	1674	N	1469	-0-	-205	-0-	215	1	1254	2	Y	-0-					115
08	1426	N	1360	-0-	-66	-0-	206	1	1154	2	Y	-0-					115
09	1410	N	1080	-0-	-330	-0-	143	1	937	2	Y	-0-					115

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	1470	N	834	-0-	-636	-0-	130	1	694	2	Y	9	3	8			160
							10	9									
05	1426	N	1322	-0-	-104	-0-	182	1	1130	2	Y	9					169
							10	9									
06	1530	N	1400	-0-	-130	-0-	221	1	1172	2	Y	6					175
							7	9									
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	162	1	942	2	Y	-0-	159	1			16
08	1333	N	762	-0-	-571	-0-	115	1	647	2	Y	-0-					16
09	1410	N	1185	-0-	-225	-0-	156	1	1023	2	Y	5					21
							6	9									

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	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	163	1	871	2	Y	44	2	8			114
							48	9									
05	1302	N	1004	-0-	-298	-0-	133	1	829	2	Y	38					152
							42	9									
06	1140	N	483	-0-	-657	-0-	72	1	379	2	Y	29	5	8			176
							32	9									
07	1116	N	619	-0-	-497	-0-	89	1	516	2	Y	13	157	1	2	8	30
							14	9									
08	992	N	704	-0-	-288	-0-	94	1	526	2	Y	76					106
							84	9									
*09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	72	1	474	2	Y	47					153
							52	9									

OLMITOS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 111122 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8808 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	X	1295	-0-	-1135	-0-	204	1	1091	2	Y	-0-					-0-
05	2511	X	779	-0-	-1732	-0-	108	1	671	2	Y	-0-					-0-
06	2430	X	1434	-0-	-996	-0-	228	1	1206	2	Y	-0-					-0-
07	1953	X	1354	-0-	-599	-0-	198	1	1156	2	Y	-0-					-0-
08	1953	X	1190	-0-	-763	-0-	180	1	1010	2	Y	-0-					-0-
09	1440	X	1340	-0-	-100	-0-	176	1	1155	2	Y	8					8
							9	9									

OLMITOS RANCH WELL #: 13 RRCID -> 125362 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8706 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	779	-0-	-421	-0-	122	1	657	2	Y	-0-					56
05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	162	1	1006	2	Y	-0-					56
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	158	1	836	2	Y	-0-					56
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	176	1	1030	2	Y	-0-					56
08	1178	N	829	-0-	-349	-0-	125	1	704	2	Y	-0-					56
*09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	173	1	1125	2	Y	-0-					56

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
GREEN PRODUCTION SERVICES, LLC 330184
EL GATITA WELL #: 3 RRCID -> 110351 COMPL. DATE 04/21/1984 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8414 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	X	932	-0-	-1168	-0-	932	2			N	-0-					80
05	2139	X	1087	-0-	-1052	-0-	1087	2			N	-0-					59
06	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					98
*07	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1845	2	13	9	N	12					110
*08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					110
09	2520	N	1252	-0-	-1268	-0-	1245	2	7	9	N	6					116

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VAQUILLAS RANCH STATE GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 084694 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 10720 PERF. N/A

04	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2134	3	25	9	Y	23	25	1			9
05	2356	X	2032	-0-	-324	-0-	2013	3	19	9	Y	17	23	1			3
06	2430	X	2015	-0-	-415	-0-	1983	3	32	9	Y	29	23	1			9
07	2232	N	2138	-0-	-94	-0-	2106	3	32	9	Y	29	34	1			4
08	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2077	3	32	9	Y	29	23	1			10
09	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					10

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	1260	N	1206	-0-	-54	-0-	1182	3	24	9	Y	22	25	1			7
05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1691	3	3	9	Y	3	9	1			1
06	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1787	3	3	9	Y	3	2	1			2
07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1537	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
08	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2482	3	2	9	Y	2	1	1			1
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					1

MARSHALL, S.G. WELL #: 1 RRCID -> 088571 COMPL. DATE 03/30/1980 TOTAL DEPTH 12037 PERF.11637 - 11756

04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	50	1	1586	3	N	-0-					-0-
05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	60	1	1635	3	N	-0-					-0-
06	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	58	1	1515	3	N	-0-					-0-
07	1705	N	1450	-0-	-255	-0-	55	1	1395	3	N	-0-					-0-
08	1705	N	1280	-0-	-425	-0-	50	1	1230	3	N	-0-					-0-
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 3 RRCID -> 089711 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9672 - 9793

04	3000	N	3757	-0-	757	3846	82	1	3662	3	Y	12	11	1			1
							13	9									
05	6726	X	2880	-0-	-3846	-0-	72	1	2790	3	Y	16	15	1			2
							18	9									
06	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	66	1	2345	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
07	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	53	1	1718	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
08	1240	X	412	-0-	-828	-0-	12	1	389	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
09	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 3 RRCID -> 090016 COMPL. DATE 09/08/1980 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9230 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 #: 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	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1645	3	20	9	Y	18	16	1			9
05	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1842	3	14	9	Y	13	17	1			5
06	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1882	3	25	9	Y	23	18	1			10
07	1736	N	1433	-0-	-303	-0-	1408	3	25	9	Y	23	27	1			6
08	1860	N	1259	-0-	-601	-0-	1234	3	25	9	Y	23	18	1			11
09	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					11

VAQUILLAS RANCH A 1 WELL #: 7 RRCID -> 093010 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9332 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	1831	-0-	-2069	-0-	35 204	1 9	1592	3	Y	185	167	1			18
05	3720	X	3043	-0-	-677	-0-	76 36	1 9	2931	3	Y	33	45	1			6
06	3300	X	1997	-0-	-1303	-0-	54 33	1 9	1910	3	Y	30	31	1			5
07	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	97 26	1 9	3170	3	Y	24	25	1			4
08	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	99 23	1 9	3228	3	Y	21	20	1			5
09	540	X	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					5

VAQUILLAS RANCH CO.-STATE G.U. WELL #: 2 RRCID -> 094764 COMPL. DATE 06/27/1981 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9396 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	321	3	14	9	Y	13	10	1			3
05	310	N	277	-0-	-33	-0-	266	3	11	9	Y	10	12	1			1
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1134	3	18	9	Y	16	12	1			5
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	935	3	18	9	Y	16	19	1			2
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	865	3	18	9	Y	16	13	1			5
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					5

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 11 RRCID -> 095219 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9075 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1704	-0-	-126	-0-	1701	3	3	9	Y	3	8	1			4
05	1922	N	1787	-0-	-135	-0-	1784	3	3	9	Y	3	5	1			2
06	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1839	3	4	9	Y	4	3	1			3
07	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2177	3	4	9	Y	4	5	1			2
08	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1953	3	4	9	Y	4	3	1			3
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					3

LUNDELL WELL #: 2 RRCID -> 095558 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8867 - 9045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1581	3	9	9	Y	8	9	1			4
05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1440	3	3	9	Y	3	5	1			2
06	3000	N	3062	-0-	62	62	3059	3	3	9	Y	3	1	1			4
07	3100	N	5617	-0-	2517	2579	5616	3	1	9	Y	1	2	1			3
08	3100	N	6565	-0-	3465	6044	6564	3	1	9	Y	1	1	1			3
09	570	X	NO RPT	-0-	-570	5474					Y	NO RPT					3

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 14 RRCID -> 096190 COMPL. DATE 09/19/1981 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9158 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1288	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1319	3	4	9	Y	4	2	1			2
07	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2524	3	2	9	Y	2	3	1			1
08	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2270	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					1

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 11 RRCID -> 096762 COMPL. DATE 12/29/1988 TOTAL DEPTH 10844 PERF. 9904 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	380	-0-	-40	-0-	8	1	331	3	Y	37	33	1			4
							41	9									
05	465	N	366	-0-	-99	-0-	9	1	333	3	Y	22	22	1			4
							24	9									
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	22	1	786	3	Y	19	20	1			3
							21	9									
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	23	1	756	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	16	1	529	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					4

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	120	N	94	-0-	-26	-0-	92	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	124	N	98	-0-	-26	-0-	97	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	93	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	98	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	97	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 14 RRCID -> 098967 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9564 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	1			5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	7	1			3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	7	1			5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	10	1			4
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	7	1			6
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

YATES WELL #: 2 RRCID -> 101365 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 12021 PERF. 10488 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8520	X	4556	-0-	-3964	-0-	137	1	221	2	N	55					127
							4137	3	61	9							
*05	6541	X	4049	-0-	-2492	-0-	141	1	3906	3	N	2	109	1			20
							2	9									
*06	5070	X	3471	-0-	-1599	-0-	128	1	3343	3	N	-0-					20
*07	4712	X	3515	-0-	-1197	-0-	133	1	3382	3	N	-0-					20
*08	4712	X	3404	-0-	-1308	-0-	133	1	3271	3	N	-0-					20
09	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT					20

CARR WELL #: 8 RRCID -> 101374 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8507 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	2035	3	9	9	N	8					18
05	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2496	3	13	9	N	12					30
06	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2696	3	22	9	N	20					50
07	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2917	3	14	9	N	13					63
08	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2801	3	21	9	N	19					82
09	570	X	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					82

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 12 RRCID -> 101925 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9196 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-	2219	3	54	9	N	49	57	1			15
05	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2264	3	34	9	N	31	41	1			5
06	2280	N	2123	-0-	-157	-0-	2098	3	25	9	N	23	12	1			16
07	2356	N	2158	-0-	-198	-0-	2144	3	14	9	N	13	21	1			8
08	2294	N	2031	-0-	-263	-0-	2017	3	14	9	N	13	10	1			11
09	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					11

VAQUILLAS RANCH -A1 WELL #: 25 RRCID -> 101973 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10680 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	X	-0-	-0-	-180	-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	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-

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	780	N	688	-0-	-92	-0-	95	1	593	3	Y	-0-					-0-
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	31	1	860	3	Y	-0-					-0-
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	111	1	687	3	Y	-0-					-0-
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	33	1	837	3	Y	-0-					-0-
08	899	N	693	-0-	-206	-0-	27	1	666	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					-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	817	N	817	-0-	-0-	-0-	26	1	791	3	N	-0-					59
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	30	1	803	3	N	14					73
							15	9									
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	24	1	609	3	N	1					74
							1	9									
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	28	1	700	3	N	1	63	1			12
							1	9									
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	29	1	734	3	N	-0-					12
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					12

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	570	N	36	-0-	-534	-0-	8	3	28	9	Y	25	22	1			3
05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	48	1	1874	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	37	1	1305	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	31	1	1002	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	1922	X	902	-0-	-1020	-0-	27	1	873	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					1

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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH B1 WELL #: 23 RRCID -> 103400 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10950 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	4085	-0-	1085	1332	125	1	3952	3	Y	7	8	1			7
							8	9									
05	3100	N	3731	-0-	631	1963	129	1	3592	3	Y	9	4	1			12
							10	9									
06	5185	X	3222	-0-	-1963	-0-	118	1	3091	3	Y	12	11	1			13
							13	9									
07	4154	X	3559	-0-	-595	-0-	135	1	3421	3	Y	3	5	1			11
							3	9									
08	4154	X	3557	-0-	-597	-0-	138	1	3405	3	Y	13	6	1			18
							14	9									
09	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					18

LUNDELL WELL #: 20 RRCID -> 104938 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8866 - 9380

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	28	1	131	3	Y	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	Y	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		27	-0-	27	27	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		127	-0-	127	154	6	1	121	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	154					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 33 RRCID -> 107100 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9659 - 9764

04	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	64	1	2860	3	Y	86	80	1			8
							95	9									
05	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	81	1	3138	3	Y	69	68	1			9
							76	9									
06	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	78	1	2765	3	Y	61	62	1			8
							67	9									
07	3007	X	2795	-0-	-212	-0-	81	1	2659	3	Y	50	51	1			7
							55	9									
08	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	88	1	2885	3	Y	44	42	1			9
							48	9									
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					9

VAQUILLAS RANCH -A- WELL #: 36 RRCID -> 107704 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10338 - 10516

04	3000	N	3342	-0-	342	342	102	1	3233	3	Y	6	7	1			8
							7	9									
05	3100	N	3634	-0-	534	876	127	1	3497	3	Y	9	4	1			13
							10	9									
06	3000	N	3475	-0-	475	1351	128	1	3333	3	Y	13	11	1			15
							14	9									
07	4748	X	3397	-0-	-1351	-0-	129	1	3265	3	Y	3	5	1			13
							3	9									
08	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	133	1	3281	3	Y	12	6	1			19
							13	9									
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					19

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	10590	X	9029	-0-	-1561	-0-	186 506	1 9	8337	3	Y	460	420	1			43
05	10943	X	9458	-0-	-1485	-0-	231 296	1 9	8931	3	Y	269	276	1			36
06	9720	X	9514	-0-	-206	-0-	253 263	1 9	8998	3	Y	239	244	1			31
07	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	269 216	1 9	8794	3	Y	196	198	1			29
08	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	273 189	1 9	8947	3	Y	172	164	1			37
09	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT					37

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	4680	X	4078	-0-	-602	-0-	715 17	1 9	3346	3	Y	15					24
05	4836	X	3513	-0-	-1323	-0-	122	1	3391	3	Y	-0-					24
06	3930	X	3676	-0-	-254	-0-	135 15	1 9	3526	3	Y	14	23	1			15
07	DLQ G-10		3761	-0-	3761	3761	142 2	1 9	3617	3	Y	2					17
08	DLQ G-10		3238	-0-	3238	6999	125 13	1 9	3100	3	Y	12	26	1			3
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6999					Y	NO RPT					3

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 18 RRCID -> 108536 COMPL. DATE 12/13/1983 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9744 - 9758

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLEY WELL #: 3 RRCID -> 108825 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10191 - 10232

04	3420	X	3074	-0-	-346	-0-	422	1	2652	3	Y	-0-					12
05	3503	X	2814	-0-	-689	-0-	97	1	2717	3	Y	-0-					12
06	3390	X	3012	-0-	-378	-0-	419	1	2593	3	Y	-0-					12
07	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	116	1	2977	3	Y	-0-					12
08	2852	X	2615	-0-	-237	-0-	101	1	2514	3	Y	-0-					12
09	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					12

7-B CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 109783 COMPL. DATE 02/10/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10883 - 11298

04	1470	N	1350	-0-	-120	-0-	41	1	1309	3	N	-0-					-0-
05	1457	N	1286	-0-	-171	-0-	45	1	1241	3	N	-0-					-0-
06	1470	N	1138	-0-	-332	-0-	42	1	1096	3	N	-0-					-0-
07	1395	N	1142	-0-	-253	-0-	43	1	1099	3	N	-0-					-0-
08	1271	N	1002	-0-	-269	-0-	39	1	963	3	N	-0-					-0-
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	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 #: 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	5790	X	3578	-0-	-2212	-0-	3532	3	46	9	Y	42	42	1			16
05	5983	X	4365	-0-	-1618	-0-	4331	3	34	9	Y	31	41	1			6
06	5790	X	4103	-0-	-1687	-0-	4045	3	58	9	Y	53	41	1			18
07	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4569	3	59	9	Y	54	62	1			10
08	4371	X	4152	-0-	-219	-0-	4094	3	58	9	Y	53	42	1			21
09	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					21

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	2580	X	1692	-0-	-888	-0-	1680	3	12	9	Y	11	14	1			6
05	1953	X	1705	-0-	-248	-0-	1696	3	9	9	Y	8	12	1			2
06	2220	X	1589	-0-	-631	-0-	1574	3	15	9	Y	14	11	1			5
07	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2118	3	17	9	Y	15	17	1			3
08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1572	3	17	9	Y	15	11	1			7
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					7

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	4800	X	4408	-0-	-392	-0-	604	1	3804	3	Y	-0-					-0-
05	4433	X	3562	-0-	-871	-0-	123	1	3439	3	Y	-0-					-0-
06	4290	X	4075	-0-	-215	-0-	565	1	3510	3	Y	-0-					-0-
07	3689	X	3486	-0-	-203	-0-	131	1	3355	3	Y	-0-					-0-
08	3689	X	2996	-0-	-693	-0-	117	1	2879	3	Y	-0-					-0-
09	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					-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	372	N	372	-0-	-0-	-0-	368	3	4	9	Y	4	7	1			-0-
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	427	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	510	N	436	-0-	-74	-0-	430	3	6	9	Y	5	4	1			1
07	372	N	352	-0-	-20	-0-	346	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
08	434	N	183	-0-	-251	-0-	177	3	6	9	Y	5	4	1			1
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					1

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	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	408	1	2558	3	Y	-0-					13
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	55	1	1521	3	Y	1					14
							1	9									
06	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	262	1	1628	3	Y	1					15
							1	9									
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	34	1	848	3	Y	-0-					15
08	3100	N	4813	-0-	1713	1713	186	1	4627	3	Y	-0-					15
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	1503					Y	NO RPT					15

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		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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ARCO FEE WELL #: 1 RRCID -> 110515 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11091 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 111566 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8685 - 9561

04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			Y	-0-					-0-
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			Y	-0-					-0-
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			Y	-0-					-0-
07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			Y	-0-					-0-
08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1			3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1			4
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

VAQUILLAS RANCH CO.,LTD WELL #: 2 RRCID -> 112154 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 10367 PERF. 9093 - 9113

04	360	N	355	-0-	-5	-0-	353	3	2	9	Y	2	3	1			3
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	543	3	1	9	Y	1	2	1			2
06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1269	3	2	9	Y	2	2	1			2
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	581	3	2	9	Y	2	3	1			1
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	340	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					1

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 25 RRCID -> 112276 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9206 - 9253

04	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3940	3	44	9	Y	40	34	1			16
05	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4498	3	32	9	Y	29	37	1			8
06	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4014	3	55	9	Y	50	39	1			19
07	4495	X	3559	-0-	-936	-0-	3503	3	56	9	Y	51	58	1			12
08	4526	X	4146	-0-	-380	-0-	4091	3	55	9	Y	50	39	1			23
09	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					23

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		474	-0-	474	474	474	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		503	-0-	503	977	503	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	977					Y	NO RPT					-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	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	234	-0-	-66	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	108	-0-	-295	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	209	-0-	-194	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

YATES WELL #: 3 RRCID -> 113159 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10819 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	7	1	206	3	N	-0-					-0-
*11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	13	1	443	3	N	-0-					-0-
*12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	14	1	515	3	N	-0-					-0-
*01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	12	1	419	3	N	-0-					-0-
*02	392	N	272	-0-	-120	-0-	9	1	263	3	N	-0-					-0-
*03	434	N	253	-0-	-181	-0-	8	1	245	3	N	-0-					-0-
*04	420	N	230	-0-	-190	-0-	7	1	223	3	N	-0-					-0-
*05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	18	1	515	3	N	-0-					-0-
*06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	23	1	597	3	N	-0-					-0-
*07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	20	1	511	3	N	-0-					-0-
*08	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	201	1	4985	3	N	-0-					-0-
09	420	X	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		45	-0-	45	45	45	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		46	-0-	46	91	46	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	91					Y	NO RPT					-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
*11	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	216 7	1 9	7775	3	N	6					51
*12	1674	X	1561	-0-	-113	-0-	40	1	1521	3	N	-0-					51
*01	1674	X	5	-0-	-1669	-0-	5	3			N	-0-					51
*02	1512	X	-0-	-0-	-1512	-0-					N	-0-					51
*03	1674	X	36	-0-	-1638	-0-	1	1	35	3	N	-0-					51
*04	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					51
*05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					51
*06	30	X	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					51
*07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					51
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	1			6
09	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					6

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 27 RRCID -> 113495 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9208 - 9253

04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1019	3	15	9	Y	14	14	1			7
05	961	N	889	-0-	-72	-0-	878	3	11	9	Y	10	14	1			3
06	1290	N	447	-0-	-843	-0-	428	3	19	9	Y	17	14	1			6
07	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2337	3	20	9	Y	18	20	1			4
08	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2119	3	20	9	Y	18	14	1			8
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					8

VERGARA 1674 WELL #: 3 RRCID -> 113798 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10668 - 10833

04	1260	X	1130	-0-	-130	-0-	198	1	932	3	Y	-0-					-0-
05	1302	X	1171	-0-	-131	-0-	41	1	1130	3	Y	-0-					-0-
06	1080	X	986	-0-	-94	-0-	36	1	950	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1405	-0-	1405	1405	53	1	1352	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1133	-0-	1133	2538	45	1	1088	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2538					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 21 RRCID -> 113844 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9179 - 9984

04	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5381	3	18	9	Y	16	19	1			4
05	5332	X	5279	-0-	-53	-0-	5249	3	30	9	Y	27	28	1			3
06	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5368	3	22	9	Y	20	10	1			13
07	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	6318	3	12	9	Y	11	18	1			6
08	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6022	3	13	9	Y	12	9	1			9
09	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					9

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	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2139	3	18	9	Y	16	19	1			4
05	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2221	3	6	9	Y	5	9	1			-0-
06	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2085	3	4	9	Y	4	2	1			2
07	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2187	3	2	9	Y	2	4	1			-0-
08	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1976	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	4230	X	2595	-0-	-1635	-0-	356	1	2239	3	Y	-0-					13
05	3937	X	3811	-0-	-126	-0-	133	1	3678	3	Y	-0-					13
06	3810	X	3689	-0-	-121	-0-	512	1	3177	3	Y	-0-					13
07	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	119	1	3035	3	Y	-0-					13
08	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	107	1	2680	3	Y	-0-					13
09	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					13

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	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			Y	-0-	1	1			3
05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			Y	-0-	1	1			2
06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			Y	-0-	2	1			-0-
07	DLQ G-10		1719	-0-	1719	1719	1719	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1770	-0-	1770	3489	1770	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3489					Y	NO RPT					-0-

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	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	35	1	1094	3	N	3					23
							3	9									
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	38	1	1056	3	N	-0-					23
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	37	1	962	3	N	2					25
							2	9									
07	1178	N	1050	-0-	-128	-0-	40	1	1010	3	N	-0-					25
08	1085	N	994	-0-	-91	-0-	39	1	955	3	N	-0-					25
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					25

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	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	109	1	3464	3	N	10					22
							11	9									
05	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	113	1	3145	3	N	-0-					22
06	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	115	1	2994	3	N	3					25
							3	9									
07	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	115	1	2952	3	N	3					28
							3	9									
08	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	113	1	2801	3	N	3					31
							3	9									
09	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					31

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	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	3			Y	-0-					-0-
05	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5085	3	7	9	Y	6	5	1			1
06	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4916	3	4	9	Y	4	2	1			3
07	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5149	3	3	9	Y	3	4	1			2
08	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5166	3	3	9	Y	3	2	1			3
09	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT					3

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	DLQ G-10		43	-0-	43	184	6	1	37	3	Y	-0-					-0-
05	220	N	36	-0-	-184	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-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	300	N	273	-0-	-27	-0-	49	1	223	3	Y	1					1
							1	9									
05	310	N	168	-0-	-142	-0-	6	1	162	3	Y	-0-					1
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	12	1	316	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	DLQ G-10		606	-0-	606	606	22	1	584	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		776	-0-	776	1382	29	1	747	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1382					Y	NO RPT					-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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-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	3330	X	3082	-0-	-248	-0-	3009	3	73	9	Y	66	74	1			19
05	3441	X	3099	-0-	-342	-0-	3073	3	26	9	Y	24	38	1			5
06	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4426	3	20	9	Y	18	10	1			13
07	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4557	3	12	9	Y	11	17	1			7
08	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4429	3	12	9	Y	11	8	1			10
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					10

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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	11	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	9	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-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	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	117	1	188	2	N	-0-					52
							3507	3									
05	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	142	1	185	2	N	-0-					52
							3789	3									
06	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	140	1	143	2	N	5					57
							3493	3	6	9							
07	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	137	1	113	2	N	-0-					57
							3395	3									
08	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	139	1	115	2	N	2					59
							3298	3	2	9							
09	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					59

MARRS MCLEAN "C" WELL #: 5 RRCID -> 117304 COMPL. DATE 06/22/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10984 - 11240

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

04	3000	N	2523	-0-	-477	139	442	1	2071	3	Y	9					14
							10	9									
05	2573	N	2177	-0-	-396	-0-	75	1	2102	3	Y	-0-					14
06	2640	X	2249	-0-	-391	-0-	83	1	2157	3	Y	8	13	1			9
							9	9									
07	DLQ G-10		2254	-0-	2254	2254	85	1	2169	3	Y	-0-					9
08	DLQ G-10		2080	-0-	2080	4334	80	1	1992	3	Y	7	14	1			2
							8	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4334					Y	NO RPT					2

DAY WELL #: 1 RRCID -> 117460 COMPL. DATE 07/03/1985 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8406 - 9246

04	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3568	3	17	9	N	15					92
05	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3039	3	11	9	N	10	87	1			15
06	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2503	3	6	9	N	5					20
07	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	2202	3	3	9	N	3					23
08	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2426	3	4	9	N	4					27
09	330	X	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					27

BONEBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 117546 COMPL. DATE 06/07/1985 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9709 - 9986

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 (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	660	N	335	-0-	-325	-0-	328	3	7	9	Y	6	6	1			1
05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
07	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			Y	-0-					-0-
08	1116	N	776	-0-	-340	-0-	776	3			Y	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 2 RRCID -> 117748 COMPL. DATE 08/13/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10710 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	5	1	139	3	N	-0-					-0-
05	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

HIRSCH WELL #: 2 RRCID -> 117831 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 9763 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	14	1	431	3	N	-0-					45
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	16	1	432	3	N	-0-					45
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	15	1	385	3	N	-0-					45
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	16	1	406	3	N	-0-					45
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	16	1	372	3	N	-0-					45
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					45

VAQUILLAS RANCH G WELL #: 22 RRCID -> 117915 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11063 - 11101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	932	X	932	-0-	-0-	-0-	29	1	901	3	Y	2	4	1			6
							2	9									
05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	61	1	1714	3	Y	4	2	1			8
							4	9									
06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	52	1	1364	3	Y	5	4	1			9
							6	9									
07	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	67	1	1720	3	Y	2	2	1			9
							2	9									
08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	62	1	1521	3	Y	6	3	1			12
							7	9									
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					12

CARR WELL #: 14 RRCID -> 117916 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8762 - 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	647	N	647	-0-	-0-	-0-	641	3	6	9	N	5					73
05	682	N	627	-0-	-55	-0-	623	3	4	9	N	4					77
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					77
07	682	N	532	-0-	-150	-0-	532	3			N	-0-					77
08	620	N	557	-0-	-63	-0-	557	3			N	-0-					77
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					77

LUNDELL WELL #: 42 RRCID -> 118281 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10741 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	452 4	1 9	2116	3	Y	4					6
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	37	1	1022	3	Y	-0-					6
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	4	6	1			4
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	6	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	408	N	408	-0-	-0-	-0-	16	1	392	3	Y	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	14	1	397	3	Y	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	17	1	557	3	Y	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	18	1	430	3	Y	-0-					-0-
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	17	1	507	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-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	2910	X	2164	-0-	-746	-0-	376 24	1 9	1764	3	Y	22					33
05	3007	X	1765	-0-	-1242	-0-	61	1	1704	3	Y	-0-					33
06	2070	X	2012	-0-	-58	-0-	73 22	1 9	1917	3	Y	20	33	1			20
07	DLQ G-10		2255	-0-	2255	2255	85 1	1 9	2169	3	Y	1					21
08	DLQ G-10		2009	-0-	2009	4264	78 19	1 9	1912	3	Y	17	35	1			3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4264					Y	NO RPT					3

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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			Y	-0-					-0-
05	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			Y	-0-					-0-
06	2010	N	1676	-0-	-334	-0-	1676	3			Y	-0-					-0-
07	2015	N	1674	-0-	-341	-0-	1674	3			Y	-0-					-0-
08	2015	N	1613	-0-	-402	-0-	1613	3			Y	-0-					-0-
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 119445 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11653 - 11700

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 12 RRCID -> 119681 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8679 - 8770

04	2850	X	1821	-0-	-1029	-0-	72	1	1749	3	Y	-0-					-0-
05	2542	X	775	-0-	-1767	-0-	25	1	729	3	Y	19	15	1			4
							21	9									
06	2460	X	924	-0-	-1536	-0-	27	1	897	3	Y	-0-					4
07	1891	N	1290	-0-	-601	-0-	50	1	1240	3	Y	-0-	4	1			-0-
08	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	63	1	1866	3	Y	-0-					-0-
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL A WELL #: 8 RRCID -> 119761 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9332 - 9568

04	3000	N	2929	-0-	-71	163	2929	3			Y	-0-					-0-
05	2486	N	2323	-0-	-163	-0-	2323	3			Y	-0-					-0-
06	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			Y	-0-					-0-
07	3348	X	2728	-0-	-620	-0-	2728	3			Y	-0-					-0-
08	3348	X	2604	-0-	-744	-0-	2604	3			Y	-0-					-0-
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA 1674 WELL #: 5 RRCID -> 119943 COMPL. DATE 01/23/1986 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10706 - 10866

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					10
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	50	3	39	9	N	35					45
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					45
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					45
08	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	3			N	-0-					45
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					45

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	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	8950	3	24	9	Y	22	30	1			14
05	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	8802	3	18	9	Y	16	24	1			6
06	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	8561	3	30	9	Y	27	22	1			11
07	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	8659	3	31	9	Y	28	32	1			7
08	9882	X	9882	-0-	-0-	-0-	9851	3	31	9	Y	28	21	1			14
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4324	3	290	9	N	264	238	1			102
05	4712	X	4605	-0-	-107	-0-	4476	3	129	9	N	117	111	1			108
06	4560	X	4296	-0-	-264	-0-	4138	3	158	9	N	144	115	1			137
07	4712	X	4423	-0-	-289	-0-	4294	3	129	9	N	117	186	1			68
08	4712	X	4430	-0-	-282	-0-	4245	3	185	9	N	168	126	1			110
09	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT					110

VAQUILLAS RANCH CO STATE WELL #: 7 RRCID -> 121781 COMPL. DATE 07/08/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9182 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	522	3	7	9	Y	6	5	1			1
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	543	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	529	3	9	9	Y	8	6	1			2
07	558	N	519	-0-	-39	-0-	510	3	9	9	Y	8	9	1			1
08	558	N	395	-0-	-163	-0-	386	3	9	9	Y	8	6	1			3
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					3

EL GATO WELL #: 13 RRCID -> 121860 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8101 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LUNDELL WELL #: 54 RRCID -> 121966 COMPL. DATE 07/25/1986 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9195 - 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	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			Y	-0-					-0-
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1093	3	20	9	Y	18	16	1			2
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1041	3	15	9	Y	14	7	1			9
07	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	1229	3	9	9	Y	8	13	1			4
08	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	1356	3	10	9	Y	9	6	1			7
09	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					7

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARSHALL, S.G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 122033 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10066 - 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	360	N	9	-0-	-351	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	10	3	47	9	N	43					43
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	11	3	13	9	N	12					55
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					55
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					55

LUNDELL WELL #: 44 RRCID -> 122173 COMPL. DATE 09/02/1986 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9638 - 10642

04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 122304 COMPL. DATE 09/09/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8774 - 9492

04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			Y	-0-					-0-
05	744	N	698	-0-	-46	-0-	698	3			Y	-0-					-0-
06	720	N	556	-0-	-164	-0-	556	3			Y	-0-					-0-
07	775	N	582	-0-	-193	-0-	582	3			Y	-0-					-0-
08	713	N	686	-0-	-27	-0-	686	3			Y	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH -B- WELL #: 13 RRCID -> 122312 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 12114 PERF.10608 - 10631

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-

EL GATO WELL #: 14 RRCID -> 122844 COMPL. DATE 11/14/1986 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8530 - 8716

04	630	N	386	-0-	-244	-0-	15	1	371	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	305	-0-	-346	-0-	10	1	295	3	Y	-0-					-0-
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	15	1	489	3	Y	-0-					-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	23	1	545	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	294	-0-	-16	-0-	10	1	284	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 30 RRCID -> 123424 COMPL. DATE 01/28/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9130 - 9272

04	3360	X	2949	-0-	-411	-0-	2920	3	29	9	Y	26	29	1			9
05	3472	X	2955	-0-	-517	-0-	2934	3	21	9	Y	19	26	1			2
06	3360	X	2801	-0-	-559	-0-	2766	3	35	9	Y	32	25	1			9
07	3224	X	2680	-0-	-544	-0-	2644	3	36	9	Y	33	38	1			4
08	3224	X	2680	-0-	-544	-0-	2644	3	36	9	Y	33	25	1			12
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					12

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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA 1680 WELL #: 8 RRCID -> 123886 COMPL. DATE 01/07/1987 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10815 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2530	3	24	9	N	22	73	1			26
05	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2447	3	15	9	N	14					40
06	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2637	3	8	9	N	7					47
07	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2665	3	18	9	N	16					63
08	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2473	3	19	9	N	17					80
09	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					80

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	4380	X	4017	-0-	-363	-0-	3962	3	55	9	Y	50	55	1			15
05	4526	X	4031	-0-	-495	-0-	3994	3	37	9	Y	34	43	1			6
06	4350	X	3647	-0-	-703	-0-	3617	3	30	9	Y	27	13	1			20
07	4495	X	3252	-0-	-1243	-0-	3234	3	18	9	Y	16	24	1			12
08	4495	X	3320	-0-	-1175	-0-	3302	3	18	9	Y	16	12	1			16
09	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					16

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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					62
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	869	N	869	-0-	-0-	-0-	829	3	40	9	Y	36	33	1			13
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	829	3	54	9	Y	49	42	1			20
06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	213	1	895	3	Y	46	53	1			13
							51	9									
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	794	3	51	9	Y	46	52	1			7
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	628	3	48	9	Y	44	37	1			14
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					14

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	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1088	3	200	9	N	182	198	1			50
05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1150	3	161	9	N	146	176	1			20
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1087	3	135	9	N	123	61	1			82
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1155	3	97	9	N	88	122	1			48
08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1464	3	100	9	N	91	63	1			76
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					76

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	4500	X	4489	-0-	-11	-0-	4477	3	12	9	N	11					113
05	4650	X	4491	-0-	-159	-0-	4476	3	15	9	N	14					127
06	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	3			N	-0-	109	1			18
07	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	4992	3	19	9	N	17					35
08	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5046	3	3	9	N	3					38
09	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT					38

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	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2712	3	25	9	Y	23	23	1			9
05	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2676	3	19	9	Y	17	23	1			3
06	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2603	3	32	9	Y	29	23	1			9
07	2821	X	2760	-0-	-61	-0-	2727	3	33	9	Y	30	34	1			5
08	2821	X	2785	-0-	-36	-0-	2752	3	33	9	Y	30	23	1			12
09	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					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	630	N	455	-0-	-175	-0-	455	3			N	-0-					4
05	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	3			N	-0-					4
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					4
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					4
08	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	3			N	-0-					4
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					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	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1329	3	31	9	Y	28	48	1			100
05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1259	3	66	9	Y	60	134	1			26
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1037	3	90	9	Y	82	45	1			63
07	DLQ G-10		1264	-0-	1264	1264	1264	3			Y	-0-	42	1			21
08	DLQ G-10		1317	-0-	1317	2581	1219	3	98	9	Y	89	51	1			59
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2581					Y	NO RPT					59

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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				
04	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3			Y	-0-					-0-
05	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			Y	-0-					-0-
06	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2480	-0-	2480	2480	2480	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2503	-0-	2503	4983	2503	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4983					Y	NO RPT					-0-
	VAQUILLAS RANCH L2				WELL #: 65	RRCID -> 130632	COMPL. DATE 04/10/1989				TOTAL DEPTH 9050		PERF. 8740 - 8798				
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	6081	3			Y	-0-					-0-
05	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6150	3	4	9	Y	4	3	1			1
06	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5480	3	3	9	Y	3	1	1			3
07	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5954	3	2	9	Y	2	3	1			2
08	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5697	3	2	9	Y	2	1	1			3
09	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					3
	VAQUILLAS A-8				WELL #: 66	RRCID -> 131348	COMPL. DATE 03/01/1998				TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8146 - 9092				
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	785	3	33	9	Y	30	39	1			12
05	806	N	758	-0-	-48	-0-	717	3	41	9	Y	37	36	1			13
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	157	1	663	3	Y	30	37	1			6
							33	9									
07	713	N	663	-0-	-50	-0-	628	3	35	9	Y	32	36	1			2
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	678	3	45	9	Y	41	33	1			10
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					10
	EL GATO				WELL #: 11	RRCID -> 131897	COMPL. DATE 08/25/1989				TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8102 - 8112				
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	6	1	146	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	3	1	78	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	2	1	84	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	5	1	127	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	2	1	61	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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. S.G.U. WELL #: 8 RRCID -> 132088 COMPL. DATE 09/20/1989 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9240 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	551	-0-	-199	-0-	543	3	8	9	Y	7	8	1			1
05	713	N	583	-0-	-130	-0-	577	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	599	3	9	9	Y	8	7	1			1
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	590	3	10	9	Y	9	10	1			-0-
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	586	3	9	9	Y	8	7	1			1
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					1

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	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	97	1	3056	3	N	19					74
							21	9									
05	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	100	1	2791	3	N	24	86	1			12
							26	9									
06	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	94	1	2459	3	N	14					26
							15	9									
07	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	99	1	2519	3	N	8					34
							9	9									
08	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	100	1	2458	3	N	14					48
							15	9									
09	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					48

VAQUILLAS RANCH A-3 WELL #: 67 U RRCID -> 132286 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8576 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		3016	-0-	3016	9609	315	1	2694	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	17403	X	7794	-0-	-9609	-0-	873	1	6914	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
06	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	379	1	2462	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	3131	X	2184	-0-	-947	-0-	360	1	1824	2	Y	-0-					-0-
08	7781	X	1545	-0-	-6236	-0-	222	1	1323	2	Y	-0-					-0-
09	7530	X	NO RPT	-0-	-7530	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 48 RRCID -> 132620 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8600 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6102	3	19	9	N	17					80
05	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	6255	3	30	9	N	27					107
06	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5784	3	9	9	N	8	93	1			22
07	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	6152	3	20	9	N	18					40
08	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6102	3	30	9	N	27					67
09	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					67

VERGARA 1680 WELL #: 1 RRCID -> 132632 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9758 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH -I WELL #: 42 RRCID -> 133021 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10754 - 11134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	6	1	179	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	6	1	148	3	Y	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	149	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	6	1	137	3	Y	-0-					-0-
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	25	1	621	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					1

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 31 RRCID -> 133182 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9004 - 9052

04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	489	3	18	9	Y	16	12	1			4
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	176	3	13	9	Y	12	15	1			1
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	156	3	22	9	Y	20	16	1			5
07	527	N	202	-0-	-325	-0-	179	3	23	9	Y	21	23	1			3
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	203	3	22	9	Y	20	16	1			7
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					7

VAQUILLAS RANCH "E" WELL #: 70 RRCID -> 133486 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 11479 PERF.10136 - 10416

04	7266	X	2835	-0-	-4431	-0-	86	1	2743	3	Y	5	10	1			8
							6	9									
05	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	40	1	1117	3	Y	3	3	1			8
							3	9									
06	630	X	581	-0-	-49	-0-	22	1	557	3	Y	2	5	1			5
							2	9									
07	3224	X	583	-0-	-2641	-0-	22	1	560	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
08	3224	X	540	-0-	-2684	-0-	21	1	517	3	Y	2					6
							2	9									
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					6

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	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4757	3	10	9	Y	9	11	1			23
05	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4447	3	19	9	Y	17	33	1			7
06	2040	X	1868	-0-	-172	-0-	1855	3	13	9	Y	12	7	1			12
07	DLQ G-10		1362	-0-	1362	1362	1361	3	1	9	Y	1	7	1			6
08	DLQ G-10		3071	-0-	3071	4433	3051	3	20	9	Y	18	10	1			14
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4433					Y	NO RPT					14

CARR WELL #: 49 RRCID -> 133836 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8771 - 8944

04	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					40
05	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	3			N	-0-					40
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					40
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					40
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					40
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					40

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 22 RRCID -> 134306 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9570 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4290	X	3204	-0-	-1086	-0-	3184	3	20	9	Y	18	23	1			4
05	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5245	3	10	9	Y	9	12	1			1
06	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6681	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	13674	X	13674	-0-	-0-	-0-	13672	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
08	12824	X	12824	-0-	-0-	-0-	12822	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 71 RRCID -> 135310 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9692 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	4	1	162	3	Y	12	11	1			1
							13	9									
05	186	N	111	-0-	-75	-0-	3	1	100	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
06	180	N	83	-0-	-97	-0-	2	1	74	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	186	N	143	-0-	-43	-0-	4	1	133	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	3	1	115	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					1

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	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	42	1	1311	3	Y	-0-					1
05	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	58	1	1604	3	Y	-0-					1
06	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	62	1	1591	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		1193	-0-	1193	1193	44	1	1149	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		1266	-0-	1266	2459	48	1	1218	3	Y	-0-					1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2459					Y	NO RPT					1

ALLEY WELL #: 8ST RRCID -> 135953 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10158 - 10319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	X	512	-0-	-448	-0-	70	1	442	3	Y	-0-					6
05	713	X	351	-0-	-362	-0-	12	1	339	3	Y	-0-					6
06	660	X	354	-0-	-306	-0-	50	1	304	3	Y	-0-					6
07	527	N	425	-0-	-102	-0-	16	1	409	3	Y	-0-					6
08	341	N	274	-0-	-67	-0-	10	1	264	3	Y	-0-					6
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					6

ROSEBERRY, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 135960 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9626 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5820	X	5796	-0-	-24	-0-	178	1	5614	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
05	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	196	1	5465	3	Y	-0-					3
06	5790	X	4970	-0-	-820	-0-	183	1	4781	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
07	DLQ G-10		5357	-0-	5357	5357	202	1	5155	3	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		4964	-0-	4964	10321	192	1	4769	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	10321					Y	NO RPT					3

LUNDELL WELL #: 60 RRCID -> 135965 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9415 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	2696	-0-	-184	-0-	2674	3	22	9	Y	20	21	1			5
05	2976	X	1156	-0-	-1820	-0-	1110	3	46	9	Y	42	42	1			5
06	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3398	3	36	9	Y	33	16	1			22
07	2914	X	1973	-0-	-941	-0-	1950	3	23	9	Y	21	31	1			12
08	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3306	3	23	9	Y	21	15	1			18
09	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					18

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 50 RRCID -> 135966 COMPL. DATE 06/30/1990 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8238 - 9211

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1000	3	1	9	N	1					68
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					68
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-	61	1			7
07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1156	3	1	9	N	1					8
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1158	3	14	9	N	13					21
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					21

LUNDELL WELL #: 62 RRCID -> 135992 COMPL. DATE 07/17/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9226 - 9900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	278	-0-	-292	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	302	-0-	-194	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	141	-0-	-129	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	71	-0-	-208	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	120	-0-	-190	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH - A1 WELL #: 24 RRCID -> 136003 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 11083 PERF. 9910 - 10188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30649	X	30649	-0-	-0-	-0-	669	1	29980	3	Y	-0-					-0-
05	20678	X	20678	-0-	-0-	-0-	521	1	20137	3	Y	18	16	1			2
							20	9									
06	14205	X	14205	-0-	-0-	-0-	388	1	13803	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
07	10669	X	10669	-0-	-0-	-0-	316	1	10349	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
08	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	244	1	7986	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	1080	X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					1

LUNDELL WELL #: 63 RRCID -> 136021 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9066 - 9811

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	3			Y	-0-					-0-
05	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	3			Y	-0-					-0-
06	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	3			Y	-0-					-0-
07	4154	X	3857	-0-	-297	-0-	3857	3			Y	-0-					-0-
08	4154	X	3554	-0-	-600	-0-	3554	3			Y	-0-					-0-
09	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 40 RRCID -> 136222 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8130 - 8160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3901	-0-	-119	-0-	407	1	3473	2	Y	19	16	1			8
							21	9									
05	4154	X	3018	-0-	-1136	-0-	328	1	2600	2	Y	82	49	1			41
							90	9									
06	4020	X	3219	-0-	-801	-0-	417	1	2708	2	Y	85	80	1			46
							94	9									
07	4030	X	3611	-0-	-419	-0-	587	1	2976	2	Y	44					90
							48	9									
08	4030	X	2563	-0-	-1467	-0-	359	1	2141	2	Y	57	86	1			61
							63	9									
09	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					61

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	55	1	1748	3	Y	3	3	1			5
							3	9									
05	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	84	1	2308	3	Y	6	3	1			8
							7	9									
06	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	102	1	2673	3	Y	11	7	1			12
							12	9									
07	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	93	1	2342	3	Y	2	4	1			10
							2	9									
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	49	1	1187	3	Y	5	4	1			11
							6	9									
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					11

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	DLQ G-10		2427	-0-	2427	3931	47	1	2098	3	Y	256	232	1			24
							282	9									
05	DLQ G-10		2911	-0-	2911	6842	71	1	2761	3	Y	72	85	1			11
							79	9									
06	9726	X	2884	-0-	-6842	-0-	77	1	2737	3	Y	64	66	1			9
							70	9									
07	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	77	1	2536	3	Y	52	53	1			8
							57	9									
08	2914	X	2652	-0-	-262	-0-	77	1	2524	3	Y	46	44	1			10
							51	9									
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					10

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
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	14	1	438	3	N	1	1	1			26
							1	9									
05	403	N	354	-0-	-49	-0-	12	1	341	3	N	1					27
							1	9									
06	360	N	269	-0-	-91	-0-	10	1	259	3	N	-0-	3	1			24
07	465	N	393	-0-	-72	-0-	15	1	378	3	N	-0-					24
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	13	1	343	3	N	1					25
							1	9									
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					25

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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
07	155	X	143	-0-	-12	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
08	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
09	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-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	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			Y	-0-					-0-
05	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			Y	-0-					-0-
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			Y	-0-					-0-
07	806	N	170	-0-	-636	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
08	806	N	155	-0-	-651	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL "F" WELL #: 2 RRCID -> 137354 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11007 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	1804	-0-	-326	-0-	55	1	1749	3	N	-0-					38
05	1550	N	1547	-0-	-3	-0-	54	1	1493	3	N	-0-					38
06	1800	N	1368	-0-	-432	-0-	51	1	1317	3	N	-0-					38
07	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	77	1	1975	3	N	-0-					38
08	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	75	1	1863	3	N	-0-					38
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					38

LUNDELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 138003 COMPL. DATE 03/07/1991 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9630 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-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	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	74	1	2323	3	N	-0-					-0-
05	2542	N	2369	-0-	-173	-0-	82	1	2287	3	N	-0-					-0-
06	2250	N	2047	-0-	-203	-0-	76	1	1971	3	N	-0-					-0-
07	2480	N	2198	-0-	-282	-0-	83	1	2115	3	N	-0-					-0-
08	2356	N	2287	-0-	-69	-0-	89	1	2198	3	N	-0-					-0-
09	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH E WELL #: 82 RRCID -> 138334 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10346 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	227 14	1 9	7191	3	Y	13	18	1			15
05	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	241 19	1 9	6711	3	Y	17	9	1			23
06	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	232 26	1 9	6066	3	Y	24	21	1			26
07	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	246 7	1 9	6245	3	Y	6	10	1			22
08	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	244 25	1 9	6046	3	Y	23	12	1			33
09	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					Y	NO RPT					33

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 80 RRCID -> 138491 COMPL. DATE 06/16/1991 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11527 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	256 17	1 9	8122	3	Y	15	19	1			23
05	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	263 20	1 9	7331	3	Y	18	10	1			31
06	7320	X	6988	-0-	-332	-0-	257 29	1 9	6702	3	Y	26	23	1			34
07	7688	X	7505	-0-	-183	-0-	283 8	1 9	7214	3	Y	7	11	1			30
08	7688	X	7187	-0-	-501	-0-	279 29	1 9	6879	3	Y	26	13	1			43
09	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					43

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A10 WELL #: 81 RRCID -> 138492 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11130 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	6	1	211	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	6	1	179	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	115	-0-	-65	-0-	4	1	111	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	136	-0-	-50	-0-	6	1	130	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	169	-0-	-17	-0-	6	1	162	3	Y	1					1
							1	9									
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					1

VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 79 RRCID -> 138606 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9102 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420	X	2925	-0-	-495	-0-	2807	3	118	9	Y	107	138	1			53
05	3348	X	3334	-0-	-14	-0-	3154	3	180	9	Y	164	148	1			69
06	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	811	1	3414	3	Y	155	180	1			44
							171	9									
07	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3254	3	182	9	Y	165	184	1			25
08	3348	X	3228	-0-	-120	-0-	3026	3	202	9	Y	184	151	1			58
09	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					58

LUNDELL WELL #: 50 RRCID -> 138616 COMPL. DATE 05/20/1991 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9739 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	261	-0-	-159	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	219	-0-	-122	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	197	-0-	-103	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
07	341	X	191	-0-	-150	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
08	310	X	207	-0-	-103	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
09	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 39 RRCID -> 139186 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8466 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	3	Y	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	127	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	31	-0-	-29	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	60	-0-	-33	-0-	2	1	58	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	59	-0-	-34	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A8 WELL #: 86 RRCID -> 139729 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9166 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5610	X	4904	-0-	-706	-0-	4704	3	200	9	Y	182	219	1			88
05	5487	X	4352	-0-	-1135	-0-	4113	3	239	9	Y	217	204	1			101
06	5310	X	5309	-0-	-1	-0-	980	1	4121	3	Y	189	229	1			61
							208	9									
07	4650	X	4441	-0-	-209	-0-	4204	3	237	9	Y	215	239	1			37
08	4650	X	4407	-0-	-243	-0-	4126	3	281	9	Y	255	207	1			85
09	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT					85

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 5 RRCID -> 140594 COMPL. DATE 12/26/1991 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9376 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	404	3	4	9	Y	4	5	1			3
05	403	N	402	-0-	-1	-0-	399	3	3	9	Y	3	5	1			1
06	510	N	365	-0-	-145	-0-	359	3	6	9	Y	5	4	1			2
07	434	N	353	-0-	-81	-0-	347	3	6	9	Y	5	6	1			1
08	403	N	306	-0-	-97	-0-	300	3	6	9	Y	5	4	1			2
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					2

DAY WELL #: 3 RRCID -> 140860 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8190 - 8802

04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					60
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1444	3	2	9	N	2					62
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1607	3	3	9	N	3					65
07	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1526	3	8	9	N	7					72
08	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					72
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					72

VAQUILLAS RANCH A 1 WELL #: 90 RRCID -> 141009 COMPL. DATE 03/13/1992 TOTAL DEPTH 1100 PERF.10238 - 10260

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	39	35	1			4
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	9 10	1 9	330	3	Y	9	11	1			2
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	4 9	1 9	134	3	Y	8	8	1			2
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3 7	1 9	84	3	Y	6	6	1			2
08	341	N	92	-0-	-249	-0-	3 7	1 9	82	3	Y	6	5	1			3
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					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 CO. LTD WELL #: 40 RRCID -> 141118 COMPL. DATE 03/10/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8725 - 8754

04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	694	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	637	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	571	3	10	9	Y	9	7	1			2
07	713	N	586	-0-	-127	-0-	576	3	10	9	Y	9	11	1			-0-
08	651	N	605	-0-	-46	-0-	595	3	10	9	Y	9	7	1			2
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					2

CARR WELL #: 53 RRCID -> 141441 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8232 - 8473

04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	914	3	48	9	N	44					85
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1085	3	4	9	N	4	83	1			6
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1020	3	3	9	N	3					9
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1023	3	4	9	N	4					13
08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1142	3	23	9	N	21					34
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					34

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 56 RRCID -> 141848 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8632 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

VAQUILLAS RANCH "A-1" WELL #: 15 RRCID -> 142042 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10248 - 10266

04	240	N	152	-0-	-88	-0-	3	1	138	3	Y	10	12	1			2
							11	9									
05	217	N	164	-0-	-53	-0-	4	1	153	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	5	1	155	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	4	1	141	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	4	1	145	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					1

VAQUILLAS RANCH - I WELL #: 93 RRCID -> 142057 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 11431 PERF.10632 - 10946

04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	29	1	908	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	713	N	90	-0-	-623	-0-	4	1	86	3	Y	-0-					1
06	750	N	496	-0-	-254	-0-	18	1	476	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	961	N	229	-0-	-732	-0-	9	1	220	3	Y	-0-					2
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-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 WELL #: 11 RRCID -> 142299 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10860 - 11574

04	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	189	1	5971	3	N	-0-					-0-
05	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	102	1	2835	3	N	-0-					-0-
06	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	211	1	5536	3	N	-0-					-0-
07	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	168	1	4280	3	N	-0-					-0-
08	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	166	1	4099	3	N	-0-					-0-
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 58 RRCID -> 142402 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8556 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2336	3	29	9	N	26	121	1			20
05	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2392	3	17	9	N	15					35
06	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2356	3	33	9	N	30					65
07	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2385	3	13	9	N	12					77
08	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2470	3	23	9	N	21					98
09	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					98

VAQUILLAS RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 142454 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8232 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	25	1	213	2	Y	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	28	1	224	2	Y	83	45	1			38
							91	9									
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	27	1	174	2	Y	85	78	1			45
							94	9									
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	43	1	218	2	Y	43					88
							47	9									
08	341	N	232	-0-	-109	-0-	24	1	145	2	Y	57	85	1			60
							63	9									
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					60

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 29 RRCID -> 142537 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 9044 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	114	-0-	-1776	-0-	113	3	1	9	Y	1	4	1			3
05	868	N	148	-0-	-720	-0-	147	3	1	9	Y	1	3	1			1
06	240	N	116	-0-	-124	-0-	114	3	2	9	Y	2	1	1			2
07	124	N	92	-0-	-32	-0-	90	3	2	9	Y	2	2	1			2
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	153	3	2	9	Y	2	1	1			3
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					3

CARR WELL #: 61 RRCID -> 142737 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 9042 PERF. 8506 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	45	-0-	-45	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			Y	-0-					-0-
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH "A5" WELL #: 97 RRCID -> 142775 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8402 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	N	326	-0-	-2044	-0-	29	1	246	2	Y	46	37	1			18
							51	9									
05	2108	N	222	-0-	-1886	-0-	22	1	176	2	Y	22	22	1			18
							24	9									
06	930	N	102	-0-	-828	-0-	14	1	88	2	Y	-0-	18	1			-0-
07	124	N	24	-0-	-100	-0-	4	1	20	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	23	-0-	-101	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS A5 WELL #: 101 RRCID -> 142792 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8150 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 #: 46 RRCID -> 142848 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8578 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

EL GATO WELL #: 15 RRCID -> 143249 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8118 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	85	1	2086	3	Y	-0-	16	1			-0-
05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	63	1	1787	3	Y	9					9
							10	9									
06	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	63	1	2016	3	Y	3					12
							3	9									
07	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	92	1	2242	3	Y	-0-					12
08	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	68	1	2018	3	Y	1					13
							1	9									
09	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					13

VAQUILLAS RANCH L4 WELL #: 95 RRCID -> 143251 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7988 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	53	1	454	2	Y	-0-					-0-
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	58	1	462	2	Y	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	53	1	343	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	438	-0-	-89	-0-	72	1	366	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	319	-0-	-208	-0-	46	1	273	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ARCO FEE WELL #: 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	330	N	231	-0-	-99	-0-	7	1	224	3	N	-0-					7
05	248	N	210	-0-	-38	-0-	7	1	203	3	N	-0-					7
06	240	N	178	-0-	-62	-0-	6	1	172	3	N	-0-					7
07	248	N	205	-0-	-43	-0-	7	1	198	3	N	-0-					7
08	217	N	138	-0-	-79	-0-	6	1	132	3	N	-0-					7
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					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	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	446	-0-	-50	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	399	-0-	-111	-0-	399	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	432	-0-	-64	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-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	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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	40	1	1269	3	N	-0-					8
05	1364	N	1303	-0-	-61	-0-	45	1	1252	3	N	5					13
							6	9									
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	49	1	1284	3	N	-0-					13
07	1364	N	1051	-0-	-313	-0-	40	1	1011	3	N	-0-					13
08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	58	1	1429	3	N	-0-					13
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					13

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	536	N	536	-0-	-0-	-0-	16	1	520	3	N	-0-					27
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	19	1	529	3	N	-0-					27
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	18	1	485	3	N	3					30
							3	9									
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	20	1	500	3	N	3					33
							3	9									
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	16	1	390	3	N	2					35
							2	9									
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					35

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2050	-0-	-200	-0-	42	1	1885	3	Y	112	101	1			11
							123	9									
05	1860	N	1795	-0-	-65	-0-	44	1	1710	3	Y	37	42	1			6
							41	9									
06	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	60	1	2129	3	Y	33	34	1			5
							36	9									
07	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	62	1	2044	3	Y	27	27	1			5
							30	9									
08	2108	X	1987	-0-	-121	-0-	58	1	1904	3	Y	23	22	1			6
							25	9									
09	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					6

LUNDELL A WELL #: 10 RRCID -> 144311 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9508 - 9531

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	187	-0-	-23	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAY WELL #: 6 RRCID -> 144449 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9108 - 9562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1291	3	37	9	N	34	25	1			26
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1170	3	29	9	N	26	20	1			32
06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1002	3	39	9	N	35	25	1			42
07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	949	3	59	9	N	54	40	1			56
08	961	N	938	-0-	-23	-0-	897	3	41	9	N	37	34	1			59
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					59

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 110 RRCID -> 145102 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8584 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	315	-0-	-15	-0-	33	1	282	2	Y	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	33	1	264	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	263	-0-	-37	-0-	35	1	228	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		372	-0-	372	372	61	1	311	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		268	-0-	268	640	38	1	230	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	640					Y	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 71 RRCID -> 145126 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8910 - 8944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	20	1	600	3	N	-0-					-0-
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	20	1	550	3	N	-0-					-0-
06	690	N	504	-0-	-186	-0-	18	1	486	3	N	-0-					-0-
07	651	N	527	-0-	-124	-0-	20	1	507	3	N	-0-					-0-
08	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	55	1	1343	3	N	-0-					-0-
09	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

VERGARA 1679-W WELL #: 3 RRCID -> 145365 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9540 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	1847	3	41	9	Y	37	40	1			11
05	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	1571	3	15	9	Y	14	22	1			3
06	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2716	3	13	9	Y	12	6	1			9
07	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2580	3	9	9	Y	8	11	1			6
08	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	1899	3	9	9	Y	8	6	1			8
09	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					8

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	623	N	623	-0-	-0-	-0-	20	1	603	3	N	-0-					-0-
05	465	N	442	-0-	-23	-0-	16	1	426	3	N	-0-					-0-
06	420	N	365	-0-	-55	-0-	13	1	352	3	N	-0-					-0-
07	651	N	364	-0-	-287	-0-	14	1	350	3	N	-0-					-0-
08	434	N	315	-0-	-119	-0-	12	1	303	3	N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-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	330	N	330	-0-	-0-	-0-	328	3	2	9	Y	2	2	1			3
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	469	3	1	9	Y	1	2	1			2
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	382	3	2	9	Y	2	2	1			2
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	289	3	2	9	Y	2	2	1			2
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	242	3	2	9	Y	2	2	1			2
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					2

DAY WELL #: 10 RRCID -> 145794 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8694 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		1316	-0-	1316	1316	1261	3	55	9	N	50					50
*08	14B2 EXT		6658	-0-	6658	7974	6658	3			N	-0-					50
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	7974					N	NO RPT					50

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	1920	N	1828	-0-	-92	-0-	1821	3	7	9	N	6					75
05	2015	N	1697	-0-	-318	-0-	1693	3	4	9	N	4					79
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1727	3	18	9	N	16					95
07	1891	N	1724	-0-	-167	-0-	1721	3	3	9	N	3					98
08	1705	N	1407	-0-	-298	-0-	1399	3	8	9	N	7					105
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					105

VERGARA 1674 WELL #: 6 RRCID -> 146097 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 11170 PERF.11008 - 11028

04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	106	1	499	3	Y	4					6
							4	9									
05	465	N	330	-0-	-135	-0-	12	1	318	3	Y	-0-					6
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	19	1	495	3	Y	3	6	1			3
							3	9									
07	DLQ G-10		388	-0-	388	388	15	1	373	3	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		374	-0-	374	762	14	1	358	3	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	762					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 15 RRCID -> 146116 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10666 - 11494

04	1950	X	167	-0-	-1783	-0-	6	1	161	3	N	-0-	58	1			8
05	248	N	88	-0-	-160	-0-	3	1	85	3	N	-0-					8
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	1	1	34	3	N	-0-					8
07	186	N	85	-0-	-101	-0-	4	1	81	3	N	-0-					8
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	3	N	-0-					8
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					8

JURASCHEK WELL #: 3 RRCID -> 146118 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10791 - 11057

04	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	178	1	5627	3	N	-0-					-0-
05	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	178	1	4938	3	N	-0-					-0-
06	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	175	1	4572	3	N	-0-					-0-
07	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	193	1	4913	3	N	-0-					-0-
08	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	214	1	5329	3	N	-0-					-0-
09	330	X	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 109 RRCID -> 146138 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10562 - 11954

04	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	112	1	3535	3	Y	7	9	1			6
							8	9									
05	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	124	1	3473	3	Y	9	5	1			10
							10	9									
06	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	122	1	3159	3	Y	12	11	1			11
							13	9									
07	3751	X	3451	-0-	-300	-0-	131	1	3317	3	Y	3	5	1			9
							3	9									
08	3751	X	3331	-0-	-420	-0-	129	1	3189	3	Y	12	6	1			15
							13	9									
09	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					15

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	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4192	3	28	9	Y	25	28	1			6
05	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4043	3	23	9	Y	21	25	1			2
06	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	3988	3	19	9	Y	17	9	1			10
07	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4020	3	12	9	Y	11	16	1			5
08	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4299	3	13	9	Y	12	8	1			9
09	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					9

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	143	X	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		142	-0-	142	142	142	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		141	-0-	141	283	141	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		417	-0-	417	700	417	3			Y	-0-					-0-
08	1091	X	391	-0-	-700	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
09	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-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	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	3	187	9	N	170	192	1			97
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	26	3	122	9	N	111	37	1			171
06	480	N	104	-0-	-376	-0-	21	3	83	9	N	75	179	1			67
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					67
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	27	3	182	9	N	165	168	1			64
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					64

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	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1695	3	2	9	N	2					20
05	1798	N	1678	-0-	-120	-0-	1669	3	9	9	N	8					28
06	1680	N	1262	-0-	-418	-0-	1254	3	8	9	N	7					35
07	1767	N	1054	-0-	-713	-0-	1048	3	6	9	N	5					40
08	1674	N	823	-0-	-851	-0-	821	3	2	9	N	2					42
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					42

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	150	N	140	-0-	-10	-0-	5	1	135	3	N	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	6	1	140	3	N	-0-					-0-
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	5	1	124	3	N	-0-					-0-
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	6	1	131	3	N	-0-					-0-
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	6	1	128	3	N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-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-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5018	3	15	9	Y	14	15	1			5
05	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5227	3	40	9	Y	36	36	1			5
06	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4518	3	33	9	Y	30	14	1			21
07	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5391	3	22	9	Y	20	28	1			13
08	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5298	3	23	9	Y	21	14	1			20
09	210	X	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					20

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	630	N	458	-0-	-172	-0-	14	1	443	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
05	806	N	652	-0-	-154	-0-	22	1	629	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	600	N	529	-0-	-71	-0-	19	1	508	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	20	1	502	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	496	N	468	-0-	-28	-0-	18	1	448	3	Y	2					3
							2	9									
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					3

CARR WELL #: 85 RRCID -> 146798 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9032 - 9198

04	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2367	3	94	9	N	85	95	1			110
05	2666	N	2096	-0-	-570	-0-	2064	3	32	9	N	29	110	1			29
06	2580	N	2084	-0-	-496	-0-	2021	3	63	9	N	57	43	1			43
*07	2542	N	1949	-0-	-593	-0-	1882	3	67	9	N	61	53	1			51
*08	2108	N	1898	-0-	-210	-0-	1898	3			N	-0-	26	1			25
09	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					25

CARR WELL #: 84 RRCID -> 146855 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9623 - 9774

04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					109
05	155	N	73	-0-	-82	-0-	72	3	1	9	N	1					110
06	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	3			N	-0-					110
07	186	N	60	-0-	-126	-0-	60	3			N	-0-					110
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					110
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					110

VILLARREAL, J. GAS UNIT WELL #: 1-T RRCID -> 146958 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10686 - 12043

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	58	1	1843	3	N	-0-					-0-
05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	67	1	1859	3	N	-0-					-0-
06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	62	1	1613	3	N	-0-					-0-
07	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	87	1	2216	3	N	-0-					-0-
08	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	68	1	1700	3	N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 16 RRCID -> 147333 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11121 - 11152

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	846	N	846	-0-	-0-	-0-	26	1	817	3	N	3					84
							3	9									
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	30	1	813	3	N	-0-					84
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	30	1	778	3	N	-0-					84
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	30	1	758	3	N	-0-					84
08	744	N	677	-0-	-67	-0-	26	1	651	3	N	-0-					84
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					84

JURASCHEK WELL #: 5 RRCID -> 147441 COMPL. DATE 12/05/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10747 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	3	N	-0-					27
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	2	1	59	3	N	-0-					27
06	90	N	13	-0-	-77	-0-	13	3			N	-0-					27
07	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	3			N	-0-					27
08	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					27
09	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					27

VAQUILLAS RANCH B1 WELL #: 120 RRCID -> 147478 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10720 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	302	-0-	-28	-0-	9	1	292	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	25	1	692	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	22	1	596	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	12	1	306	3	Y	-0-	1	1			1
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	23	1	596	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					2

CARR, W.R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 147575 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8954 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	518	X	518	-0-	-0-	-0-	16	1	502	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3932	-0-	3932	3932	155	1	3771	3	Y	5					5
							6	9									
08	DLQ G-10		2919	-0-	2919	6851	96	1	2823	3	Y	-0-					5
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6851					Y	NO RPT					5

CARR WELL #: 76 RRCID -> 147705 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9286 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-					40
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					40
06	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					40
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					40
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					40
09	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	64	-0-	-56	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		69	-0-	69	69	69	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		58	-0-	58	127	58	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	127					Y	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 87 RRCID -> 147809 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9134 - 9326

04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	3	1	9	N	1					28
05	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					28
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					28
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					28
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					28
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					28

LUNDELL WELL #: 72 RRCID -> 147845 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9912 - 10624

04	4080	X	3086	-0-	-994	-0-	3086	3			Y	-0-					-0-
05	3689	X	3006	-0-	-683	-0-	2998	3	8	9	Y	7	6	1			1
06	3570	X	1256	-0-	-2314	-0-	1250	3	6	9	Y	5	3	1			3
07	558	X	299	-0-	-259	-0-	295	3	4	9	Y	4	5	1			2
08	558	X	452	-0-	-106	-0-	448	3	4	9	Y	4	3	1			3
09	540	X	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					3

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	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					17
05	341	N	201	-0-	-140	-0-	201	3			N	-0-					17
06	330	N	236	-0-	-94	-0-	236	3			N	-0-					17
07	589	N	172	-0-	-417	-0-	172	3			N	-0-					17
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					17
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2247	-0-	-33	-0-	69	1	2178	3	N	-0-					5
05	2232	N	2189	-0-	-43	-0-	75	1	2114	3	N	-0-					5
06	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	83	1	2192	3	N	-0-					5
07	2325	N	2313	-0-	-12	-0-	87	1	2226	3	N	-0-					5
08	2201	N	2105	-0-	-96	-0-	82	1	2023	3	N	-0-					5
09	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					5

CARR WELL #: 95 RRCID -> 149153 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8472 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	988	-0-	-62	-0-	913	3	75	9	N	68	65	1			143
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	904	3	112	9	N	102	201	1			44
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	862	3	50	9	N	45	46	1			43
07	1023	N	972	-0-	-51	-0-	898	3	74	9	N	67	55	1			55
08	1023	N	865	-0-	-158	-0-	833	3	32	9	N	29	33	1			51
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					51

LUNDELL WELL #: 74 RRCID -> 149327 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9508 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	222	-0-	-48	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 99 RRCID -> 149884 COMPL. DATE 05/27/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8455 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	2850	X	2093	-0-	-757	-0-	64	1	2025	3	Y	4	7	1			3
							4	9									
05	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	108	1	2995	3	Y	7	4	1			6
							8	9									
06	2850	X	2648	-0-	-202	-0-	98	1	2539	3	Y	10	9	1			7
							11	9									
07	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	99	1	2514	3	Y	3	4	1			6
							3	9									
08	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	89	1	2205	3	Y	8	5	1			9
							9	9									
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					9

VAQUILLAS RANCH "A" WELL #: 19 RRCID -> 150063 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 10732

04	120	N	97	-0-	-23	-0-	3	1	94	3	N	-0-					67
05	124	N	38	-0-	-86	-0-	1	1	37	3	N	-0-					67
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	18	1	444	3	N	-0-	49	1			18
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	6	1	176	3	N	-0-					18
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	16	1	404	3	N	-0-					18
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					18

VERGARA 1674 WELL #: 5 RRCID -> 150181 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10130 - 10172

04	120	N	80	-0-	-40	-0-	14	1	66	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	12	-0-	-112	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	4	1	96	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		149	-0-	149	149	6	1	143	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		176	-0-	176	325	7	1	169	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	325					Y	NO RPT					-0-

VERGARA 1680 WELL #: 9ST RRCID -> 150210 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10176 - 10316

04	270	N	151	-0-	-119	-0-	27	1	124	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	79	-0-	-200	-0-	2	1	77	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	25	-0-	-245	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		77	-0-	77	77	3	1	74	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		119	-0-	119	196	4	1	115	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	196					Y	NO RPT					-0-

JURASCHEK WELL #: 7 RRCID -> 150736 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10722 - 10958

04	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	80	1	2550	3	N	6					22
							7	9									
05	2418	N	2393	-0-	-25	-0-	82	1	2299	3	N	11					33
							12	9									
06	2340	N	2069	-0-	-271	-0-	76	1	1984	3	N	8					41
							9	9									
07	2418	N	2169	-0-	-249	-0-	81	1	2078	3	N	9					50
							10	9									
08	2387	N	2101	-0-	-286	-0-	81	1	2012	3	N	7					57
							8	9									
09	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					57

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	3000	N	34520	-0-	31520	43957	753	1	33756	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
05	3100	N	23390	-0-	20290	64247	588	1	22774	3	Y	25	22	1			4
							28	9									
06	80849	X	16602	-0-	-64247	-0-	454	1	16134	3	Y	13	15	1			2
							14	9									
07	14898	X	14898	-0-	-0-	-0-	441	1	14449	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
08	14064	X	14064	-0-	-0-	-0-	416	1	13641	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					1

CARR WELL #: 103 RRCID -> 150939 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8928 - 9089

04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	960	3	1	9	N	1					21
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1080	3	7	9	N	6					27
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1063	3	2	9	N	2					29
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1258	3	3	9	N	3					32
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					32
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					32

CARR WELL #: 104 RRCID -> 151028 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9091 - 9272

04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2103	3	43	9	N	39	119	1			27
05	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2657	3	12	9	N	11					38
06	1980	N	1963	-0-	-17	-0-	1942	3	21	9	N	19					57
07	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2579	3	19	9	N	17					74
08	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2277	3	17	9	N	15					89
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					89

MORGAN WELL #: 2 RRCID -> 151194 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10998 - 11139

04	2700	X	262	-0-	-2438	-0-	8	1	254	3	N	-0-	1	1			20
05	2790	X	227	-0-	-2563	-0-	8	1	219	3	N	-0-					20
06	2700	X	24	-0-	-2676	-0-	24	3			N	-0-	1	1			19
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					19
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					19
09	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					19

VERGARA WELL #: 4 RRCID -> 151270 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9454 - 9646

04	300	X	189	-0-	-111	-0-	6	1	183	3	N	-0-					19
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	10	1	281	3	N	-0-					19
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	10	1	239	3	N	15	29	1			5
							17	9									
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	10	1	241	3	N	-0-					5
08	279	N	221	-0-	-58	-0-	9	1	212	3	N	-0-					5
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					5

CARR WELL #: 105 RRCID -> 151282 COMPL. DATE 09/05/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9062 - 9148

04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					32
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					32
06	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	3			N	-0-					32
07	341	N	289	-0-	-52	-0-	280	3	9	9	N	8					40
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	894	3	2	9	N	2					42
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					42

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	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	276	1	2359	2	Y	-0-					-0-
05	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	251	1	1991	2	Y	-0-					-0-
06	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	245	1	1595	2	Y	-0-					-0-
07	2728	X	1691	-0-	-1037	-0-	278	1	1413	2	Y	-0-					-0-
08	2728	X	1279	-0-	-1449	-0-	184	1	1095	2	Y	-0-					-0-
09	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					-0-

JURASCHEK WELL #: 8 RRCID -> 151854 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10410 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	X	2096	-0-	-94	-0-	64	1	2032	3	N	-0-					58
05	2263	X	1999	-0-	-264	-0-	69	1	1917	3	N	12					70
							13	9									
06	2190	X	1884	-0-	-306	-0-	70	1	1814	3	N	-0-					70
07	2170	N	1831	-0-	-339	-0-	69	1	1762	3	N	-0-					70
08	1984	N	1694	-0-	-290	-0-	66	1	1628	3	N	-0-					70
09	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					70

VAQUILLAS RANCH "A" WELL #: 20 RRCID -> 152284 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11291 - 11495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77	1			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

CARR WELL #: 102 RRCID -> 152434 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8285 - 8311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	28	-0-	-92	-0-	28	3			Y	-0-					111
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					111
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					111
07	DLQ G-10		212	-0-	212	212	212	3			Y	-0-					111
08	DLQ G-10		32	-0-	32	244	32	3			Y	-0-					111
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	244					Y	NO RPT					111

CARR WELL #: 107 RRCID -> 153188 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9272 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2172	3	10	9	N	9	61	1			36
05	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2462	3	1	9	N	1					37
06	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2179	3	4	9	N	4					41
07	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2004	3	9	9	N	8					49
08	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2057	3	9	9	N	8					57
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					57

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	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					48
05	527	N	470	-0-	-57	-0-	464	3	6	9	N	5					53
06	510	N	393	-0-	-117	-0-	393	3			N	-0-					53
07	527	N	445	-0-	-82	-0-	439	3	6	9	N	5					58
08	465	N	399	-0-	-66	-0-	399	3			N	-0-					58
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					58

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	247	1	7807	3	Y	16	21	1			20
							18	9									
05	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	291	1	8094	3	Y	20	11	1			29
							22	9									
06	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	264	1	6892	3	Y	27	25	1			31
							30	9									
07	8711	X	6983	-0-	-1728	-0-	264	1	6711	3	Y	7	11	1			27
							8	9									
08	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	337	1	8330	3	Y	31	15	1			43
							34	9									
09	8130	X	NO RPT	-0-	-8130	-0-					Y	NO RPT					43

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	4440	X	3030	-0-	-1410	-0-	92	1	2938	3	Y	-0-					118
05	3224	X	3037	-0-	-187	-0-	105	1	2932	3	Y	-0-					118
06	2850	X	2748	-0-	-102	-0-	99	1	2574	3	Y	68	160	1			26
							75	9									
07	DLQ G-10		4460	-0-	4460	4460	169	1	4291	3	Y	-0-					26
08	DLQ G-10		3465	-0-	3465	7925	135	1	3330	3	Y	-0-					26
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	7925					Y	NO RPT					26

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROSEBERRY, D. L. WELL #: 4 RRCID -> 156118 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9470 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	106	1	3344	3	Y	162	141	1			49
							178	9									
05	3658	X	3067	-0-	-591	-0-	107	1	2960	3	Y	-0-					49
06	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	128	1	3339	3	Y	232	272	1			9
							255	9									
07	DLQ G-10		4560	-0-	4560	4560	173	1	4387	3	Y	-0-					9
08	DLQ G-10		5444	-0-	5444	10004	203	1	5035	3	Y	187	159	1			37
							206	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	10004					Y	NO RPT					37

VERGARA WELL #: 7 RRCID -> 156475 COMPL. DATE 08/22/1995 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 9402 - 9574

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	570	N	570	-0-	-0-	-0-	17	1	553	3	Y	-0-					1
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	16	1	443	3	Y	-0-					1
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	143	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	DLQ G-10		128	-0-	128	128	5	1	123	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		167	-0-	167	295	7	1	160	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	295					Y	NO RPT					-0-

VERGARA WELL #: 9 RRCID -> 156921 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9176 - 9400

04	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	84	1	2634	3	Y	-0-					-0-
05	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	93	1	2601	3	Y	-0-					-0-
06	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	84	1	2200	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2061	-0-	2061	2061	78	1	1983	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1862	-0-	1862	3923	72	1	1790	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3923					Y	NO RPT					-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	3000	N	7137	-0-	4137	6283	219	1	6918	3	N	-0-					69
05	3100	N	5801	-0-	2701	8984	202	1	5599	3	N	-0-					69
06	14028	X	5044	-0-	-8984	-0-	186	1	4858	3	N	-0-	55	1			14
07	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	231	1	5906	3	N	1					15
							1	9									
08	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	214	1	5289	3	N	-0-					15
09	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					15

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A 1 WELL #: 132 RRCID -> 158265 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9663 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	82 175	1 9	3673	3	Y	159	162	1			19
05	3782	X	2632	-0-	-1150	-0-	64 109	1 9	2459	3	Y	99	102	1			16
06	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	-0-	16	1			-0-
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	210	X	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 130 RRCID -> 158334 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10009 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	32 62	1 9	1449	3	Y	56	59	1			7
05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	38 62	1 9	1465	3	Y	56	55	1			8
06	1290	N	1112	-0-	-178	-0-	29 55	1 9	1028	3	Y	50	50	1			8
07	2046	X	1028	-0-	-1018	-0-	29 45	1 9	954	3	Y	41	41	1			8
08	2046	X	890	-0-	-1156	-0-	25 40	1 9	825	3	Y	36	34	1			10
09	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					10

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	3990	X	3089	-0-	-901	-0-	63 190	1 9	2836	3	Y	173	157	1			16
05	3906	X	3250	-0-	-656	-0-	79 102	1 9	3069	3	Y	93	97	1			12
06	3360	X	3047	-0-	-313	-0-	81 91	1 9	2875	3	Y	83	85	1			10
07	3472	X	2930	-0-	-542	-0-	85 75	1 9	2770	3	Y	68	69	1			9
08	3255	X	2889	-0-	-366	-0-	84 66	1 9	2739	3	Y	60	57	1			12
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					12

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	660	N	292	-0-	-368	-0-	9 1	1 9	282	3	Y	1	2	1			2
05	341	N	65	-0-	-276	-0-	2	1	63	3	Y	-0-					2
06	390	N	57	-0-	-333	-0-	2	1	55	3	Y	-0-	1	1			1
07	310	N	64	-0-	-246	-0-	2	1	62	3	Y	-0-					1
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					1
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					1

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 (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 27 RRCID -> 158850 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 10937 PERF. 9900 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-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	420	N	260	-0-	-160	-0-	8	1	251	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	372	N	289	-0-	-83	-0-	10	1	278	3	Y	1					2
							1	9									
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	10	1	253	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	279	N	269	-0-	-10	-0-	10	1	259	3	Y	-0-					1
08	279	N	260	-0-	-19	-0-	10	1	249	3	Y	1					2
							1	9									
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					2

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	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	26	1	1181	3	Y	44	40	1			4
							48	9									
05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	32	1	1239	3	Y	64	60	1			8
							70	9									
06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	35	1	1251	3	Y	57	57	1			8
							63	9									
07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	37	1	1214	3	Y	46	47	1			7
							51	9									
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	41	1	1354	3	Y	41	39	1			9
							45	9									
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					9

VAQUILLAS RANCH CO. SGU WELL #: 5 RRCID -> 159205 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9277 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-	1	1			2
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-	2	1			-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	169	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	15	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	2	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA, IGNACIO WELL #: 3 RRCID -> 159468 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9530 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	5	1	127	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	3	1	94	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	92	-0-	-28	-0-	4	1	88	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		85	-0-	85	85	3	1	82	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		43	-0-	43	128	43	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	128					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 45 RRCID -> 159542 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9272 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	33	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	19	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	22	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	16	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	1	1			-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A WELL #: 111 RRCID -> 159546 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10451 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	9	1	301	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	341	N	316	-0-	-25	-0-	12	1	303	3	Y	1					2
							1	9									
06	330	N	309	-0-	-21	-0-	12	1	296	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	12	1	318	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	105	-0-	-205	-0-	4	1	101	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH E WELL #: 31 RRCID -> 159588 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9937 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	193	1	6132	3	Y	11	15	1			13
							12	9									
05	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	208	1	5808	3	Y	15	8	1			20
							17	9									
06	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	195	1	5110	3	Y	20	17	1			23
							22	9									
07	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	202	1	5139	3	Y	5	8	1			20
							6	9									
08	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	212	1	5235	3	Y	20	10	1			30
							22	9									
09	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					30

LUNDELL A1 WELL #: 9 RRCID -> 159810 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10450 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	67	-0-	-143	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	80	-0-	-137	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	65	-0-	-115	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

BONEBRAKE WELL #: 7 RRCID -> 159948 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8633 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 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	290	N	290	-0-	-0-	-0-	288	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	310	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	219	3	3	9	Y	3	2	1			2
07	279	N	252	-0-	-27	-0-	249	3	3	9	Y	3	3	1			2
08	279	N	202	-0-	-77	-0-	199	3	3	9	Y	3	2	1			3
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					3

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 143 RRCID -> 160676 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9880 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	473	-0-	-517	-0-	9 61	1 9	403	3	Y	55	52	1			6
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	29	31	1			4
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
07	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
09	480	X	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	5850	X	5113	-0-	-737	-0-	105 279	1 9	4729	3	Y	254	230	1			24
05	6045	X	5317	-0-	-728	-0-	130 176	1 9	5011	3	Y	160	162	1			22
06	5850	X	5133	-0-	-717	-0-	136 156	1 9	4841	3	Y	142	145	1			19
07	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	131 128	1 9	4286	3	Y	116	118	1			17
08	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	161 112	1 9	5275	3	Y	102	98	1			21
09	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					21

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	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2884	3	12	9	N	11					59
05	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	3			N	-0-					59
06	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	3			N	-0-					59
07	2976	X	2656	-0-	-320	-0-	2642	3	14	9	N	13					72
08	2976	X	2718	-0-	-258	-0-	2711	3	7	9	N	6					78
09	2880	N	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					78

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	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	32 2	1 9	1014	3	Y	2	3	1			1
05	1023	N	846	-0-	-177	-0-	30 2	1 9	814	3	Y	2	1	1			2
06	990	N	854	-0-	-136	-0-	31 3	1 9	820	3	Y	3	3	1			2
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	41 1	1 9	1041	3	Y	1	1	1			2
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	32 3	1 9	777	3	Y	3	2	1			3
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					3

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	12154	X	12154	-0-	-0-	-0-	369 56	1 9	11729	3	Y	51	43	1			17
05	12214	X	7122	-0-	-5092	-0-	247	1	6875	3	Y	-0-					17
06	11250	X	11010	-0-	-240	-0-	403 73	1 9	10534	3	Y	66	79	1			4
07	DLQ G-10		10874	-0-	10874	10874	410	1	10464	3	Y	-0-					4
08	DLQ G-10		9362	-0-	9362	20236	363 33	1 9	8966	3	Y	30	27	1			7
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	20236					Y	NO RPT					7

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	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	91	1	4095	3	Y	111	100	1			11
							122	9									
05	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	100	1	3860	3	Y	71	72	1			10
							78	9									
06	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	109	1	3894	3	Y	63	64	1			9
							69	9									
07	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	118	1	3870	3	Y	52	52	1			9
							57	9									
08	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	103	1	3375	3	Y	45	43	1			11
							50	9									
09	240	X	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					11

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 121 RRCID -> 162429 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 12223 PERF.10964 - 12030

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 #: 96 RRCID -> 162513 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11000 - 11957

04	630	N	617	-0-	-13	-0-	20	1	596	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	24	1	651	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	24	1	603	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	25	1	629	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	26	1	626	3	Y	2	1	1			4
							2	9									
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					4

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 85 RRCID -> 163397 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9758 - 10620

04	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	42	1	1881	3	Y	43	40	1			3
							47	9									
05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	51	1	1985	3	Y	78	72	1			9
							86	9									
06	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	63	1	2251	3	Y	69	70	1			8
							76	9									
07	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	64	1	2079	3	Y	57	57	1			8
							63	9									
08	3015	N	3015	-0-	-0-	-0-	88	1	2872	3	Y	50	48	1			10
							55	9									
09	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					10

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 51 RRCID -> 163527 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8984 - 9724

04	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1972	3	21	9	Y	19	17	1			5
05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1999	3	15	9	Y	14	18	1			1
06	1650	N	1444	-0-	-206	-0-	1418	3	26	9	Y	24	19	1			6
07	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2056	3	26	9	Y	24	28	1			2
08	2015	N	1737	-0-	-278	-0-	1711	3	26	9	Y	24	19	1			7
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					7

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

BONEBRAKE WELL #: 4 RRCID -> 163751 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8530 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	X	874	-0-	-206	-0-	175	1	692	2	Y	6					55
							7	9									
05	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	198	1	918	2	Y	12					67
							13	9									
06	1410	X	171	-0-	-1239	-0-	136	1	26	2	Y	8					75
							9	9									
07	1457	X	100	-0-	-1357	-0-	45	1	14	2	Y	37	94	1			18
							41	9									
08	1457	X	1392	-0-	-65	-0-	256	1	1136	3	Y	-0-	18	7			-0-
09	1080	X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					-0-

BONEBRAKE WELL #: 3 RRCID -> 163755 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8640 - 9666

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163764 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9356 - 10250

04	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	3			Y	-0-					-0-
05	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	3			Y	-0-					-0-
06	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3505	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	DLQ G-10		1968	-0-	1968	1968	1968	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4547	-0-	4547	6515	4546	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6515					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 44 RRCID -> 163765 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9040 - 9758

04	2610	X	2572	-0-	-38	-0-	2535	3	37	9	Y	34	30	1			11
05	2697	X	2656	-0-	-41	-0-	2628	3	28	9	Y	25	32	1			4
06	2610	X	2598	-0-	-12	-0-	2551	3	47	9	Y	43	34	1			13
07	2945	X	2722	-0-	-223	-0-	2674	3	48	9	Y	44	50	1			7
08	2945	X	2681	-0-	-264	-0-	2633	3	48	9	Y	44	34	1			17
09	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					17

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 73 RRCID -> 163825 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9942 - 10910

04	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	163	1	7318	3	Y	94	85	1			9
							103	9									
05	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	120	1	4657	3	Y	72	72	1			9
							79	9									
06	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	85	1	3011	3	Y	65	65	1			9
							72	9									
07	T. A.		2681	-0-	2681	2681	78	1	2545	3	Y	53	53	1			9
							58	9									
08	T. A.		3911	-0-	3911	6592	115	1	3745	3	Y	46	44	1			11
							51	9									
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6592					Y	NO RPT					11

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 41 RRCID -> 163845 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8830 - 9083

04	2820	X	2442	-0-	-378	-0-	2411	3	31	9	Y	28	28	1			8
05	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2653	3	23	9	Y	21	28	1			1
06	3090	X	2412	-0-	-678	-0-	2373	3	39	9	Y	35	28	1			8
07	3193	X	1746	-0-	-1447	-0-	1706	3	40	9	Y	36	42	1			2
08	3193	X	2881	-0-	-312	-0-	2841	3	40	9	Y	36	28	1			10
09	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					10

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	3000	X	2467	-0-	-533	-0-	2460	3	7	9	Y	6	10	1			23
05	2759	X	2638	-0-	-121	-0-	2624	3	14	9	Y	13	29	1			7
06	2640	X	2234	-0-	-406	-0-	2213	3	21	9	Y	19	10	1			16
*07	DLQ G-10		2465	-0-	2465	2465	2465	3			Y	-0-	9	1			7
*08	DLQ G-10		2604	-0-	2604	5069	2583	3	21	9	Y	19	11	1			15
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5069					Y	NO RPT					15

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 146 RRCID -> 164028 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 10780 - 11860

04	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	231	1	7325	3	Y	13	16	1			15
							14	9									
05	6076	X	5687	-0-	-389	-0-	196	1	5476	3	Y	14	8	1			21
							15	9									
06	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	227	1	5932	3	Y	23	20	1			24
							25	9									
07	7812	X	5669	-0-	-2143	-0-	214	1	5448	3	Y	6	9	1			21
							7	9									
08	7812	X	6249	-0-	-1563	-0-	242	1	5983	3	Y	22	11	1			32
							24	9									
09	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					Y	NO RPT					32

ARCO FEE WELL #: 7 RRCID -> 164605 COMPL. DATE 09/17/1997 TOTAL DEPTH 12143 PERF. 11028 - 11904

04	1650	N	1610	-0-	-40	-0-	49	1	1561	3	N	-0-					-0-
05	1705	N	1623	-0-	-82	-0-	56	1	1567	3	N	-0-					-0-
06	1500	N	1483	-0-	-17	-0-	54	1	1429	3	N	-0-					-0-
07	1674	N	1550	-0-	-124	-0-	59	1	1491	3	N	-0-					-0-
08	1612	N	1507	-0-	-105	-0-	58	1	1449	3	N	-0-					-0-
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A8 WELL #: 59 RRCID -> 164617 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8650 - 9440

04	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	5941	3	249	9	Y	226	276	1			107
05	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	5624	3	320	9	Y	291	270	1			128
06	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	1432	1	6021	3	Y	272	321	1			79
							299	9									
07	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	6068	3	336	9	Y	305	338	1			46
08	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	5819	3	388	9	Y	353	287	1			112
09	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					Y	NO RPT					112

LUNDELL WELL #: 4 RRCID -> 164728 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9322 - 9346

04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			Y	-0-					-0-
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			Y	-0-					-0-
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			Y	-0-					-0-
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			Y	-0-					-0-
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			Y	-0-					-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH H WELL #: 115 RRCID -> 164924 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12258 PERF.11090 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	265	-0-	-65	-0-	8	1	256	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	279	N	224	-0-	-55	-0-	8	1	215	3	Y	1					2
							1	9									
06	270	N	267	-0-	-3	-0-	10	1	256	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	279	N	252	-0-	-27	-0-	10	1	242	3	Y	-0-					1
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	8	1	207	3	Y	1					2
							1	9									
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					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	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			Y	-0-					-0-
05	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			Y	-0-					-0-
06	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1649	-0-	1649	1649	1649	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1732	-0-	1732	3381	1732	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3381					Y	NO RPT					-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 15 RRCID -> 165187 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9806 - 10336

04	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3486	3	22	9	Y	20	33	1			66
05	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3104	3	41	9	Y	37	88	1			15
06	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	2942	3	64	9	Y	58	31	1			42
07	DLQ G-10		3163	-0-	3163	3163	3163	3			Y	-0-	30	1			12
08	DLQ G-10		3073	-0-	3073	6236	3014	3	59	9	Y	54	31	1			35
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6236					Y	NO RPT					35

LUNDELL A1 WELL #: 5 RRCID -> 165190 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10799 - 11400

04	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			Y	-0-					-0-
05	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			Y	-0-					-0-
06	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			Y	-0-					-0-
07	2573	X	2414	-0-	-159	-0-	2414	3			Y	-0-					-0-
08	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			Y	-0-					-0-
09	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 147 RRCID -> 165258 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8550 - 8670

04	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1597	3	69	9	Y	63	78	1			30
05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1531	3	90	9	Y	82	76	1			36
06	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	364	1	1528	3	Y	71	87	1			20
							78	9									
07	1736	N	1583	-0-	-153	-0-	1497	3	86	9	Y	78	87	1			11
08	1612	N	1485	-0-	-127	-0-	1389	3	96	9	Y	87	72	1			26
09	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					26

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2362	3	25	9	Y	23	25	1			7
05	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2722	3	22	9	Y	20	24	1			3
06	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2403	3	20	9	Y	18	9	1			12
07	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	2920	3	17	9	Y	15	19	1			8
08	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2798	3	17	9	Y	15	10	1			13
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					13

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 23 RRCID -> 165670 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9062 - 9394

04	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4250	3	61	9	Y	55	42	1			16
05	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4064	3	44	9	Y	40	50	1			6
06	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3902	3	76	9	Y	69	54	1			21
07	7192	X	4639	-0-	-2553	-0-	4561	3	78	9	Y	71	81	1			11
08	6076	X	4822	-0-	-1254	-0-	4745	3	77	9	Y	70	54	1			27
09	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					27

BONEBRAKE WELL #: 2 RRCID -> 165769 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8168 - 8681

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 J WELL #: 148 RRCID -> 166010 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 11506 PERF.10524 - 11284

04	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	106	1	3375	3	Y	6	9	1			5
							7	9									
05	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	115	1	3178	3	Y	8	4	1			9
							9	9									
06	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	104	1	2713	3	Y	11	10	1			10
							12	9									
07	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	113	1	2857	3	Y	3	5	1			8
							3	9									
08	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	117	1	2881	3	Y	11	5	1			14
							12	9									
09	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					14

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 (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

VAQUILLAS RANCH A2 WELL #: 4 RRCID -> 166109 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9078 - 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	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	24 47	1 9	1096	3	Y	43	39	1			4
05	1023	N	938	-0-	-85	-0-	23 7	1 9	908	3	Y	6	9	1			1
06	990	N	633	-0-	-357	-0-	17 6	1 9	610	3	Y	5	6	1			-0-
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	24 4	1 9	784	3	Y	4	4	1			-0-
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	30 4	1 9	984	3	Y	4	4	1			-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 149 RRCID -> 166272 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9786 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	12 1	1 9	379	3	Y	1	2	1			1
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	15 1	1 9	417	3	Y	1					2
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	15 2	1 9	383	3	Y	2	2	1			2
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	16	1	397	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	434	N	396	-0-	-38	-0-	16 1	1 9	379	3	Y	1					1
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					1

JURASCHEK WELL #: 10 RRCID -> 166951 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11892 PERF.10500 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	143 3	1 9	4544	3	N	3	79	1			14
05	3813	X	3811	-0-	-2	-0-	133 1	1 9	3677	3	N	1					15
06	3690	X	3608	-0-	-82	-0-	134	1	3474	3	N	-0-					15
07	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	151	1	3834	3	N	-0-					15
08	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	162	1	4009	3	N	-0-					15
09	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					15

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 150 RRCID -> 167278 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10862 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	52 3	1 9	1670	3	Y	3	5	1			5
05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	67 6	1 9	1871	3	Y	5	2	1			8
06	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	68 8	1 9	1763	3	Y	7	6	1			9
07	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	69 2	1 9	1744	3	Y	2	3	1			8
08	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	62 7	1 9	1523	3	Y	6	3	1			11
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					11

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	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5451	3	3	9	Y	3	5	1			11
05	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5310	3	7	9	Y	6	14	1			3
06	4740	X	4563	-0-	-177	-0-	4553	3	10	9	Y	9	5	1			7
07	DLQ G-10		4565	-0-	4565	4565	4565	3			Y	-0-	4	1			3
08	DLQ G-10		5176	-0-	5176	9741	5166	3	10	9	Y	9	5	1			7
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	9741					Y	NO RPT					7

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA-RAYZOR GU WELL #: 8 RRCID -> 168314 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9160 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			Y	-0-	1	1			4
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			Y	-0-	2	1			2
06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			Y	-0-	2	1			-0-
07	DLQ G-10		1000	-0-	1000	1000	1000	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		66	-0-	66	1066	66	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1066					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 156 RRCID -> 168509 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9910 - 10000

04	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	80	1	3589	3	Y	154	139	1			15
							169	9									
05	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	95	1	3688	3	Y	106	107	1			14
							117	9									
06	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	108	1	3854	3	Y	95	96	1			13
							105	9									
07	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	124	1	4063	3	Y	78	78	1			13
							86	9									
08	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	127	1	4141	3	Y	68	65	1			16
							75	9									
09	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT					16

VAQUILLAS RANCH D WELL #: 153 RRCID -> 168510 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11245 - 11443

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

04	4560	X	4002	-0-	-558	-0-	121	1	3872	3	Y	8	12	1			12
							9	9									
05	4712	X	87	-0-	-4625	-0-	3	1	84	3	Y	-0-	6	1			6
06	4560	X	1	-0-	-4559	-0-	1	3			Y	-0-	6	1			-0-
07	4681	X	1	-0-	-4680	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	-0-					-0-
09	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 155 RRCID -> 168868 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9780 - 10400

04	5340	X	4975	-0-	-365	-0-	103	1	4617	3	Y	232	213	1			23
							255	9									
05	5518	X	5346	-0-	-172	-0-	131	1	5061	3	Y	140	143	1			20
							154	9									
06	5340	X	5065	-0-	-275	-0-	135	1	4794	3	Y	124	127	1			17
							136	9									
07	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	142	1	4636	3	Y	102	103	1			16
							112	9									
08	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	153	1	5010	3	Y	89	85	1			20
							98	9									
09	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					20

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	1410	N	748	-0-	-662	-0-	23	1	725	3	N	-0-					-0-
05	837	N	585	-0-	-252	-0-	20	1	565	3	N	-0-					-0-
06	900	N	423	-0-	-477	-0-	16	1	407	3	N	-0-					-0-
07	775	N	373	-0-	-402	-0-	15	1	358	3	N	-0-					-0-
08	589	N	224	-0-	-365	-0-	9	1	215	3	N	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

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	3270	X	2354	-0-	-916	-0-	2354	3			Y	-0-					-0-
05	3379	X	2776	-0-	-603	-0-	2768	3	8	9	Y	7	6	1			1
06	3360	X	2742	-0-	-618	-0-	2735	3	7	9	Y	6	3	1			4
07	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3043	3	4	9	Y	4	5	1			3
08	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3229	3	4	9	Y	4	3	1			4
09	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					4

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	185	N	185	-0-	-0-	-0-	4	1	152	3	Y	26	24	1			2
							29	9									
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	5	1	207	3	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	4	1	136	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	186	X	87	-0-	-99	-0-	2	1	82	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	217	X	101	-0-	-116	-0-	3	1	96	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	210	X	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	1170	N	1138	-0-	-32	-0-	1138	3			Y	-0-					-0-
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			Y	-0-					-0-
06	1230	N	1047	-0-	-183	-0-	1047	3			Y	-0-					-0-
07	1178	N	1073	-0-	-105	-0-	1073	3			Y	-0-					-0-
08	1116	N	1013	-0-	-103	-0-	1013	3			Y	-0-					-0-
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					-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 (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A WELL #: 158 RRCID -> 169826 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9786 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	90	1	2856	3	Y	5	7	1			6
							6	9									
05	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	84	1	2322	3	Y	6	3	1			9
							7	9									
06	2250	N	1732	-0-	-518	-0-	64	1	1660	3	Y	7	6	1			10
							8	9									
07	3007	N	1096	-0-	-1911	-0-	42	1	1053	3	Y	1	3	1			8
							1	9									
08	2418	N	1709	-0-	-709	-0-	66	1	1636	3	Y	6	3	1			11
							7	9									
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					11

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	1920	X	1153	-0-	-767	-0-	1153	3			Y	-0-					-0-
05	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	2137	3	18	9	Y	16	14	1			2
06	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2324	3	14	9	Y	13	6	1			9
07	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2920	3	10	9	Y	9	13	1			5
08	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2578	3	10	9	Y	9	7	1			7
09	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					7

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	183	N	183	-0-	-0-	-0-	6	1	177	3	Y	-0-	1	1			1
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	7	1	200	3	Y	1					2
							1	9									
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	7	1	185	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	6	1	162	3	Y	-0-					1
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	7	1	182	3	Y	1					2
							1	9									
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	690	N	596	-0-	-94	-0-	18	1	578	3	N	-0-					54
05	651	N	586	-0-	-65	-0-	20	1	566	3	N	-0-					54
06	540	N	521	-0-	-19	-0-	19	1	502	3	N	-0-					54
07	620	N	510	-0-	-110	-0-	20	1	490	3	N	-0-					54
08	589	N	490	-0-	-99	-0-	19	1	471	3	N	-0-					54
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					54

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	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			Y	-0-					-0-
05	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			Y	-0-					-0-
06	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			Y	-0-					-0-
07	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			Y	-0-					-0-
08	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			Y	-0-					-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH WELL #: 164 RRCID -> 170862 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10640 - 11551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	95	1	3008	3	N	-0-					21
05	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	103	1	2858	3	N	-0-					21
06	2700	X	2633	-0-	-67	-0-	98	1	2535	3	N	-0-					21
07	2790	X	2408	-0-	-382	-0-	91	1	2317	3	N	-0-					21
08	2790	X	2283	-0-	-507	-0-	89	1	2194	3	N	-0-					21
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					21

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	8400	X	5208	-0-	-3192	-0-	159	1	5038	3	Y	10	14	1			15
							11	9									
05	6882	X	3835	-0-	-3047	-0-	133	1	3692	3	Y	9	6	1			18
							10	9									
06	6660	X	1160	-0-	-5500	-0-	42	1	1114	3	Y	4	10	1			12
							4	9									
07	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	111	1	2828	3	Y	3	4	1			11
							3	9									
08	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	186	1	4609	3	Y	17	6	1			22
							19	9									
09	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					22

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 163 RRCID -> 170894 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9178 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5130	X	4640	-0-	-490	-0-	96	1	4299	3	Y	223	202	1			21
							245	9									
05	5301	X	4733	-0-	-568	-0-	115	1	4467	3	Y	137	139	1			19
							151	9									
06	4860	X	4429	-0-	-431	-0-	117	1	4178	3	Y	122	124	1			17
							134	9									
07	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	126	1	4113	3	Y	100	101	1			16
							110	9									
08	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	132	1	4303	3	Y	87	84	1			19
							96	9									
09	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					19

ROSEBERRY, D. L. WELL #: 5 RRCID -> 170902 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10096 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	299	1	9456	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
05	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	328	1	9142	3	Y	-0-					4
06	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	305	1	7939	3	Y	9	11	1			2
							10	9									
07	DLQ G-10		8039	-0-	8039	8039	302	1	7737	3	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		7316	-0-	7316	15355	284	1	7028	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	15355					Y	NO RPT					2

VILLARREAL, J. GU WELL #: 4 RRCID -> 170904 COMPL. DATE 10/18/1998 TOTAL DEPTH 12243 PERF.11060 - 11986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	9	1	223	3	N	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	6	1	169	3	N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 80 RRCID -> 170937 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8922 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			Y	-0-					-0-
05	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			Y	-0-					-0-
06	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	2998	3			Y	-0-					-0-
07	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	3			Y	-0-					-0-
08	2635	X	2308	-0-	-327	-0-	2308	3			Y	-0-					-0-
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 166 RRCID -> 170938 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8276 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	302	-0-	-28	-0-	32	1	270	2	Y	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	27	1	212	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	156	-0-	-114	-0-	21	1	135	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	269	-0-	-41	-0-	44	1	225	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	125	-0-	-123	-0-	18	1	107	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 75 RRCID -> 171078 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 5680 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1140	N	1039	-0-	-101	-0-	29	1	959	3	Y	46	190	1			37
							51	9									
05	1178	N	575	-0-	-603	-0-	20	1	555	3	Y	-0-					37
06	1140	N	948	-0-	-192	-0-	34	1	914	3	Y	-0-					37
07	DLQ G-10		888	-0-	888	888	33	1	855	3	Y	-0-					37
08	DLQ G-10		602	-0-	602	1490	24	1	578	3	Y	-0-					37
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1490					Y	NO RPT					37

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 (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 167 RRCID -> 171360 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11040 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	6	1	176	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	6	1	140	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	116	-0-	-64	-0-	4	1	112	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	131	-0-	-55	-0-	5	1	126	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	117	-0-	-38	-0-	4	1	113	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 16 RRCID -> 171431 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10042 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1433	-0-	-97	-0-	1411	3	22	9	Y	20	36	1			71
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1442	3	47	9	Y	43	99	1			15
06	1560	N	1272	-0-	-288	-0-	1206	3	66	9	Y	60	33	1			42
07	DLQ G-10		1258	-0-	1258	1258	1258	3			Y	-0-	31	1			11
08	DLQ G-10		1458	-0-	1458	2716	1389	3	69	9	Y	63	36	1			38
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2716					Y	NO RPT					38

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2	1			-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	36	1	925	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-	2	1			-0-
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	21	1	512	3	Y	2					2
							2	9									
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					2

7B CATTLE COMPANY A WELL #: 4 RRCID -> 172065 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11216 - 12012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	23	1	718	3	N	-0-					-0-
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	26	1	738	3	N	-0-					-0-
06	690	N	686	-0-	-4	-0-	25	1	661	3	N	-0-					-0-
07	775	N	691	-0-	-84	-0-	26	1	665	3	N	-0-					-0-
08	775	N	538	-0-	-237	-0-	21	1	517	3	N	-0-					-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 174 RRCID -> 172282 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11016 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	37	1	1157	3	N	-0-					13
05	1302	N	1133	-0-	-169	-0-	39	1	1092	3	N	2					15
							2	9									
06	1170	N	961	-0-	-209	-0-	36	1	925	3	N	-0-					15
07	1240	N	1067	-0-	-173	-0-	40	1	1027	3	N	-0-					15
08	1147	N	1062	-0-	-85	-0-	41	1	1021	3	N	-0-					15
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					15

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A WELL #: 175 RRCID -> 172376 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11192 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	X	866	-0-	-844	-0-	27	1	839	3	Y	-0-					-0-
05	1767	X	518	-0-	-1249	-0-	18	1	500	3	Y	-0-					-0-
06	1710	X	451	-0-	-1259	-0-	16	1	435	3	Y	-0-					-0-
07	775	X	377	-0-	-398	-0-	15	1	362	3	Y	-0-					-0-
08	775	X	305	-0-	-470	-0-	12	1	293	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 173 RRCID -> 172378 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11004 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	77	1	2424	3	Y	5	6	1			7
							6	9									
05	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	85	1	2367	3	Y	6	3	1			10
							7	9									
06	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	83	1	2178	3	Y	9	8	1			11
							10	9									
07	2449	N	2379	-0-	-70	-0-	90	1	2287	3	Y	2	4	1			9
							2	9									
08	2449	N	2301	-0-	-148	-0-	89	1	2203	3	Y	8	4	1			13
							9	9									
09	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					13

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	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2428	3	21	9	Y	19	18	1			4
05	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2331	3	15	9	Y	14	18	1			-0-
06	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2040	3	26	9	Y	24	19	1			5
07	2542	N	1780	-0-	-762	-0-	1752	3	28	9	Y	25	28	1			2
08	2356	N	1260	-0-	-1096	-0-	1234	3	26	9	Y	24	19	1			7
09	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					7

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	3000	N	7392	-0-	4392	8868	7392	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	6102	-0-	3002	11870	6102	3			Y	-0-					-0-
06	17630	X	5760	-0-	-11870	-0-	5760	3			Y	-0-					-0-
07	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	3			Y	-0-					-0-
08	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	3			Y	-0-					-0-
09	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					-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	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	41	1	1323	3	Y	-0-					2
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	13	1	378	3	Y	-0-					2
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	17	1	456	3	Y	-0-					2
07	1395	N	176	-0-	-1219	-0-	6	1	170	3	Y	-0-					2
08	403	N	141	-0-	-262	-0-	6	1	135	3	Y	-0-					2
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					2

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	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3246	-0-	146	146	3246	3			Y	-0-					-0-
06	2820	N	2472	-0-	-348	-0-	2472	3			Y	-0-					-0-
07	2852	N	2443	-0-	-409	-0-	2443	3			Y	-0-					-0-
08	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3			Y	-0-					-0-
09	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	180	-0-	-60	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-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	6300	X	6186	-0-	-114	-0-	6172	3	14	9	Y	13	24	1			52
05	6169	X	5901	-0-	-268	-0-	5870	3	31	9	Y	28	67	1			13
06	6180	X	5004	-0-	-1176	-0-	4959	3	45	9	Y	41	22	1			32
07	DLQ G-10		5681	-0-	5681	5681	5681	3			Y	-0-	21	1			11
08	DLQ G-10		5851	-0-	5851	11532	5804	3	47	9	Y	43	25	1			29
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	11532					Y	NO RPT					29

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	181	N	181	-0-	-0-	-0-	6	1	175	3	Y	-0-	7	1			2
05	155	N	52	-0-	-103	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					2
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	8	1	204	3	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		92	-0-	92	92	4	1	88	3	Y	-0-					2
*08	DLQ G-10		113	-0-	113	205	4	1	109	3	Y	-0-					2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	205					Y	NO RPT					2

CARR WELL #: 123 RRCID -> 172964 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 9395 - 10091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2329	3	7	9	N	6					43
05	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2164	3	2	9	N	2					45
06	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2197	3	17	9	N	15					60
07	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2178	3	6	9	N	5					65
08	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2227	3	9	9	N	8					73
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					73

CARR WELL #: 120 RRCID -> 173024 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10348 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2170	-0-	-770	-0-	2170	3			N	-0-					2
05	3038	X	2420	-0-	-618	-0-	2420	3			N	-0-					2
06	2940	X	2422	-0-	-518	-0-	2422	3			N	-0-					2
07	2728	X	2598	-0-	-130	-0-	2591	3	7	9	N	6					8
08	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					8
09	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					8

CARR WELL #: 121 RRCID -> 173059 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8649 - 8659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	3000	N	4886	-0-	1886	1886	4869	3	17	9	N	15					28
07	3100	N	4168	-0-	1068	2954	4125	3	43	9	N	39					67
08	3100	N	3074	-0-	-26	2928	3035	3	39	9	N	35					102
09	1020	X	NO RPT	-0-	-1020	1908					N	NO RPT					102

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 170 RRCID -> 173240 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8404 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1404	-0-	-36	-0-	138	1	1182	2	Y	76	62	1			28
							84	9									
05	1891	N	686	-0-	-1205	-0-	77	1	609	2	Y	-0-	28	1			-0-
06	1680	N	616	-0-	-1064	-0-	82	1	534	2	Y	-0-					-0-
07	1457	N	602	-0-	-855	-0-	99	1	503	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	286	-0-	-396	-0-	41	1	245	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-0-

VILLARREAL STATE 272 WELL #: 1 RRCID -> 173276 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11196 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	103	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	4	1	80	3	Y	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 85 RRCID -> 173321 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9151 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	3			Y	-0-					-0-
05	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	3			Y	-0-					-0-
06	3870	X	3539	-0-	-331	-0-	3539	3			Y	-0-					-0-
07	3999	X	3687	-0-	-312	-0-	3687	3			Y	-0-					-0-
08	3999	X	3565	-0-	-434	-0-	3565	3			Y	-0-					-0-
09	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					-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	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			Y	-0-					-0-
05	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			Y	-0-					-0-
06	1890	N	1850	-0-	-40	-0-	1850	3			Y	-0-					-0-
07	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			Y	-0-					-0-
08	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			Y	-0-					-0-
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					-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	529	N	529	-0-	-0-	-0-	16	1	513	3	N	-0-					3
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	17	1	468	3	N	-0-					3
06	540	N	436	-0-	-104	-0-	16	1	420	3	N	-0-					3
07	558	N	524	-0-	-34	-0-	20	1	504	3	N	-0-					3
08	496	N	457	-0-	-39	-0-	18	1	439	3	N	-0-					3
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					3

CARR WELL #: 124 RRCID -> 173888 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8545 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1406	-0-	-4	-0-	1393	3	13	9	N	12					32
05	1612	N	1501	-0-	-111	-0-	1484	3	17	9	N	15					47
06	1320	N	1054	-0-	-266	-0-	1053	3	1	9	N	1					48
07	1457	N	645	-0-	-812	-0-	643	3	2	9	N	2					50
08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1521	3	3	9	N	3					53
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					53

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	15375	X	15375	-0-	-0-	-0-	471	1	14904	3	Y	-0-					4
05	14105	X	14105	-0-	-0-	-0-	490	1	13615	3	Y	-0-					4
06	14790	X	12562	-0-	-2228	-0-	463	1	12099	3	Y	-0-					4
07	15438	X	12064	-0-	-3374	-0-	455	1	11609	3	Y	-0-					4
08	15438	X	10675	-0-	-4763	-0-	415	1	10260	3	Y	-0-					4
09	14940	X	NO RPT	-0-	-14940	-0-					Y	NO RPT					4

VERGARA, IGNACIO WELL #: 4 RRCID -> 173982 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9686 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	184	1	5826	3	Y	-0-					9
05	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	155	1	4325	3	Y	-0-					9
06	3840	X	3331	-0-	-509	-0-	123	1	3208	3	Y	-0-					9
07	DLQ G-10		2623	-0-	2623	2623	100	1	2523	3	Y	-0-					9
08	DLQ G-10		3617	-0-	3617	6240	140	1	3477	3	Y	-0-					9
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6240					Y	NO RPT					9

VILLARREAL STATE 272 WELL #: 2 RRCID -> 174032 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10620 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	6	1	182	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	6	1	177	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	152	-0-	-28	-0-	6	1	146	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	6	1	173	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	6	1	160	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 179 RRCID -> 174178 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8434 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	12	1	348	3	N	-0-					58
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	19	1	529	3	N	-0-					58
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	18	1	461	3	N	-0-					58
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	15	1	385	3	N	-0-					58
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	17	1	429	3	N	-0-					58
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					58

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 180 RRCID -> 174742 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10390 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	57	1	2536	3	Y	150	136	1			14
							165	9									
05	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	83	1	3227	3	Y	116	115	1			15
							128	9									
06	3450	X	2779	-0-	-671	-0-	73	1	2593	3	Y	103	105	1			13
							113	9									
07	3782	X	3688	-0-	-94	-0-	107	1	3487	3	Y	85	85	1			13
							94	9									
08	3782	X	2930	-0-	-852	-0-	85	1	2764	3	Y	74	71	1			16
							81	9									
09	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					16

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 56 RRCID -> 174849 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8770 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3590	-0-	590	1339	3566	3	24	9	Y	22	19	1			6
05	6328	X	4989	-0-	-1339	-0-	4971	3	18	9	Y	16	21	1			1
06	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4635	3	31	9	Y	28	22	1			7
07	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4517	3	32	9	Y	29	33	1			3
08	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4335	3	31	9	Y	28	22	1			9
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					9

VILLARREAL F WELL #: 4 RRCID -> 174879 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 12513 PERF.11014 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	100	1	3160	3	N	-0-					62
05	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	111	1	3062	3	N	-0-					62
06	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	105	1	2738	3	N	-0-					62
07	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	111	1	2815	3	N	-0-					62
08	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	111	1	2756	3	N	-0-					62
09	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					62

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	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			Y	-0-					-0-
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	440	-0-	-40	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
07	558	N	377	-0-	-181	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
08	527	N	376	-0-	-151	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-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	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	92	1	2921	3	Y	3					29
							3	9									
05	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	100	1	2784	3	Y	2					31
							2	9									
06	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	95	1	2475	3	Y	2					33
							2	9									
07	3131	X	2487	-0-	-644	-0-	94	1	2391	3	Y	2					35
							2	9									
08	3131	X	1989	-0-	-1142	-0-	77	1	1891	3	Y	19					54
							21	9									
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					54

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILSON, ABE S. WELL #: 1 RRCID -> 175150 COMPL. DATE 09/11/1999 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11649 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	401	-0-	-19	-0-	12	1	389	3	N	-0-					20
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	17	1	462	3	N	-0-					20
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	22	1	554	3	N	2					22
							2	9									
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	21	1	519	3	N	-0-					22
08	465	N	457	-0-	-8	-0-	18	1	438	3	N	1					23
							1	9									
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					23

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
*01	527	N	300	-0-	-227	-0-	300	3			N	-0-					60
*02	448	N	254	-0-	-194	-0-	254	3			N	-0-					60
*03	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	3			N	-0-					60
*04	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	3			N	-0-					60
*05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					60
*06	480	N	365	-0-	-115	-0-	365	3			N	-0-					60
*07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					60
*08	341	N	248	-0-	-93	-0-	248	3			N	-0-					60
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					60

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	2700	X	1944	-0-	-756	-0-	1944	3			Y	-0-					-0-
05	2790	X	2155	-0-	-635	-0-	2155	3			Y	-0-					-0-
06	2430	X	1937	-0-	-493	-0-	1937	3			Y	-0-					-0-
07	2015	N	1940	-0-	-75	-0-	1940	3			Y	-0-					-0-
08	2170	N	1420	-0-	-750	-0-	1420	3			Y	-0-					-0-
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 90 RRCID -> 175452 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9445 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	3			Y	-0-					-0-
05	2666	X	2647	-0-	-19	-0-	2647	3			Y	-0-					-0-
06	3600	X	1992	-0-	-1608	-0-	1992	3			Y	-0-					-0-
07	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	3			Y	-0-					-0-
08	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	3			Y	-0-					-0-
09	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-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	2850	X	2328	-0-	-522	-0-	48	1	2161	3	Y	108	98	1			10
							119	9									
05	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	84	1	3263	3	Y	61	63	1			8
							67	9									
06	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	114	1	4063	3	Y	54	56	1			6
							59	9									
07	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	116	1	3779	3	Y	45	45	1			6
							50	9									
08	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	115	1	3762	3	Y	39	37	1			8
							43	9									
09	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					8

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	2370	X	308	-0-	-2062	-0-	308	3			N	-0-					20
05	713	X	343	-0-	-370	-0-	341	3	2	9	N	2					22
06	540	X	171	-0-	-369	-0-	171	3			N	-0-					22
07	310	N	230	-0-	-80	-0-	230	3			N	-0-					22
08	341	N	216	-0-	-125	-0-	216	3			N	-0-					22
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					22

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL D WELL #: 2 RRCID -> 175751 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9611 - 10565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	3			Y	-0-					-0-
05	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	3			Y	-0-					-0-
06	3240	X	3004	-0-	-236	-0-	3004	3			Y	-0-					-0-
07	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	3			Y	-0-					-0-
08	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3			Y	-0-					-0-
09	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 185 RRCID -> 176005 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9460 - 10512

04	6960	X	2567	-0-	-4393	-0-	49	1	2185	3	Y	303	274	1			31
							333	9									
05	3968	X	2557	-0-	-1411	-0-	62	1	2393	3	Y	93	107	1			17
							102	9									
06	3810	X	2307	-0-	-1503	-0-	61	1	2156	3	Y	82	86	1			13
							90	9									
07	3317	X	2250	-0-	-1067	-0-	65	1	2111	3	Y	67	68	1			12
							74	9									
08	2666	X	2321	-0-	-345	-0-	67	1	2189	3	Y	59	57	1			14
							65	9									
09	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					14

LUNDELL WELL #: 89 RRCID -> 176242 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9480 - 9620

04	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	3			Y	-0-					-0-
05	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	3			Y	-0-					-0-
06	3420	X	3178	-0-	-242	-0-	3178	3			Y	-0-					-0-
07	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	3			Y	-0-					-0-
08	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3			Y	-0-					-0-
09	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					-0-

7B CATTLE CO. E WELL #: 2 RRCID -> 176264 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11358 - 11647

04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	51	1	1597	3	Y	5					15
							6	9									
05	1488	N	1309	-0-	-179	-0-	46	1	1261	3	Y	2					17
							2	9									
06	1380	N	1289	-0-	-91	-0-	47	1	1238	3	Y	4					21
							4	9									
07	1705	N	1241	-0-	-464	-0-	47	1	1191	3	Y	3					24
							3	9									
08	1302	N	1230	-0-	-72	-0-	46	1	1151	3	Y	30					54
							33	9									
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					54

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 186 RRCID -> 176537 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9673 - 10666

04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	32	1	1440	3	Y	63	57	1			6
							69	9									
05	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	38	1	1461	3	Y	44	44	1			6
							48	9									
06	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	41	1	1457	3	Y	39	40	1			5
							43	9									
07	1581	N	1458	-0-	-123	-0-	42	1	1381	3	Y	32	32	1			5
							35	9									
08	1550	N	1400	-0-	-150	-0-	41	1	1328	3	Y	28	27	1			6
							31	9									
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					6

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 188 RRCID -> 176696 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9039 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	154	3	7	9	Y	6	8	1			1
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	164	3	10	9	Y	9	8	1			2
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	29	1	123	3	Y	6	8	1			-0-
							7	9									
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	131	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	163	3	12	9	Y	11	8	1			3
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					3

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 190 RRCID -> 176980 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8788 - 8883

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

04	1140	N	1138	-0-	-2	-0-	23	1	1045	3	Y	64	58	1			6
							70	9									
05	1333	N	1200	-0-	-133	-0-	29	1	1130	3	Y	37	38	1			5
							41	9									
06	1230	N	1183	-0-	-47	-0-	31	1	1116	3	Y	33	33	1			5
							36	9									
07	1333	X	1153	-0-	-180	-0-	33	1	1090	3	Y	27	27	1			5
							30	9									
08	1271	X	1188	-0-	-83	-0-	35	1	1128	3	Y	23	22	1			6
							25	9									
09	1170	X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					6

WILSON, ABE S. WELL #: 2 RRCID -> 177031 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12200 - 12394

04	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	108	1	3422	3	N	10					117
							11	9									
05	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	121	1	3333	3	N	5					122
							6	9									
06	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	113	1	2958	3	N	1					123
							1	9									
07	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	125	1	3166	3	N	-0-					123
08	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	133	1	3275	3	N	9					132
							10	9									
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					132

LUNDELL E WELL #: 1 RRCID -> 177143 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10397 - 11011

04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					92
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					92
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	127	3	24	9	N	22					114
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					114
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					114
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					114

ALLEY WELL #: 6ST RRCID -> 177263 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10484 - 10509

04	2130	N	1846	-0-	-284	-0-	253	1	1593	3	Y	-0-					1
05	1860	N	1545	-0-	-315	-0-	54	1	1491	3	Y	-0-					1
06	1560	N	1558	-0-	-2	-0-	217	1	1341	3	Y	-0-					1
07	1922	N	1581	-0-	-341	-0-	60	1	1521	3	Y	-0-					1
08	1550	N	1342	-0-	-208	-0-	52	1	1290	3	Y	-0-					1
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 191 RRCID -> 177367 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10411 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	26 220	1 9	1152	3	Y	200	180	1			20
05	1488	N	1360	-0-	-128	-0-	33 43	1 9	1284	3	Y	39	51	1			8
06	1350	N	1256	-0-	-94	-0-	33 39	1 9	1184	3	Y	35	37	1			6
07	1457	N	1200	-0-	-257	-0-	35 32	1 9	1133	3	Y	29	29	1			6
08	1364	N	1326	-0-	-38	-0-	39 28	1 9	1259	3	Y	25	24	1			7
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					7

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	1890	N	1661	-0-	-229	-0-	34 90	1 9	1537	3	Y	82	81	1			9
05	1953	N	1925	-0-	-28	-0-	48 40	1 9	1837	3	Y	36	39	1			6
06	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	54 35	1 9	1906	3	Y	32	33	1			5
07	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	57 29	1 9	1850	3	Y	26	26	1			5
08	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	55 25	1 9	1813	3	Y	23	22	1			6
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					6

AMANDO WELL #: 3 RRCID -> 177588 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12718 PERF.10937 - 10960

04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	6	1	174	3	Y	-0-					40
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	6	1	156	3	Y	-0-					40
06	180	N	130	-0-	-50	-0-	5	1	125	3	Y	-0-					40
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	6	1	158	3	Y	-0-					40
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	6	1	140	3	Y	-0-					40
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					40

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 59 RRCID -> 177873 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8937 - 10016

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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

04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	84	-0-	-71	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	421	-0-	-29	-0-	415	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	526	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	532	3	8	9	Y	7	5	1			2
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	635	3	8	9	Y	7	8	1			1
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	633	3	8	9	Y	7	5	1			3
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					3

VERGARA, IGNACIO WELL #: 5 RRCID -> 178157 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9956 - 10202

04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	40	1	1288	3	Y	-0-					4
05	1333	N	1230	-0-	-103	-0-	43	1	1187	3	Y	-0-					4
06	1290	N	1214	-0-	-76	-0-	44	1	1170	3	Y	-0-					4
07	DLQ G-10		1038	-0-	1038	1038	40	1	998	3	Y	-0-					4
08	DLQ G-10		1160	-0-	1160	2198	46	1	1114	3	Y	-0-					4
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2198					Y	NO RPT					4

CARR WELL #: 132 RRCID -> 178171 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8660 - 9620

04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	230	3	1	9	N	1					33
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					33
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					33
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					33
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					33
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					33

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 193 RRCID -> 179260 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10269 - 10439

04	1320	N	1299	-0-	-21	-0-	27	1	1207	3	Y	59	53	1			6
							65	9									
05	1395	N	1392	-0-	-3	-0-	34	1	1313	3	Y	41	41	1			6
							45	9									
06	1350	N	1349	-0-	-1	-0-	36	1	1272	3	Y	37	37	1			6
							41	9									
07	1333	N	1332	-0-	-1	-0-	39	1	1260	3	Y	30	30	1			6
							33	9									
08	1395	N	1337	-0-	-58	-0-	39	1	1269	3	Y	26	25	1			7
							29	9									
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					7

VERGARA 1674 WELL #: 7ST RRCID -> 179269 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10633 - 10756

04	780	X	633	-0-	-147	-0-	112	1	519	3	Y	2					3
							2	9									
05	806	X	547	-0-	-259	-0-	19	1	528	3	Y	-0-					3
06	780	X	556	-0-	-224	-0-	20	1	535	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
07	DLQ G-10		571	-0-	571	571	22	1	549	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		546	-0-	546	1117	22	1	523	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1117					Y	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 130 RRCID -> 179286 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9090 - 9368

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
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	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	648	1	3036	3	Y	7					10
							8	9									
05	3503	X	2922	-0-	-581	-0-	102	1	2820	3	Y	-0-					10
06	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	210	1	5474	3	Y	6	10	1			6
							7	9									
07	DLQ G-10		5610	-0-	5610	5610	212	1	5398	3	Y	-0-					6
08	DLQ G-10		4490	-0-	4490	10100	174	1	4312	3	Y	4	9	1			1
							4	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	10100					Y	NO RPT					1

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	5190	X	4612	-0-	-578	-0-	95	1	4268	3	Y	226	205	1			21
							249	9									
05	5363	X	4753	-0-	-610	-0-	115	1	4455	3	Y	166	165	1			22
							183	9									
06	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	127	1	4523	3	Y	148	150	1			20
							163	9									
07	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	147	1	4798	3	Y	121	122	1			19
							133	9									
08	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	146	1	4781	3	Y	106	101	1			24
							117	9									
09	1230	X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					24

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-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALTER DESPAIN WELL #: 2 RRCID -> 180287 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10029 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	165	1	4111	2	N	-0-					45
05	4340	X	4038	-0-	-302	-0-	156	1	3882	2	N	-0-					45
06	4200	X	2564	-0-	-1636	-0-	120	1	2435	2	N	8					53
							9	9									
07	4340	X	2894	-0-	-1446	-0-	132	1	2760	2	N	2					55
							2	9									
08	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	205	1	4379	2	N	3					58
							3	9									
09	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT					58

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	3000	N	3082	-0-	82	82	3052	3	30	9	Y	27	20	1			7
05	3100	N	3090	-0-	-10	72	3068	3	22	9	Y	20	24	1			3
06	1268	N	1196	-0-	-72	-0-	1160	3	36	9	Y	33	26	1			10
07	3193	X	769	-0-	-2424	-0-	732	3	37	9	Y	34	39	1			5
08	3193	X	1929	-0-	-1264	-0-	1892	3	37	9	Y	34	26	1			13
09	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					13

VERGARA 1680 WELL #: 10ST RRCID -> 180512 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10836 - 10851

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

04	29790	X	10207	-0-	-19583	-0-	223	1	9982	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	30783	X	9203	-0-	-21580	-0-	232	1	8967	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	29790	X	7823	-0-	-21967	-0-	213	1	7589	3	Y	19	17	1			2
							21	9									
07	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	208	1	6799	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
08	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	187	1	6126	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
09	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					1

P.M. FROST B WELL #: 2 RRCID -> 181808 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10842 - 10858

04	1320	N	1279	-0-	-41	-0-	49	1	1230	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	1439	-0-	-111	-0-	56	1	1383	2	N	-0-					-0-
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	58	1	1180	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1215	-0-	-118	-0-	56	1	1159	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	721	-0-	-705	-0-	32	1	687	2	N	2					2
							2	9									
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					2

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	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	111	1	2761	2	N	-0-					32
05	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	117	1	2905	2	N	-0-					32
06	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	136	1	2754	2	N	10					42
							11	9									
07	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	143	1	2979	2	N	2					44
							2	9									
08	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	145	1	3101	2	N	3					47
							3	9									
09	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					47

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	240	N	167	-0-	-73	-0-	167	3			N	-0-					28
05	279	N	159	-0-	-120	-0-	159	3			N	-0-					28
06	210	N	130	-0-	-80	-0-	130	3			N	-0-					28
07	186	N	58	-0-	-128	-0-	58	3			N	-0-					28
08	155	N	52	-0-	-103	-0-	52	3			N	-0-					28
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					28

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	2790	X	2541	-0-	-249	-0-	445	1	2079	3	Y	15					23
							17	9									
05	2728	X	2150	-0-	-578	-0-	75	1	2075	3	Y	-0-					23
06	2550	X	2523	-0-	-27	-0-	92	1	2418	3	Y	12	21	1			14
							13	9									
07	DLQ G-10		2659	-0-	2659	2659	100	1	2559	3	Y	-0-					14
08	DLQ G-10		2268	-0-	2268	4927	88	1	2170	3	Y	9	20	1			3
							10	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4927					Y	NO RPT					3

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	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	469	1	3082	2	N	7					40
							8	9									
05	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	529	1	2900	2	N	16					56
							18	9									
06	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	504	1	2767	2	N	24					80
							26	9									
07	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	524	1	3086	2	N	2					82
							2	9									
08	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	562	1	2877	2	N	-0-					82
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					82

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	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	435	1	2745	3	Y	-0-					2
05	2976	X	2799	-0-	-177	-0-	97	1	2702	3	Y	-0-					2
06	2880	X	2867	-0-	-13	-0-	397	1	2470	3	Y	-0-					2
07	2945	X	2399	-0-	-546	-0-	91	1	2308	3	Y	-0-					2
08	2945	X	2117	-0-	-828	-0-	82	1	2035	3	Y	-0-					2
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					2

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	900	N	737	-0-	-163	-0-	97	1	640	2	N	-0-	43	1			79
05	992	N	625	-0-	-367	-0-	93	1	510	2	N	20					99
							22	9									
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	142	1	782	2	N	46					145
							51	9									
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	114	1	675	2	N	4					149
							4	9									
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	122	1	626	2	N	8					157
							9	9									
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					157

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	919	N	919	-0-	-0-	-0-	160	1	755	3	Y	4					6
							4	9									
05	806	N	550	-0-	-256	-0-	19	1	531	3	Y	-0-					6
06	810	N	115	-0-	-695	-0-	5	1	107	3	Y	3	5	1			4
							3	9									
07	DLQ G-10		73	-0-	73	73	2	1	71	3	Y	-0-					4
08	DLQ G-10		59	-0-	59	132	2	1	55	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	132					Y	NO RPT					1

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	3000	N	3434	-0-	434	434	470	1	2964	3	Y	-0-					12
05	3100	N	2970	-0-	-130	304	103	1	2865	3	Y	2					14
							2	9									
06	3000	N	3009	-0-	9	313	417	1	2591	3	Y	1					15
							1	9									
07	3379	X	2806	-0-	-573	-0-	105	1	2701	3	Y	-0-					15
*08	3379	X	2303	-0-	-1076	-0-	90	1	2213	3	Y	-0-					15
09	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					15

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	1470	N	1409	-0-	-61	-0-	54	1	1344	2	N	10					55
							11	9									
05	1891	N	1532	-0-	-359	-0-	58	1	1435	2	N	35					90
							39	9									
06	1470	N	1469	-0-	-1	-0-	67	1	1369	2	N	30					120
							33	9									
07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	68	1	1417	2	N	-0-					120
08	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	69	1	1468	2	N	-0-					120
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					120

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	276	N	276	-0-	-0-	-0-	39	1	237	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	237	-0-	-73	-0-	8	1	229	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	251	-0-	-49	-0-	36	1	215	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	206	-0-	-42	-0-	8	1	198	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	152	-0-	-96	-0-	6	1	146	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-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	2550	N	2351	-0-	-199	-0-	90	1	2261	2	N	-0-					15
05	2635	N	2529	-0-	-106	-0-	98	1	2431	2	N	-0-					15
06	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	113	1	2305	2	N	-0-					15
07	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	115	1	2395	2	N	-0-					15
08	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	120	1	2558	2	N	5					20
							6	9									
09	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					20

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	3930	X	2193	-0-	-1737	-0-	381	1	1780	3	Y	29					43
							32	9									
05	4061	X	1789	-0-	-2272	-0-	62	1	1727	3	Y	-0-					43
06	3810	X	2155	-0-	-1655	-0-	78	1	2049	3	Y	25	42	1			26
							28	9									
07	DLQ G-10		1509	-0-	1509	1509	56	1	1453	3	Y	-0-					26
08	DLQ G-10		1892	-0-	1892	3401	72	1	1799	3	Y	19	41	1			4
							21	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3401					Y	NO RPT					4

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	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	140	2	N	25					69
							28	9									
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	N	1					70
							1	9									
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	N	17	15	1			72
							19	9									
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	8	1	132	2	N	3					75
							3	9									
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	7	1	113	2	N	2					77
							2	9									
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					77

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	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	64	1	1037	2	N	-0-					61
05	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	66	1	1135	2	N	-0-					61
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	63	1	1062	2	N	38	12	1			87
							42	9									
07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	67	1	1119	2	N	5					92
							6	9									
08	1209	N	1158	-0-	-51	-0-	69	1	1080	2	N	8					100
							9	9									
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					100

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	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	513	1	3242	3	Y	-0-					5
05	3937	X	3797	-0-	-140	-0-	131	1	3666	3	Y	-0-					5
06	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	529	1	3287	3	Y	-0-					5
07	3410	X	3058	-0-	-352	-0-	115	1	2943	3	Y	-0-					5
08	3410	X	3083	-0-	-327	-0-	119	1	2964	3	Y	-0-					5
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					5

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	671	N	671	-0-	-0-	-0-	26	1	645	2	N	-0-					25
05	279	N	212	-0-	-67	-0-	8	1	204	2	N	-0-					25
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	7	1	132	2	N	7					32
							8	9									
07	279	N	159	-0-	-120	-0-	7	1	152	2	N	-0-					32
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	9	1	201	2	N	5					37
							6	9									
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					37

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	821	N	821	-0-	-0-	-0-	780	3	41	9	Y	37	28	1			11
05	434	N	404	-0-	-30	-0-	374	3	30	9	Y	27	33	1			5
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	604	3	51	9	Y	46	36	1			15
07	992	X	641	-0-	-351	-0-	589	3	52	9	Y	47	54	1			8
08	992	X	642	-0-	-350	-0-	590	3	52	9	Y	47	36	1			19
09	810	X	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					19

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	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	58	1	925	2	N	30					97
							33	9									
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	70	1	1194	2	N	-0-					97
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	58	1	975	2	N	41	12	1			126
							45	9									
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	60	1	993	2	N	5					131
							6	9									
08	1147	N	693	-0-	-454	-0-	41	1	652	2	N	-0-					131
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					131

VAQUILLAS RANCH A3 WELL #: 199 RRCID -> 186779 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7996 - 8032

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

04	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	248	1	1629	2	N	34	47	1			67
							37	9									
05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	175	1	959	2	N	1					68
							1	9									
06	930	N	14	-0-	-916	-0-	1	1	5	2	N	7					75
							8	9									
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	1					76
08	961	N	83	-0-	-878	-0-	14	1	69	2	N	-0-					76
09	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					76

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 67 RRCID -> 186793 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9142 - 9588

04	2100	N	693	-0-	-1407	-0-	687	3	6	9	Y	5	8	1			-0-
05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1813	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2022	3	7	9	Y	6	5	1			1
07	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2146	3	7	9	Y	6	7	1			-0-
08	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2245	3	7	9	Y	6	4	1			2
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					2

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 198 RRCID -> 186881 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10286 - 10922

04	32610	X	27653	-0-	-4957	-0-	602	1	27007	3	Y	40	173	1			17
							44	9									
05	34875	X	22969	-0-	-11906	-0-	579	1	22388	3	Y	2	17	1			2
							2	9									
06	33750	X	19747	-0-	-14003	-0-	540	1	19206	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
07	16992	X	16992	-0-	-0-	-0-	502	1	16490	3	Y	-0-					-0-
08	16810	X	16810	-0-	-0-	-0-	498	1	16309	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					Y	NO RPT					1

CARR WELL #: 134 RRCID -> 186990 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7991 - 8018

04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					20
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					20
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					20
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					20
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	84	3	22	9	N	20					40
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					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
04	2340	N	1321	-0-	-1019	-0-	165	1	1087	2	N	63	99	1			102
							69	9									
05	1984	N	293	-0-	-1691	-0-	45	1	248	2	N	-0-					102
06	1440	N	646	-0-	-794	-0-	99	1	543	2	N	4					106
							4	9									
07	1364	N	869	-0-	-495	-0-	126	1	741	2	N	2					108
							2	9									
08	279	N	255	-0-	-24	-0-	42	1	213	2	N	-0-					108
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					108

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	5190	X	4974	-0-	-216	-0-	287	1	4603	2	N	76					125
							84	9									
05	5363	X	5166	-0-	-197	-0-	282	1	4840	2	N	40					165
							44	9									
06	5190	X	4951	-0-	-239	-0-	272	1	4576	2	N	94	129	1			130
							103	9									
07	5363	X	4964	-0-	-399	-0-	281	1	4662	2	N	19					149
							21	9									
08	5363	X	4649	-0-	-714	-0-	273	1	4303	2	N	66					215
							73	9									
09	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					N	NO RPT					215

WALTER DESPAIN 12 WELL #: 1 RRCID -> 188531 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9666 - 10244

04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	169	1	1112	2	N	-0-					58
05	1426	N	1198	-0-	-228	-0-	183	1	1007	2	N	7					65
							8	9									
06	1320	N	1171	-0-	-149	-0-	177	1	972	2	N	20					85
							22	9									
07	1333	N	1043	-0-	-290	-0-	151	1	889	2	N	3					88
							3	9									
08	1209	N	1014	-0-	-195	-0-	166	1	848	2	N	-0-					88
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					88

EL GATO WELL #: 25 RRCID -> 188726 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7912 - 8614

04	455	X	101	-0-	-354	-0-	4	1	97	3	Y	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	5	1	148	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	94	-0-	-26	-0-	2	1	92	3	Y	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	6	1	161	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	113	-0-	-42	-0-	4	1	109	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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 #: 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	845	N	845	-0-	-0-	-0-	838	3	7	9	Y	6	6	1			2
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	928	3	4	9	Y	4	6	1			-0-
06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	921	3	8	9	Y	7	6	1			1
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	918	3	8	9	Y	7	8	1			-0-
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	895	3	8	9	Y	7	6	1			1
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					1

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	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	120	1	2993	2	N	-0-					-0-
05	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	124	1	3071	2	N	-0-					-0-
06	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	142	1	2878	2	N	-0-					-0-
07	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	141	1	2951	2	N	-0-					-0-
08	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	149	1	3186	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					-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	120	N	85	-0-	-35	-0-	9	1	76	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	9	1	71	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	87	-0-	-33	-0-	12	1	75	2	Y	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	16	1	82	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	11	1	67	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 201 RRCID -> 190837 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8281 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	X	1997	-0-	-613	-0-	209	1	1788	2	Y	-0-					-0-
05	2170	X	2034	-0-	-136	-0-	228	1	1806	2	Y	-0-					-0-
06	1890	X	1488	-0-	-402	-0-	198	1	1290	2	Y	-0-					-0-
07	2077	N	1380	-0-	-697	-0-	227	1	1153	2	Y	-0-					-0-
08	2046	N	933	-0-	-1113	-0-	134	1	799	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					-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	4650	X	4365	-0-	-285	-0-	253	1	4051	2	N	55	144	1			23
							61	9									
05	4991	X	4907	-0-	-84	-0-	266	1	4573	2	N	62					85
							68	9									
06	4830	X	4595	-0-	-235	-0-	253	1	4241	2	N	92	12	1			165
							101	9									
07	4991	X	4698	-0-	-293	-0-	264	1	4373	2	N	55	192	1			28
							61	9									
08	4898	X	4877	-0-	-21	-0-	291	1	4578	2	N	7					35
							8	9									
09	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					N	NO RPT					35

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	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					11
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					11
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					11
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					11
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	930	3	2	9	N	2					13
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					13

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	1950	N	1697	-0-	-253	-0-	224	1	1473	2	N	-0-					13
05	1829	N	1734	-0-	-95	-0-	267	1	1463	2	N	4					17
							4	9									
06	1740	N	1668	-0-	-72	-0-	257	1	1409	2	N	2					19
							2	9									
07	1767	N	1668	-0-	-99	-0-	242	1	1424	2	N	2					21
							2	9									
08	1736	N	1610	-0-	-126	-0-	263	1	1347	2	N	-0-					21
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					21

VAQUILLLAS RANCH A3 WELL #: 203 RRCID -> 191673 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8471 - 8641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	27	1	228	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	139	-0-	-140	-0-	16	1	123	2	Y	-0-					-0-
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	82	1	536	2	Y	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	75	1	378	2	Y	-0-					-0-
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	49	1	291	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 204 RRCID -> 191746 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8777 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	11	1	95	2	Y	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	21	1	164	2	Y	19	10	1			9
							21	9									
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	12	1	80	2	Y	17	17	1			9
							19	9									
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	14	1	70	2	Y	14					23
							15	9									
08	217	N	78	-0-	-139	-0-	9	1	52	2	Y	15	22	1			16
							17	9									
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					16

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 68 RRCID -> 191853 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9386 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CARR WELL #: 136 RRCID -> 192335 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9324 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1172	-0-	-58	-0-	1147	3	25	9	N	23					138
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1080	3	67	9	N	61	184	1			15
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	909	3	2	9	N	2					17
07	1209	N	1015	-0-	-194	-0-	1012	3	3	9	N	3					20
08	1147	N	968	-0-	-179	-0-	960	3	8	9	N	7					27
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					27

MARRS MCLEAN A WELL #: 5 RRCID -> 192458 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10817 - 10971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	3	N	-0-					12
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	74	3	N	-0-					12
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	3	N	-0-					12
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	N	-0-					12
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	-0-					12
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					12

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST TRUST 11 WELL #: 2 RRCID -> 192641 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 11641 PERF.10650 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4200	X	3908	-0-	-292	-0-	150	1	3758	2	N	-0-					54
05	4340	X	4084	-0-	-256	-0-	158	1	3926	2	N	-0-					54
06	4200	X	3755	-0-	-445	-0-	176	1	3576	2	N	3					57
							3	9									
07	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	199	1	4150	2	N	-0-					57
08	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	199	1	4268	2	N	5					62
							6	9									
09	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT					62

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	463	N	463	-0-	-0-	-0-	37	1	320	2	Y	96	76	1			36
							106	9									
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	60	1	474	2	Y	-0-	36	1			-0-
06	450	N	413	-0-	-37	-0-	55	1	358	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	126	-0-	-91	-0-	21	1	105	2	Y	-0-					-0-
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	42	1	252	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-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	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	346	1	2174	3	Y	-0-					9
05	2511	N	2481	-0-	-30	-0-	86	1	2393	3	Y	2					11
							2	9									
06	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	326	1	2032	3	Y	1					12
							1	9									
07	2480	N	2265	-0-	-215	-0-	85	1	2180	3	Y	-0-					12
*08	2480	N	1710	-0-	-770	-0-	67	1	1643	3	Y	-0-					12
09	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					12

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	896	N	896	-0-	-0-	-0-	28	1	868	3	N	-0-					13
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	33	1	927	3	N	4					17
							4	9									
06	1260	N	906	-0-	-354	-0-	34	1	872	3	N	-0-					17
07	930	N	918	-0-	-12	-0-	34	1	883	3	N	1					18
							1	9									
08	961	N	682	-0-	-279	-0-	27	1	655	3	N	-0-					18
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					18

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	3090	X	2751	-0-	-339	-0-	2745	3	6	9	Y	5	9	1			17
05	2976	X	2649	-0-	-327	-0-	2637	3	12	9	Y	11	25	1			3
06	2850	X	2249	-0-	-601	-0-	2232	3	17	9	Y	15	8	1			10
07	DLQ G-10		2632	-0-	2632	2632	2632	3			Y	-0-	8	1			2
08	DLQ G-10		2256	-0-	2256	4888	2241	3	15	9	Y	14	8	1			8
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4888					Y	NO RPT					8

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	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	127	1	4057	3	Y	-0-					11
05	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	153	1	4275	3	Y	-0-					11
06	3750	X	2788	-0-	-962	-0-	103	1	2685	3	Y	-0-					11
07	DLQ G-10		2593	-0-	2593	2593	97	1	2496	3	Y	-0-					11
08	DLQ G-10		3129	-0-	3129	5722	123	1	3006	3	Y	-0-					11
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5722					Y	NO RPT					11

VERGARA 1679 WELL #: 9 RRCID -> 194505 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10070 - 10189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	541	1	2531	3	Y	22					33
							24	9									
05	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	103	1	2865	3	Y	-0-					33
06	1980	X	785	-0-	-1195	-0-	28	1	737	3	Y	18	30	1			21
							20	9									
07	DLQ G-10		744	-0-	744	744	28	1	716	3	Y	-0-					21
08	DLQ G-10		2061	-0-	2061	2805	79	1	1968	3	Y	13	29	1			5
							14	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2805					Y	NO RPT					5

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	2970	X	2393	-0-	-577	-0-	72	1	2315	3	N	5					62
							6	9									
05	3069	X	2501	-0-	-568	-0-	87	1	2413	3	N	1					63
							1	9									
06	2970	X	2517	-0-	-453	-0-	92	1	2417	3	N	7					70
							8	9									
07	3069	X	2167	-0-	-902	-0-	81	1	2080	3	N	5					75
							6	9									
08	2511	X	1496	-0-	-1015	-0-	58	1	1436	3	N	2					77
							2	9									
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					77

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	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	380	1	2388	3	Y	-0-					6
05	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	85	1	2362	3	Y	3					9
							3	9									
06	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	345	1	2145	3	Y	1					10
							1	9									
07	2852	X	1897	-0-	-955	-0-	71	1	1826	3	Y	-0-					10
08	2852	X	1823	-0-	-1029	-0-	71	1	1751	3	Y	1					11
							1	9									
09	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					11

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	793	-0-	-167	-0-	16	1	731	3	Y	42	45	1			5
							46	9									
05	961	N	916	-0-	-45	-0-	21	1	816	3	Y	72	68	1			9
							79	9									
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	24	1	870	3	Y	65	65	1			9
							72	9									
07	961	X	909	-0-	-52	-0-	25	1	826	3	Y	53	53	1			9
							58	9									
08	933	X	933	-0-	-0-	-0-	26	1	856	3	Y	46	44	1			11
							51	9									
09	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					11

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	2490	X	1780	-0-	-710	-0-	1750	3	30	9	Y	27	26	1			10
05	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2962	3	21	9	Y	19	25	1			4
06	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2963	3	35	9	Y	32	25	1			11
07	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3050	3	36	9	Y	33	38	1			6
08	2976	X	2505	-0-	-471	-0-	2469	3	36	9	Y	33	25	1			14
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					14

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	2220	N	2188	-0-	-32	-0-	66	1	2122	3	N	-0-					97
05	2294	N	1892	-0-	-402	-0-	66	1	1826	3	N	-0-	84	1			13
06	1800	N	1334	-0-	-466	-0-	49	1	1285	3	N	-0-					13
07	2263	N	1472	-0-	-791	-0-	56	1	1414	3	N	2					15
							2	9									
08	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	85	1	2122	3	N	-0-					15
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					15

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	1590	N	1317	-0-	-273	-0-	180	1	1137	3	Y	-0-					6
05	1643	N	1289	-0-	-354	-0-	44	1	1234	3	Y	10					16
							11	9									
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	151	1	937	3	Y	4					20
							4	9									
07	1643	X	1112	-0-	-531	-0-	43	1	1069	3	Y	-0-					20
*08	1364	X	629	-0-	-735	-0-	24	1	602	3	Y	3					23
							3	9									
09	1320	X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					23

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	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	51	1	1605	3	Y	4	5	1			5
							4	9									
05	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	69	1	1902	3	Y	5	3	1			7
							6	9									
06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	66	1	1723	3	Y	7	6	1			8
							8	9									
07	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	71	1	1786	3	Y	2	3	1			7
							2	9									
08	1953	N	1818	-0-	-135	-0-	71	1	1739	3	Y	7	3	1			11
							8	9									
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					11

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	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	233	-0-	-387	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	130	-0-	-170	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
07	682	N	222	-0-	-460	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH E WELL #: 210 RRCID -> 196839 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9960 - 11283

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4318	X		4318	-0-	-0-	-0-	132	1	4177	3	Y	8	10	1			10
								9	9									
05	4169	X		4169	-0-	-0-	-0-	145	1	4013	3	Y	10	5	1			15
								11	9									
06	3648	X		3648	-0-	-0-	-0-	134	1	3499	3	Y	14	12	1			17
								15	9									
07	3841	X		3841	-0-	-0-	-0-	146	1	3691	3	Y	4	6	1			15
								4	9									
08	3893	X		3893	-0-	-0-	-0-	150	1	3728	3	Y	14	7	1			22
								15	9									
09	3690	X	NO RPT		-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					22

VERGARA, IGNACIO WELL #: 7 RRCID -> 197038 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10376 PERF. 9600 - 10242

04	2310	X		2183	-0-	-127	-0-	67	1	2116	3	Y	-0-					7
05	2108	N		2054	-0-	-54	-0-	72	1	1982	3	Y	-0-					7
06	2100	N		1863	-0-	-237	-0-	68	1	1795	3	Y	-0-					7
07	DLQ G-10			1516	-0-	1516	1516	58	1	1458	3	Y	-0-					7
08	DLQ G-10			1796	-0-	1796	3312	70	1	1726	3	Y	-0-					7
09	0	N	NO RPT		-0-	-0-	3312					Y	NO RPT					7

CARR WELL #: 139 RRCID -> 197702 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8694 - 8834

04	1975	N		1975	-0-	-0-	-0-	1936	3	39	9	N	35	107	1			65
05	2491	X		2491	-0-	-0-	-0-	2239	3	252	9	N	229	151	1			143
06	3560	X		3560	-0-	-0-	-0-	3343	3	217	9	N	197	156	1			184
07	3332	X		3332	-0-	-0-	-0-	3155	3	177	9	N	161	254	1			91
08	3256	X		3256	-0-	-0-	-0-	3014	3	242	9	N	220	169	1			142
09	1920	X	NO RPT		-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					142

VERGARA-RAYZOR GU WELL #: 10 RRCID -> 198123 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9077 - 9553

04	5100	X		4238	-0-	-862	-0-	4227	3	11	9	Y	10	17	1			39
05	4813	X		4813	-0-	-0-	-0-	4787	3	26	9	Y	24	50	1			13
06	4560	X		4536	-0-	-24	-0-	4494	3	42	9	Y	38	20	1			31
07	DLQ G-10			5224	-0-	5224	5224	5224	3			Y	-0-	19	1			12
08	DLQ G-10			5400	-0-	5400	10624	5355	3	45	9	Y	41	23	1			30
09	0	X	NO RPT		-0-	-0-	10624					Y	NO RPT					30

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 13 RRCID -> 200363 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 9034 - 9882

04	4865	X		4865	-0-	-0-	-0-	4817	3	48	9	Y	44	41	1			15
05	5363	X		4868	-0-	-495	-0-	4833	3	35	9	Y	32	42	1			5
06	5190	X		4512	-0-	-678	-0-	4453	3	59	9	Y	54	43	1			16
07	5611	X		4603	-0-	-1008	-0-	4541	3	62	9	Y	56	64	1			8
08	5487	X		4656	-0-	-831	-0-	4595	3	61	9	Y	55	43	1			20
09	4860	X	NO RPT		-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					20

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 200686 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8368 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		4178	-0-	4178	32873	165	1	4013	3	Y	-0-	180	1			31
05	36580	X	3707	-0-	-32873	-0-	124	1	3550	3	Y	30					61
							33	9									
06	5550	X	3543	-0-	-2007	-0-	105	1	3412	3	Y	24					85
							26	9									
07	4805	X	4485	-0-	-320	-0-	176	1	4307	3	Y	2					87
							2	9									
08	4309	X	3555	-0-	-754	-0-	115	1	3385	3	Y	50					137
							55	9									
09	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					137

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	1050	N	316	-0-	-734	-0-	316	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	292	-0-	-793	-0-	292	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	263	-0-	-787	-0-	263	3			N	-0-					-0-
07	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	3			N	-0-					-0-
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-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	2100	N	1724	-0-	-376	-0-	35	1	1586	3	Y	94	85	1			9
							103	9									
05	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	46	1	1773	3	Y	48	50	1			7
							53	9									
06	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	51	1	1815	3	Y	43	44	1			6
							47	9									
07	1860	X	1843	-0-	-17	-0-	53	1	1751	3	Y	35	35	1			6
							39	9									
08	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	55	1	1812	3	Y	31	29	1			8
							34	9									
09	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					8

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	1320	N	762	-0-	-558	-0-	759	3	3	9	N	3					5
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	904	3	2	9	N	2					7
06	900	N	782	-0-	-118	-0-	779	3	3	9	N	3					10
07	775	N	672	-0-	-103	-0-	672	3			N	-0-					10
08	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1193	3	3	9	N	3					13
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					13

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	380	N	380	-0-	-0-	-0-	12	1	368	3	N	-0-					24
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	12	1	344	3	N	-0-					24
06	390	N	313	-0-	-77	-0-	12	1	301	3	N	-0-					24
07	403	N	312	-0-	-91	-0-	12	1	300	3	N	-0-					24
08	341	N	294	-0-	-47	-0-	12	1	282	3	N	-0-					24
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					24

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	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1528	3	11	9	N	10					85
05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1875	3	3	9	N	3					88
06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1615	3	11	9	N	10					98
07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1371	3	10	9	N	9					107
08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1260	3	9	9	N	8					115
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					115

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	240	1	1510	3	Y	-0-					10
05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	54	1	1503	3	Y	-0-					10
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	220	1	1368	3	Y	-0-					10
07	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	59	1	1508	3	Y	-0-					10
08	1519	N	1205	-0-	-314	-0-	47	1	1158	3	Y	-0-					10
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					10

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
*03	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	146	1	4131	3	Y	2					14
							2	9									
*04	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	662	1	4170	3	Y	-0-					14
*05	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	159	1	4408	3	Y	-0-					14
*06	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	578	1	3591	3	Y	-0-					14
*07	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	159	1	4073	3	Y	-0-					14
*08	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	146	1	3600	3	Y	-0-					14
09	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					14

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	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-

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	1320	N	784	-0-	-536	-0-	15	1	684	3	Y	77	70	1			7
							85	9									
05	899	N	153	-0-	-746	-0-	4	1	135	3	Y	13	18	1			2
							14	9									
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	21	1	738	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
07	806	N	406	-0-	-400	-0-	12	1	383	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	29	1	950	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					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	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	138	1	866	3	Y	-0-					15
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	30	1	855	3	Y	-0-					15
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	107	1	667	3	Y	-0-					15
07	961	N	829	-0-	-132	-0-	31	1	798	3	Y	-0-					15
*08	899	N	607	-0-	-292	-0-	23	1	584	3	Y	-0-					15
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					15

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	1200	N	1154	-0-	-46	-0-	24 58	1 9	1072	3	Y	53	48	1			5
05	1271	N	1211	-0-	-60	-0-	30 34	1 9	1147	3	Y	31	32	1			4
06	1170	N	983	-0-	-187	-0-	26 31	1 9	926	3	Y	28	29	1			3
07	1178	N	1105	-0-	-73	-0-	32 25	1 9	1048	3	Y	23	23	1			3
08	1209	N	856	-0-	-353	-0-	25 22	1 9	809	3	Y	20	19	1			4
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					4

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	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3134	3	33	9	Y	30	30	1			9
05	3906	X	3132	-0-	-774	-0-	3108	3	24	9	Y	22	29	1			2
06	3780	X	1550	-0-	-2230	-0-	1508	3	42	9	Y	38	29	1			11
07	3906	X	683	-0-	-3223	-0-	640	3	43	9	Y	39	44	1			6
08	3720	X	3098	-0-	-622	-0-	3056	3	42	9	Y	38	30	1			14
09	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					14

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	904	N	904	-0-	-0-	-0-	28	1	876	3	N	-0-					47
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	20	1	550	3	N	-0-					47
06	510	N	264	-0-	-246	-0-	8 40	1 9	216	3	N	36					83
07	930	N	593	-0-	-337	-0-	22	1	571	3	N	-0-					83
08	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	69	1	1718	3	N	-0-					83
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					83

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	90	N	89	-0-	-1	-0-	2 9	1 9	78	3	Y	8	7	1			1
05	124	N	75	-0-	-49	-0-	2 3	1 9	70	3	Y	3	4	1			-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	12 3	1 9	426	3	Y	3	3	1			-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	4 3	1 9	131	3	Y	3	3	1			-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	2 2	1 9	49	3	Y	2	2	1			-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 217 RRCID -> 211623 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 11119 PERF. 9825 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	933	-0-	-447	-0-	19 72	1 9	842	3	Y	65	59	1			6
05	1550	N	918	-0-	-632	-0-	22 42	1 9	854	3	Y	38	39	1			5
06	1290	N	1241	-0-	-49	-0-	33 36	1 9	1172	3	Y	33	34	1			4
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	37 30	1 9	1218	3	Y	27	28	1			3
08	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	40 26	1 9	1314	3	Y	24	23	1			4
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					4

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	14023	X	14023	-0-	-0-	-0-	13911	3	112	9	Y	102	96	1			35
05	14262	X	14262	-0-	-0-	-0-	14179	3	83	9	Y	75	97	1			13
06	13261	X	13261	-0-	-0-	-0-	13121	3	140	9	Y	127	100	1			40
07	13795	X	13281	-0-	-514	-0-	13137	3	144	9	Y	131	149	1			22
08	13795	X	11722	-0-	-2073	-0-	11580	3	142	9	Y	129	101	1			50
09	13350	X	NO RPT	-0-	-13350	-0-					Y	NO RPT					50

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	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-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	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					49
05	155	N	126	-0-	-29	-0-	123	3	3	9	N	3					52
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					52
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					52
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					52
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					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	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-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	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					45
05	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					45
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	405	3	2	9	N	2					47
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					47
08	279	N	176	-0-	-103	-0-	176	3			N	-0-					47
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					47

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	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	Y	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS L6 WELL #: 211 RRCID -> 213610 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8230 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	92	1	783	2	N	45					194
							50	9									
05	961	N	859	-0-	-102	-0-	92	1	732	2	N	32	196	1			30
							35	9									
06	900	N	760	-0-	-140	-0-	94	1	612	2	N	49					79
							54	9									
07	961	N	902	-0-	-59	-0-	140	1	709	2	N	48					127
							53	9									
08	868	N	654	-0-	-214	-0-	89	1	529	2	N	33					160
							36	9									
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					160

VERGARA RAYZOR 1676 GU WELL #: 1 RRCID -> 215228 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9480 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	12	1	347	3	N	-0-					171
05	434	N	126	-0-	-308	-0-	4	1	122	3	N	-0-					171
06	360	N	89	-0-	-271	-0-	4	1	85	3	N	-0-					171
07	372	N	308	-0-	-64	-0-	12	1	296	3	N	-0-					171
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	29	1	732	3	N	-0-					171
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					171

LUNDELL WELL #: 96 RRCID -> 215454 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8958 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	416	-0-	-64	-0-	409	3	7	9	Y	6	6	1			2
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	451	3	14	9	Y	13	13	1			2
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	442	3	12	9	Y	11	5	1			8
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	522	3	9	9	Y	8	11	1			5
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	524	3	9	9	Y	8	6	1			7
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					7

LUNDELL WELL #: 95 RRCID -> 215816 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10472 PERF. 9784 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5934	3	12	9	Y	11	12	1			5
05	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	6066	3			Y	-0-	5	1			-0-
06	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	5698	3			Y	-0-					-0-
07	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	3			Y	-0-					-0-
08	6138	X	6128	-0-	-10	-0-	6128	3			Y	-0-					-0-
09	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 74 RRCID -> 217449 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8946 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	2681	-0-	-439	-0-	2656	3	25	9	Y	23	23	1			9
05	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2838	3	19	9	Y	17	22	1			4
06	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2729	3	31	9	Y	28	22	1			10
07	2759	X	2692	-0-	-67	-0-	2660	3	32	9	Y	29	33	1			6
08	2852	N	2772	-0-	-80	-0-	2740	3	32	9	Y	29	22	1			13
09	2760	N	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					13

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	450	N	436	-0-	-14	-0-	432	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	452	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	805	3	6	9	Y	5	4	1			1
07	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1384	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1268	3	6	9	Y	5	4	1			1
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL GATO A WELL #: 29 RRCID -> 218537 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 8040 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	134	1	3299	3	N	35	18	1			17
							39	9									
05	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	100	1	2848	3	N	-0-	17	1			-0-
06	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	87	1	2831	3	N	-0-					-0-
07	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	121	1	2952	3	N	-0-					-0-
08	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	67	1	1968	3	N	-0-					-0-
09	1140	X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 218944 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7772 - 8688

04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 219357 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7976 - 8776

04	3330	X	3091	-0-	-239	-0-	121	1	2970	3	N	-0-					-0-
05	3410	X	2612	-0-	-798	-0-	88	1	2524	3	N	-0-					-0-
06	3210	X	3156	-0-	-54	-0-	94	1	3062	3	N	-0-					-0-
07	3224	X	2884	-0-	-340	-0-	113	1	2771	3	N	-0-					-0-
08	3193	X	2332	-0-	-861	-0-	77	1	2255	3	N	-0-					-0-
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					-0-

EL GATO WELL #: 32 RRCID -> 224745 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8106 - 8867

04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 227 RRCID -> 225807 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12511 PERF.10570 - 12074

04	718	X	718	-0-	-0-	-0-	22	1	695	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
05	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	68	1	1893	3	Y	5	2	1			6
							6	9									
06	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	47	1	1223	3	Y	5	4	1			7
							6	9									
07	882	X	882	-0-	-0-	-0-	34	1	847	3	Y	1	5	1			3
							1	9									
08	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	126	1	3112	3	Y	12	3	1			12
							13	9									
09	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					12

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 226 RRCID -> 226781 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10910 - 12234

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 H WELL #: 224A RRCID -> 229342 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12435 PERF.10928 - 11209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	128	1	4062	3	Y	8	7	1			5
							9	9									
05	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	115	1	3218	3	Y	8	4	1			9
							9	9									
06	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	119	1	3141	3	Y	12	9	1			12
							13	9									
07	4340	X	3687	-0-	-653	-0-	140	1	3543	3	Y	4	5	1			11
							4	9									
08	4340	X	2237	-0-	-2103	-0-	86	1	2142	3	Y	8	5	1			14
							9	9									
09	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					14

CARR WELL #: 147 RRCID -> 229574 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8599 - 9156

04	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-					93
05	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					93
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-	81	1			12
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					12
08	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					12
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					12

VAQUILLAS RANCH G WELL #: 225 RRCID -> 231314 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11084 - 11248

04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	12	1	335	3	Y	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
09	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 6 RRCID -> 231875 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10425 - 11804

04	1710	N	1607	-0-	-103	-0-	49	1	1558	3	N	-0-					28
05	1767	N	1574	-0-	-193	-0-	54	1	1512	3	N	7					35
							8	9									
06	1620	N	1378	-0-	-242	-0-	51	1	1325	3	N	2					37
							2	9									
07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	63	1	1609	3	N	3					40
							3	9									
08	1581	N	1354	-0-	-227	-0-	52	1	1302	3	N	-0-					40
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					40

ARCO FEE WELL #: 10 RRCID -> 231882 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10712 - 12034

04	510	N	8	-0-	-502	-0-	8	3			N	-0-					25
05	589	N	33	-0-	-556	-0-	1	1	32	3	N	-0-					25
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	14	1	357	3	N	-0-					25
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	14	1	354	3	N	1					26
							1	9									
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	7	1	188	3	N	-0-					26
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					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	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	91	1	2869	3	Y	5	7	1			7
							6	9									
05	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	100	1	2807	3	Y	7	4	1			10
							8	9									
06	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	98	1	2566	3	Y	10	9	1			11
							11	9									
07	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	105	1	2670	3	Y	3	4	1			10
							3	9									
08	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	107	1	2647	3	Y	10	5	1			15
							11	9									
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					15

FROST TRUST 49 WELL #: 3 RRCID -> 235830 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 8924 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	119	1	1912	2	N	4					64
							4	9									
05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	119	1	2037	2	N	1					65
							1	9									
06	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	123	1	2070	2	N	19	13	1			71
							21	9									
07	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	119	1	1971	2	N	6					77
							7	9									
08	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	108	1	1696	2	N	7					84
							8	9									
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					84

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	126	1	3983	3	N	-0-					17
05	4030	X	3949	-0-	-81	-0-	136	1	3813	3	N	-0-					17
06	3900	X	3597	-0-	-303	-0-	133	1	3464	3	N	-0-					17
07	4030	X	3124	-0-	-906	-0-	119	1	3005	3	N	-0-					17
08	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	164	1	4070	3	N	-0-					17
09	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT					17

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	390	N	352	-0-	-38	-0-	68	1	269	2	N	14					105
							15	9									
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	85	1	393	2	N	23					128
							25	9									
06	300	N	112	-0-	-188	-0-	79	1	15	2	N	16					144
							18	9									
07	372	N	193	-0-	-179	-0-	73	1	22	2	N	89	202	1			31
							98	9									
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	92	1	407	3	N	-0-	31	7			-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-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	2490	X	1950	-0-	-540	-0-	390	1	1539	2	N	19					125
							21	9									
05	2604	X	2031	-0-	-573	-0-	356	1	1649	2	N	24					149
							26	9									
06	2520	X	657	-0-	-1863	-0-	534	1	102	2	N	19					168
							21	9									
07	2604	X	634	-0-	-1970	-0-	376	1	113	2	N	132	263	1			37
							145	9									
08	2046	X	1473	-0-	-573	-0-	272	1	1201	3	N	-0-	37	7			-0-
09	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					-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	196	N	196	-0-	-0-	-0-	6	1	190	3	Y	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	6	1	184	3	Y	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	140	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	155	N	119	-0-	-36	-0-	4	1	115	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	83	-0-	-72	-0-	4	1	79	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-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 (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	115	1	5144	3	Y	121	113	1			11
							133	9									
05	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	169	1	6543	3	Y	165	156	1			20
							182	9									
06	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	185	1	6590	3	Y	147	148	1			19
							162	9									
07	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	192	1	6278	3	Y	120	121	1			18
							132	9									
08	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	192	1	6278	3	Y	105	101	1			22
							116	9									
09	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					Y	NO RPT					22

CARR WELL #: 152 RRCID -> 253621 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8506 - 8528

04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					55
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					55
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					55
07	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					55
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					55
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					55

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 240 RRCID -> 254320 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9654 - 10626

04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	28	1	1244	3	Y	60	56	1			4
							66	9									
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	36	1	1388	3	Y	45	45	1			4
							50	9									
06	1320	N	1196	-0-	-124	-0-	31	1	1121	3	Y	40	41	1			3
							44	9									
07	1395	X	1198	-0-	-197	-0-	34	1	1128	3	Y	33	33	1			3
							36	9									
08	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	45	1	1460	3	Y	29	28	1			4
							32	9									
09	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					4

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 238 RRCID -> 254581 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 9575 - 10782

04	4200	X	3508	-0-	-692	-0-	72	1	3235	3	Y	183	166	1			20
							201	9									
05	4340	X	3887	-0-	-453	-0-	95	1	3657	3	Y	123	124	1			19
							135	9									
06	3870	X	3818	-0-	-52	-0-	101	1	3596	3	Y	110	112	1			17
							121	9									
07	3844	X	3569	-0-	-275	-0-	103	1	3367	3	Y	90	91	1			16
							99	9									
08	3875	X	3525	-0-	-350	-0-	102	1	3337	3	Y	78	75	1			19
							86	9									
09	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT					19

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 241 RRCID -> 255655 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 10411 - 10537

04	9120	X	5487	-0-	-3633	-0-	5487	3			Y	-0-					-0-
05	8277	X	5385	-0-	-2892	-0-	5385	3			Y	-0-					-0-
06	7170	X	4988	-0-	-2182	-0-	4988	3			Y	-0-					-0-
07	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	3			Y	-0-					-0-
08	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	3			Y	-0-					-0-
09	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-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 #: 218 RRCID -> 257019 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10086 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11130	X	8034	-0-	-3096	-0-	163 571	1 9	7300	3	Y	519	471	1			48
05	9207	X	8254	-0-	-953	-0-	200 306	1 9	7748	3	Y	278	288	1			38
06	8340	X	7917	-0-	-423	-0-	209 272	1 9	7436	3	Y	247	253	1			32
07	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	221 222	1 9	7244	3	Y	202	204	1			30
08	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	231 195	1 9	7547	3	Y	177	170	1			37
09	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					Y	NO RPT					37

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 242 RRCID -> 259059 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9945 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	20 32	1 9	872	3	Y	29	26	1			3
05	682	N	244	-0-	-438	-0-	6 3	1 9	235	3	Y	3	5	1			1
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	19 3	1 9	667	3	Y	3	3	1			1
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	24 2	1 9	769	3	Y	2	3	1			-0-
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	19 2	1 9	627	3	Y	2	2	1			-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 239 RRCID -> 261296 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9920 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6120	X	2271	-0-	-3849	-0-	43 293	1 9	1935	3	Y	266	245	1			26
05	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					Y	114	123	1			17
06	6120	X	-0-	-0-	-6120	-0-					Y	-0-	17	1			-0-
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	210	X	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 247 RRCID -> 264320 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11840 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	492	N	492	-0-	-0-	-0-	15	1	477	3	N	-0-					36
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	15	1	423	3	N	-0-					36
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	18 4	1 9	453	3	N	4					40
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	16	1	432	3	N	-0-					40
08	434	N	349	-0-	-85	-0-	13	1	336	3	N	-0-					40
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					40

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	169	N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	163	3	N	-0-					1
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	10	1	276	3	N	1					2
							1	9									
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	31	1	811	3	N	3	2	1			3
							3	9									
07	186	N	38	-0-	-148	-0-	1	1	37	3	N	-0-	1	1			2
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					2
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					2

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	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					160
05	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-	147	1			13
06	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3444	2	57	9	N	52					65
07	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2716	2	13	9	N	12					77
08	2325	X	2244	-0-	-81	-0-	2230	2	14	9	N	13					90
09	3510	X	2198	-0-	-1312	-0-	2174	2	24	9	N	22					112

MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
EL GATITA WELL #: 1 RRCID -> 101230 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8684 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 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	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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

OLMITOS RANCH 1529 WELL #: 2 RRCID -> 229686 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8854 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	X	639	-0-	-651	-0-	638	2	1	9	N	1					98
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					98
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	955	2	4	9	N	4	7	1			95
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					95
08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	70	1	964	2	N	-0-					95
09	960	N	835	-0-	-125	-0-	53	1	782	2	N	-0-					95

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	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					60
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					60
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	29	2	2	9	N	2	4	1			58
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	48	2	4	9	N	4					62
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					62
09	30	N	-0-	-0-	-30	-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	330	N	169	-0-	-161	-0-	169	2			N	-0-					131
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					131
06	240	N	148	-0-	-92	-0-	146	2	2	9	N	2	3	1			130
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					130
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	255	1	272	2	N	-0-	108	1			22
*09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	147	1	245	2	N	-0-					22

CARR WELL #: 2 RRCID -> 256283 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8200 - 8248

04	3330	X	680	-0-	-2650	-0-	680	2			N	-0-					132
05	3441	X	669	-0-	-2772	-0-	669	2			N	-0-					132
06	1680	X	1028	-0-	-652	-0-	1028	2			N	-0-					132
07	1736	X	984	-0-	-752	-0-	969	2	15	9	N	14					146
*08	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	961	1	946	2	N	164	177	1			133
							180	9									
*09	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	930	1	885	2	N	-0-					133

WINCH WELL #: 2 RRCID -> 256325 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9074 - 9396

04	3390	X	652	-0-	-2738	-0-	651	2	1	9	N	1					124
05	3069	X	315	-0-	-2754	-0-	315	2			N	-0-					124
06	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2471	2	1	9	N	1	2	1			123
07	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2701	2	2	9	N	2					125
08	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	311	1	2129	2	N	7	77	1			55
							8	9									
09	2460	X	1370	-0-	-1090	-0-	195	1	1129	2	N	42					97
							46	9									

WINCH WELL #: 3 RRCID -> 257962 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9110 - 9434

04	1470	N	433	-0-	-1037	-0-	433	2			N	-0-					85
05	3100	N	3236	-0-	136	136	3236	2			N	-0-					85
06	3000	N	3460	-0-	460	596	3380	2	80	9	N	73	28	1			130
07	3100	N	3351	-0-	251	847	3348	2	3	9	N	3	87	1			46
08	3314	X	2467	-0-	-847	-0-	309	1	2141	2	N	15					61
							17	9									
09	1830	X	252	-0-	-1578	-0-	49	1	203	2	N	-0-					61

BRISCOE NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 258735 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8008 - 8043

04	2190	N	1361	-0-	-829	-0-	1361	2			N	-0-					2
05	2325	N	1744	-0-	-581	-0-	1744	2			N	-0-					2
06	900	N	700	-0-	-200	-0-	690	2	10	9	N	9	11	1			-0-
07	1395	N	791	-0-	-604	-0-	791	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	597	-0-	-1139	-0-	92	1	505	2	N	-0-					-0-
*09	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	58	1	1982	2	N	-0-					-0-

CARR "A" WELL #: 3 RRCID -> 261939 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 8273 - 8991

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2297	2	103	9	N	94					197
05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	1888	2	202	9	N	184	184	1			197
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1321	2	2	9	N	2	197	1			2
07	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1421	2	186	9	N	169	93	1			78
08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	299	1	808	2	N	-0-					78
*09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	158	1	877	2	N	-0-					78

BHE WELL #: 2 RRCID -> 263427 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8860 - 9374

04	2730	X	1440	-0-	-1290	-0-	1440	2			N	-0-	173	1			25
05	2821	X	1183	-0-	-1638	-0-	1183	2			N	-0-					25
06	2190	X	1188	-0-	-1002	-0-	1181	2	7	9	N	6	9	1			22
07	2263	X	1670	-0-	-593	-0-	1670	2			N	-0-					22
08	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	124	1	1447	2	N	4					26
							4	9									
09	1440	X	1298	-0-	-142	-0-	84	1	1207	2	N	6					32
							7	9									

BHE WELL #: 1 RRCID -> 263598 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9245 - 9594

04	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					20
05	403	X	275	-0-	-128	-0-	275	2			N	-0-					20
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	373	2	1	9	N	1	1	1			20
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					20
*08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	25	1	453	2	N	-0-					20
09	360	N	293	-0-	-67	-0-	11	1	280	2	N	2					22
							2	9									

WINCH WELL #: 5 RRCID -> 263618 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8559 - 9544

04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1068	2	54	9	N	49	168	1			57
05	1612	N	1348	-0-	-264	-0-	1348	2			N	-0-					57
06	1410	N	1109	-0-	-301	-0-	1100	2	9	9	N	8	10	1			55
07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1172	2	1	9	N	1					56
08	1333	N	1193	-0-	-140	-0-	413	1	780	2	N	-0-					56
09	1110	N	573	-0-	-537	-0-	138	1	435	2	N	-0-					56

BHE WELL #: 4 RRCID -> 263769 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9150 - 9186

04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1168	2	18	9	N	16					37
05	899	N	726	-0-	-173	-0-	726	2			N	-0-					37
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1116	2	4	9	N	4	6	1			35
07	1240	N	990	-0-	-250	-0-	762	2	228	9	N	207	180	1			62
08	713	N	681	-0-	-32	-0-	67	1	612	2	N	2					64
							2	9									
09	1110	N	62	-0-	-1048	-0-	7	1	55	2	N	-0-					64

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	600	N	377	-0-	-223	-0-	377	2			N	-0-					69
05	496	N	54	-0-	-442	-0-	54	2			N	-0-					69
06	330	N	193	-0-	-137	-0-	193	2			N	-0-	1	1			68
07	403	N	255	-0-	-148	-0-	255	2			N	-0-					68
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	76	1	240	2	N	-0-					68
*09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	53	1	203	2	N	-0-					68

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	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					123
05	403	N	159	-0-	-244	-0-	159	2			N	-0-					123
06	720	N	432	-0-	-288	-0-	431	2	1	9	N	1	1	1			123
07	651	N	53	-0-	-598	-0-	53	2			N	-0-					123
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	8	1	132	2	N	-0-					123
*09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	169	1	561	2	N	-0-					123

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	210	N	132	-0-	-78	-0-	132	2			N	-0-					42
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					42
06	120	N	64	-0-	-56	-0-	64	2			N	-0-					42
07	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	2			N	-0-					42
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	20	1	113	2	N	-0-	42	1			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

BHE WELL #: 7 RRCID -> 268071 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 10351 PERF. 8908 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	X	1010	-0-	-1480	-0-	1008	2	2	9	N	2					51
05	2573	X	970	-0-	-1603	-0-	970	2			N	-0-					51
06	2190	X	788	-0-	-1402	-0-	784	2	4	9	N	4	7	1			48
07	2263	X	694	-0-	-1569	-0-	694	2			N	-0-					48
08	2263	X	1426	-0-	-837	-0-	75	1	1333	2	N	16					64
							18	9									
09	1020	X	603	-0-	-417	-0-	49	1	554	2	N	-0-					64

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	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1836	2	1	9	N	1					38
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					38
06	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2184	2	10	9	N	9	14	1			33
07	1643	N	1314	-0-	-329	-0-	1314	2			N	-0-					33
08	1643	N	1417	-0-	-226	-0-	121	1	1296	2	N	-0-					33
*09	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	137	1	1556	2	N	-0-					33

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	6007	-0-	-413	-0-	6003	2	4	9	N	4					100
05	6386	X	2492	-0-	-3894	-0-	2492	2			N	-0-					100
06	6180	X	4510	-0-	-1670	-0-	4497	2	13	9	N	12	19	1			93
07	6200	X	5419	-0-	-781	-0-	5419	2			N	-0-					93
08	6200	X	5155	-0-	-1045	-0-	130	1	4929	2	N	87	136	1			44
							96	9									
*09	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	137	1	6046	2	N	-0-					44

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	1380	N	1312	-0-	-68	-0-	1311	2	1	9	N	1					73
05	2046	N	1037	-0-	-1009	-0-	1037	2			N	-0-					73
06	1320	N	973	-0-	-347	-0-	967	2	6	9	N	5	8	1			70
07	1364	N	992	-0-	-372	-0-	992	2			N	-0-					70
08	1023	N	953	-0-	-70	-0-	123	1	830	2	N	-0-					70
09	960	N	176	-0-	-784	-0-	7	1	169	2	N	-0-					70

WINCH WELL #: 6 RRCID -> 268268 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8787 - 9998

04	630	N	274	-0-	-356	-0-	274	2			N	-0-					63
05	279	N	155	-0-	-124	-0-	155	2			N	-0-					63
06	180	N	118	-0-	-62	-0-	117	2	1	9	N	1	1	1			63
07	279	N	105	-0-	-174	-0-	90	2	15	9	N	14					77
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	132	1	160	2	N	-0-					77
09	120	N	40	-0-	-80	-0-	9	1	31	2	N	-0-					77

BHE WELL #: 12 RRCID -> 268605 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8862 - 9669

04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					3
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					3
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					3
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					3
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					3
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					3

BHE WELL #: 13 RRCID -> 269209 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8971 - 10467

04	1710	N	1197	-0-	-513	-0-	1197	2			N	-0-	169	1			21
05	1550	N	1411	-0-	-139	-0-	1400	2	11	9	N	10					31
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1167	2	4	9	N	4	11	1			24
07	1240	N	1101	-0-	-139	-0-	1081	2	20	9	N	18					42
08	1426	N	664	-0-	-762	-0-	130	1	534	2	N	-0-					42
09	1170	N	953	-0-	-217	-0-	167	1	786	2	N	-0-					42

OMEGA ENERGY, LLC 622657
NORDAN TRUST ET AL WELL #: 1 RRCID -> 103184 COMPL. DATE 12/07/1981 TOTAL DEPTH 12816 PERF.11806 - 11853

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-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
ARCO FEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 103508 COMPL. DATE 10/15/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11196 - 11223

04	540	N	435	-0-	-105	-0-	435	2			N	-0-					-0-
05	558	N	460	-0-	-98	-0-	460	2			N	-0-					-0-
06	540	N	449	-0-	-91	-0-	449	2			N	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
09	450	N	416	-0-	-34	-0-	416	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
ARCO FEE "C" WELL #: 1 RRCID -> 103511 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11175 - 11209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
*09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	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	DLQ G-10		879	-0-	879	3405	710	1	169	2	Y	-0-					30
05	3000	N	2750	-0-	-250	3155	1476	1	1273	2	Y	1					31
							1	9									
06	3000	N	3184	-0-	184	3339	1727	1	1448	2	Y	8					39
							9	9									
07	3100	N	2434	-0-	-666	2673	1375	1	1044	2	Y	14					53
							15	9									
08	3100	N	1390	-0-	-1710	963	897	1	465	2	Y	25					78
							28	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	963					Y	NO RPT					78

BRISCOE B WELL #: 3 RRCID -> 145693 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8976 - 8996

04	DLQ G-10		662	-0-	662	3727	535	1	127	2	Y	-0-					17
05	3000	N	525	-0-	-2475	1252	282	1	243	2	Y	-0-					17
06	1270	N	18	-0-	-1252	-0-	10	1	8	2	Y	-0-					17
07	682	N	229	-0-	-453	-0-	130	1	99	2	Y	-0-					17
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	499	1	259	2	Y	-0-					17
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
LUNDELL WELL #: 35 RRCID -> 116697 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 3115 - 3388

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-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LUNDELL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 107647 COMPL. DATE 03/23/2002 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9882 - 9910

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

LUNDELL RANCH WELL #: 4 RRCID -> 114279 COMPL. DATE 12/06/1984 TOTAL DEPTH 11580 PERF.10344 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	767	-0-	-223	-0-	78	1	686	2	Y	3					43
							3	9									
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	133	1	1091	2	Y	1					44
							1	9									
06	960	N	900	-0-	-60	-0-	88	1	811	2	Y	1					45
							1	9									
07	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	93	1	1261	2	Y	2					47
							2	9									
08	1240	N	1052	-0-	-188	-0-	104	1	930	2	Y	16					63
							18	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63

LUNDELL 40 WELL #: 2 RRCID -> 141301 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10465 - 10607

04	360	N	296	-0-	-64	-0-	31	1	265	2	Y	-0-					13
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	32	1	240	2	Y	-0-					13
06	390	N	283	-0-	-107	-0-	32	1	251	2	Y	-0-					13
07	310	N	231	-0-	-79	-0-	25	1	206	2	Y	-0-					13
08	279	N	109	-0-	-170	-0-	14	1	95	2	Y	-0-					13
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

LUNDELL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 141509 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 11674 PERF.10200 - 10813

04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	73	1	644	2	Y	-0-					22
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	80	1	654	2	Y	-0-					22
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	75	1	693	2	Y	-0-					22
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	52	1	704	2	Y	-0-					22
08	744	N	616	-0-	-128	-0-	62	1	554	2	Y	-0-					22
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

LUNDELL 40 WELL #: 3 RRCID -> 141882 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10408 - 10446

04	60	N	50	-0-	-10	-0-	5	1	45	2	Y	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	6	1	45	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	5	1	40	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	24	-0-	-38	-0-	3	1	21	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 142406 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 11518 PERF.10247 - 10754

04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	147	1	1295	2	Y	-0-					29
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	144	1	1186	2	Y	-0-					29
06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	122	1	1125	2	Y	-0-					29
07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	90	1	1221	2	Y	-0-					29
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	103	1	924	2	Y	-0-					29
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

LUNDELL 40 WELL #: 4 RRCID -> 142616 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11230 - 11376

04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	56	1	472	2	Y	-0-					-0-
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	52	1	397	2	Y	-0-					-0-
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	57	1	450	2	Y	-0-					-0-
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	71	1	577	2	Y	-0-					-0-
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	56	1	374	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	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 //CONT.// 879035

LUNDELL 44 WELL #: 1 RRCID -> 144314 COMPL. DATE 01/03/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9633 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	39	1	335	2	Y	1					50
							1	9									
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	47	1	357	2	Y	-0-					50
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	63	1	499	2	Y	-0-					50
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	44	1	357	2	Y	-0-					50
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	41	1	275	2	Y	-0-					50
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

LUNDELL RANCH WELL #: 11 RRCID -> 177145 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10471 - 10493

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-

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	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	312	1	2653	2	Y	2					2
							2	9									
05	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	403	1	3065	2	Y	-0-					2
06	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	365	1	2881	2	Y	1					3
							1	9									
07	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	372	1	3020	2	Y	-0-					3
08	3472	X	2932	-0-	-540	-0-	380	1	2550	2	Y	2					5
							2	9									
09	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					5

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	150	-0-	-0-	-0-	15	1	135	2	Y	-0-					33
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	24	1	195	2	Y	-0-					33
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	18	1	169	2	Y	-0-					33
07	155	N	126	-0-	-29	-0-	9	1	117	2	Y	-0-					33
08	217	N	139	-0-	-78	-0-	14	1	125	2	Y	-0-					33
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	233	1	2053	2	Y	-0-					68
05	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	273	1	2243	2	Y	-0-					68
06	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	228	1	2104	2	Y	-0-					68
07	2356	N	1876	-0-	-480	-0-	129	1	1747	2	Y	-0-					68
08	2511	N	1519	-0-	-992	-0-	151	1	1351	2	Y	15	83	1			-0-
							17	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	330	N	330	-0-	-0-	-0-	34	1	296	2	Y	-0-					14
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	12	1	99	2	Y	-0-					14
06	360	N	109	-0-	-251	-0-	11	1	98	2	Y	-0-					14
07	310	N	99	-0-	-211	-0-	7	1	92	2	Y	-0-					14
08	124	N	81	-0-	-43	-0-	8	1	73	2	Y	-0-					14
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

LUNDELL RANCH WELL #: 7 RRCID -> 190019 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10314 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	191	1	1681	2	Y	18					31
							20	9									
05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	170	1	1396	2	Y	-0-					31
06	1830	N	1421	-0-	-409	-0-	139	1	1282	2	Y	-0-					31
07	1891	N	993	-0-	-898	-0-	67	1	903	2	Y	21	22	1			30
							23	9									
08	1581	N	787	-0-	-794	-0-	78	1	701	2	Y	7	23	1			14
							8	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

LUNDELL RANCH WELL #: 14 RRCID -> 190025 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10007 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	64	1	559	2	Y	-0-					20
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	80	1	655	2	Y	-0-					20
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	67	1	619	2	Y	-0-					20
07	651	N	501	-0-	-150	-0-	34	1	467	2	Y	-0-					20
08	744	N	399	-0-	-345	-0-	40	1	359	2	Y	-0-					20
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

LUNDELL RANCH WELL #: 13 RRCID -> 190439 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10733 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	132	1	1162	2	Y	-0-					45
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	119	1	982	2	Y	-0-					45
06	1110	N	1107	-0-	-3	-0-	108	1	999	2	Y	-0-					45
07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	108	1	1465	2	Y	21	22	1			44
							23	9									
08	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	151	1	1346	2	Y	7	23	1			28
							8	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

LUNDELL RANCH WELL #: 12 RRCID -> 195785 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10598 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	3340	-0-	-200	-0-	341	1	2999	2	Y	-0-					-0-
05	3565	X	3552	-0-	-13	-0-	385	1	3167	2	Y	-0-					-0-
06	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	323	1	2976	2	Y	-0-					-0-
07	3441	X	3262	-0-	-179	-0-	224	1	3038	2	Y	-0-					-0-
08	3565	X	2641	-0-	-924	-0-	256	1	2291	2	Y	85	83	1			2
							94	9									
09	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					2

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	240	N	206	-0-	-34	-0-	21	1	185	2	Y	-0-					-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	50	1	409	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	96	-0-	-174	-0-	9	1	87	2	Y	-0-					-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	37	1	503	2	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
08	465	N	303	-0-	-162	-0-	28	1	250	2	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 16ST RRCID -> 197378 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9909 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	654	-0-	-96	-0-	67	1	587	2	Y	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	16	1	128	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	707	-0-	-43	-0-	69	1	638	2	Y	-0-					-0-
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	54	1	737	2	Y	-0-					-0-
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	64	1	572	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	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 //CONT.// 879035
LUNDELL RANCH WELL #: 19 RRCID -> 199217 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10604 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	73	1	638	2	Y	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	43	1	351	2	Y	-0-					-0-
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	66	1	610	2	Y	-0-					-0-
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	51	1	696	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	396	-0-	-7	-0-	40	1	356	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 15RD RRCID -> 200357 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 11518 PERF.11137 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	307	1	2700	2	Y	-0-					124
05	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	344	1	2831	2	Y	-0-					124
06	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	338	1	3115	2	Y	-0-					124
07	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	209	1	2831	2	Y	42	44	1			122
							46	9									
08	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	255	1	2276	2	Y	14	45	1			91
							15	9									
09	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					91

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	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	922	1	7830	2	Y	76	107	1			108
							84	9									
05	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	813	1	6187	2	Y	91	164	1			35
							100	9									
06	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	851	1	6715	2	Y	124					159
							136	9									
07	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-	903	1	7325	2	Y	132	220	1			71
							145	9									
08	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	781	1	5244	2	Y	133	105	1			99
							146	9									
09	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					99

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	870	N	826	-0-	-44	-0-	87	1	738	2	Y	1					57
							1	9									
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	92	1	703	2	Y	-0-					57
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	96	1	756	2	Y	-0-					57
07	868	N	845	-0-	-23	-0-	93	1	752	2	Y	-0-					57
08	806	N	678	-0-	-128	-0-	88	1	590	2	Y	-0-					57
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	117	1	991	2	Y	-0-					16
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	124	1	945	2	Y	-0-					16
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	111	1	872	2	Y	-0-					16
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	121	1	984	2	Y	39	55	1			-0-
							43	9									
08	930	N	514	-0-	-416	-0-	62	1	416	2	Y	33	26	1			7
							36	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	117	1	993	2	Y	-0-					24
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	68	1	517	2	Y	-0-					24
06	900	N	460	-0-	-440	-0-	52	1	408	2	Y	-0-					24
07	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	146	1	1182	2	Y	-0-					24
08	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	248	1	1662	2	Y	-0-					24
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

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	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	248	1	2103	2	Y	38	54	1			104
							42	9									
05	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	224	1	1704	2	Y	-0-					104
06	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	230	1	1818	2	Y	-0-					104
07	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	224	1	1814	2	Y	33	55	1			82
							36	9									
08	3100	N	3377	-0-	277	277	433	1	2908	2	Y	33	26	1			89
							36	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	277					Y	NO RPT					89

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	2610	N	2600	-0-	-10	-0-	274	1	2324	2	Y	2					258
							2	9									
05	3057	N	3057	-0-	-0-	-0-	355	1	2702	2	Y	-0-					258
06	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	323	1	2547	2	Y	1					259
							1	9									
07	2697	N	2652	-0-	-45	-0-	291	1	2361	2	Y	-0-					259
08	3069	N	1512	-0-	-1557	-0-	196	1	1314	2	Y	2					261
							2	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					261

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	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	120	1	1054	2	Y	-0-					1
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	113	1	925	2	Y	-0-					1
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	85	1	781	2	Y	-0-					1
07	1209	N	803	-0-	-406	-0-	55	1	748	2	Y	-0-					1
08	1023	N	618	-0-	-405	-0-	62	1	556	2	Y	-0-					1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

LUNDELL RANCH WELL #: 20 RRCID -> 209640 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9962 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	15	1	133	2	Y	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	19	1	154	2	Y	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	16	1	144	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	32	-0-	-123	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	20	-0-	-166	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	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 //CONT.// 879035
FROST 39 WELL #: 1 RRCID -> 209860 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11298 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	244	1	1525	2	Y	-0-					72
05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	257	1	1314	2	Y	-0-					72
06	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	286	1	1811	2	Y	-0-					72
07	1550	N	1466	-0-	-84	-0-	231	1	1235	2	Y	-0-					72
08	1550	N	1101	-0-	-449	-0-	235	1	866	2	Y	-0-					72
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					72

FROST 39 WELL #: 2 RRCID -> 209869 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11323 - 11409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	243	1	1519	2	Y	-0-					58
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	200	1	1025	2	Y	-0-					58
06	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	256	1	1619	2	Y	-0-					58
07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	256	1	1370	2	Y	-0-					58
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	247	1	910	2	Y	-0-					58
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	144	1	1224	2	Y	-0-					-0-
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	160	1	1214	2	Y	-0-					-0-
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	143	1	1125	2	Y	-0-					-0-
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	135	1	1094	2	Y	29					29
							32	9									
08	1023	N	744	-0-	-279	-0-	93	1	626	2	Y	23					52
							25	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52

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	2280	N	1872	-0-	-408	-0-	197	1	1675	2	Y	-0-					-0-
05	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	259	1	1975	2	Y	-0-					-0-
06	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	222	1	1750	2	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1903	-0-	-19	-0-	205	1	1666	2	Y	29					29
							32	9									
08	2232	N	1873	-0-	-359	-0-	240	1	1608	2	Y	23					52
							25	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52

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	1470	N	1407	-0-	-63	-0-	144	1	1263	2	Y	-0-					-0-
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	162	1	1332	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1240	-0-	-20	-0-	121	1	1119	2	Y	-0-					-0-
07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	109	1	1476	2	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
08	1488	N	998	-0-	-490	-0-	98	1	874	2	Y	24	23	1			1
							26	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

DESPAIN 42 WELL #: 2 RRCID -> 216719 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10438 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	198	1	1237	2	Y	-0-					21
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	230	1	1178	2	Y	-0-					21
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	147	1	927	2	Y	-0-					21
07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	188	1	1006	2	Y	-0-					21
08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	223	1	821	2	Y	-0-					21
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
DE SPAIN 42 WELL #: 1 RRCID -> 223405 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 11775 PERF.10377 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	64	1	399	2	Y	-0-					13
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	87	1	445	2	Y	-0-					13
06	450	N	448	-0-	-2	-0-	61	1	387	2	Y	-0-					13
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	99	1	531	2	Y	-0-					13
08	372	N	329	-0-	-43	-0-	70	1	259	2	Y	-0-					13
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

LUNDELL RANCH WELL #: 23 RRCID -> 233848 COMPL. DATE 06/19/2017 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10220 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	461	-0-	-2539	-0-	45	1	396	2	Y	18					31
							20	9									
05	3100	X	49	-0-	-3051	-0-	5	1	44	2	Y	-0-					31
06	3000	X	2189	-0-	-811	-0-	214	1	1975	2	Y	-0-					31
07	12273	X	12273	-0-	-0-	-0-	840	1	11387	2	Y	42	44	1			29
							46	9									
08	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	653	1	5836	2	Y	16	45	1			-0-
							18	9									
09	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	870	N	870	-0-	-0-	-0-	848	2	22	9	N	20					20
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	710	2	6	9	N	5					25
06	1260	N	310	-0-	-950	-0-	310	2			N	-0-					25
07	1023	N	295	-0-	-728	-0-	294	2	1	9	N	1					26
08	992	N	261	-0-	-731	-0-	261	2			N	-0-					26
09	960	N	342	-0-	-618	-0-	342	2			N	-0-					26

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	1920	N	1500	-0-	-420	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1296	-0-	-595	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	668	-0-	-772	-0-	668	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	490	-0-	-1339	-0-	490	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	331	-0-	-1467	-0-	331	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	364	-0-	-1736	-0-	357	2	7	9	N	6					6

VILLAREAL WELL #: 4 RRCID -> 220129 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12658 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
LUNDELL MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 100339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9060 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

LUNDELL MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 222814 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9346 - 9372

04	930	X	560	-0-	-370	-0-	548	2	12	9	Y	11					165
05	1023	X	586	-0-	-437	-0-	543	2	43	9	Y	39					204
06	1050	X	720	-0-	-330	-0-	711	2	9	9	Y	8					212
07	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3073	2	8	9	Y	7	83	1			136
08	1085	X	550	-0-	-535	-0-	542	2	8	9	Y	7					143
09	720	X	447	-0-	-273	-0-	439	2	8	9	Y	7					150

LUNDELL MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 241616 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9530 - 9548

04	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3621	2	12	9	Y	11					165
05	3255	X	2885	-0-	-370	-0-	2842	2	43	9	Y	39					204
06	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3337	2	9	9	Y	8					212
07	1085	X	535	-0-	-550	-0-	527	2	8	9	Y	7	83	1			136
08	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3378	2	8	9	Y	7					143
*09	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	2995	2	8	9	Y	7					150

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
RUSSELL - WINCH STATE WELL #: 3 RRCID -> 098216 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8609 - 9392

04	1470	N	983	-0-	-487	-0-	968	2	15	9	Y	14	14	1			2
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					2
06	1110	N	988	-0-	-122	-0-	11	1	969	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	77	1	950	2	Y	19	16	1			5
							21	9									
08	837	N	446	-0-	-391	-0-	45	1	400	2	Y	1					6
							1	9									
*09	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	96	1	1120	2	Y	3	7	1			2
							3	9									

L. WINCH STATE WELL #: 4 RRCID -> 100947 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8818 - 8856

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-

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	5	5	8			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	8			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	8			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

RUSSELL-WINCH WELL #: 5 RRCID -> 111905 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8623 - 8639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	2278	-0-	-362	-0-	2246	2	32	9	Y	29	29	1			61
05	2728	X	1906	-0-	-822	-0-	1906	2			Y	-0-					61
06	2640	X	2554	-0-	-86	-0-	26	1	2353	2	Y	159	192	1	1	8	27
							175	9									
07	2666	X	2310	-0-	-356	-0-	170	1	2090	2	Y	45	38	1			34
							50	9									
08	2418	X	1859	-0-	-559	-0-	186	1	1670	2	Y	3					37
							3	9									
09	2550	X	2216	-0-	-334	-0-	171	1	1991	2	Y	49	18	1			68
							54	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 6 RRCID -> 120415 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8428 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	289	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	4	1	315	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	25	1	308	2	Y	7	5	1			2
							8	9									
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	27	1	242	2	Y	-0-					2
09	300	N	277	-0-	-23	-0-	22	1	254	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

RUSSELL - WINCH STATE WELL #: 7 RRCID -> 128572 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	X	2232	-0-	-78	-0-	2203	2	29	9	Y	26	26	1			18
05	2387	X	1684	-0-	-703	-0-	1684	2			Y	-0-					18
06	2370	X	1560	-0-	-810	-0-	17	1	1530	2	Y	12	12	1			18
							13	9									
07	2449	X	2362	-0-	-87	-0-	176	1	2154	2	Y	29	25	1			22
							32	9									
08	2294	X	1675	-0-	-619	-0-	168	1	1505	2	Y	2					24
							2	9									
09	2220	X	1505	-0-	-715	-0-	119	1	1379	2	Y	6	12	1			18
							7	9									

RUSSELL - WINCH WELL #: 8 RRCID -> 132796 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 8918 PERF. 8530 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	1688	-0-	-1882	-0-	1647	2	41	9	Y	37	37	1			41
05	3689	X	1371	-0-	-2318	-0-	1371	2			Y	-0-					41
06	3480	X	119	-0-	-3361	-0-	1	1	98	2	Y	18	17	1	1	8	41
							20	9									
07	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-	5	1			36
08	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					36
09	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-	1	1			35

RUSSELL-WINCH WELL #: 9 RRCID -> 143294 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 8679 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	259	-0-	-41	-0-	252	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					1
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	3	1	302	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	27	1	330	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
08	310	N	111	-0-	-199	-0-	11	1	100	2	Y	-0-					2
*09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	37	1	429	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
WELHAUSEN, J.R. WELL #: 2 RRCID -> 146609 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9366 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	830	-0-	-70	-0-	820	2	10	9	Y	9	9	1			2
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					2
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	9	1	832	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	77	1	949	2	Y	16	14	1			4
							18	9									
08	1023	N	734	-0-	-289	-0-	74	1	659	2	Y	1					5
							1	9									
09	840	N	793	-0-	-47	-0-	63	1	727	2	Y	3	6	1			2
							3	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 13 RRCID -> 148168 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9022 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-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	3840	X	2689	-0-	-1151	-0-	2643	2	46	9	Y	42	42	1			21
05	3968	X	2530	-0-	-1438	-0-	2530	2			Y	-0-					21
06	3720	X	2947	-0-	-773	-0-	32	1	2893	2	Y	20	20	1			21
							22	9									
07	3193	X	2944	-0-	-249	-0-	217	1	2666	2	Y	55	47	1			29
							61	9									
08	3193	X	2657	-0-	-536	-0-	266	1	2388	2	Y	3					32
							3	9									
09	2940	X	2659	-0-	-281	-0-	210	1	2437	2	Y	11	22	1			21
							12	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 16 RRCID -> 166302 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8462 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1796	2	25	9	Y	23	23	1			81
05	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			Y	-0-					81
06	2040	N	1860	-0-	-180	-0-	20	1	1828	2	Y	11	11	1			81
							12	9									
07	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	153	1	1875	2	Y	35	30	1			86
							39	9									
08	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	176	1	1581	2	Y	3					89
							3	9									
*09	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	153	1	1783	2	Y	6	14	1			81
							7	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
RUSSELL-WINCH WELL #: 17 RRCID -> 169843 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 8610 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	X	1421	-0-	-1189	-0-	1389	2	32	9	Y	29	29	1			5
05	2697	X	2219	-0-	-478	-0-	2219	2			Y	-0-					5
06	2490	X	1606	-0-	-884	-0-	18	1	1573	2	Y	14	14	1			5
							15	9									
07	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	158	1	1934	2	Y	29	26	1			8
							32	9									
08	2232	X	1412	-0-	-820	-0-	141	1	1269	2	Y	2					10
							2	9									
09	2160	X	1531	-0-	-629	-0-	121	1	1403	2	Y	6	12	1			4
							7	9									

WINCH, L.-STATE WELL #: 18 RRCID -> 192926 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 8894 - 8914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	20	20	1			4
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	1			4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	250	-0-	-110	-0-	247	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	372	X	268	-0-	-104	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
06	360	X	288	-0-	-72	-0-	3	1	284	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	22	1	269	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
08	279	N	198	-0-	-81	-0-	20	1	177	2	Y	1					2
							1	9									
09	300	N	263	-0-	-37	-0-	21	1	241	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

RUSSELL - WINCH WELL #: 21 RRCID -> 196183 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8763 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	3390	-0-	-360	-0-	3348	2	42	9	Y	38	35	1	3	8	31
05	3875	X	3093	-0-	-782	-0-	3093	2			Y	-0-					31
06	3870	X	3568	-0-	-302	-0-	39	1	3510	2	Y	17	17	1			31
							19	9									
07	3999	X	3236	-0-	-763	-0-	238	1	2920	2	Y	71	57	1	2	8	43
							78	9									
08	3503	X	2660	-0-	-843	-0-	266	1	2390	2	Y	4					47
							4	9									
*09	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	291	1	3382	2	Y	25	27	1			45
							28	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
RUSSELL-WINCH WELL #: 26 RRCID -> 251030 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8682 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9780	X	7209	-0-	-2571	-0-	1050	1	5753	2	Y	369	361	1			383
							406	9									
05	9486	X	3242	-0-	-6244	-0-	315	1	2863	2	Y	58	1	8			440
							64	9									
06	9688	X	9688	-0-	-0-	-0-	1050	1	8433	2	Y	186	369	1			257
							205	9									
07	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	1050	1	8468	2	Y	2	2	8			257
							2	9									
08	7440	X	6755	-0-	-685	-0-	779	1	5770	2	Y	187	187	1			257
							206	9									
*09	9600	X	7791	-0-	-1809	-0-	788	1	6471	2	Y	484	363	1	2	8	376
							532	9									

RUSSELL WINCH WELL #: 24 RRCID -> 253015 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 8747 - 10233

04	4200	X	1344	-0-	-2856	-0-	1344	2			Y	-0-					202
05	3740	X	754	-0-	-2986	-0-	754	2			Y	-0-					202
06	3180	X	622	-0-	-2558	-0-	150	1	472	2	Y	-0-					202
07	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	1278	1	2135	2	Y	3	3	8			202
							3	9									
08	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	1507	1	3363	2	Y	-0-					202
*09	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	1135	1	3112	2	Y	6	6	8			202
							7	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 27 RRCID -> 254653 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8760 - 10044

04	630	N	440	-0-	-190	-0-	440	2			Y	-0-					130
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					130
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	94	1	296	2	Y	-0-					130
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	368	1	616	2	Y	-0-					130
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	67	1	150	2	Y	-0-					130
09	390	N	195	-0-	-195	-0-	52	1	143	2	Y	-0-					130

WELHAUSEN, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 256692 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8768 - 9930

04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1297	2	22	9	Y	20	20	1			178
05	742	X	742	-0-	-0-	-0-	741	2	1	9	Y	1	1	8			178
06	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	25	1	2212	2	Y	9	9	1			178
							10	9									
07	1364	X	1292	-0-	-72	-0-	94	1	1150	2	Y	44	36	1			186
							48	9									
08	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	161	1	1446	2	Y	3					189
							3	9									
09	2250	X	1602	-0-	-648	-0-	126	1	1467	2	Y	8	17	1			180
							9	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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
RUSSELL-WINCH WELL #: 23 RRCID -> 258372 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8778 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

RUSSELL-WINCH WELL #: 29 RRCID -> 268982 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9246 - 9832

04	3630	X	2042	-0-	-1588	-0-	1994	2	48	9	Y	44	44	1			53
05	2780	X	1938	-0-	-842	-0-	1938	2			Y	-0-					53
06	2640	X	1317	-0-	-1323	-0-	14	1	1280	2	Y	21	21	1			53
							23	9									
07	2728	X	1213	-0-	-1515	-0-	90	1	1102	2	Y	19	21	1			51
							21	9									
08	2108	X	1308	-0-	-800	-0-	131	1	1175	2	Y	2					53
							2	9									
09	2040	X	1140	-0-	-900	-0-	90	1	1044	2	Y	5	10	1			48
							6	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 30 RRCID -> 269266 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9006 - 9288

04	390	N	95	-0-	-295	-0-	95	2			Y	-0-					52
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					52
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	197	1	874	2	Y	-0-					52
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	59	1	99	2	Y	-0-					52
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	130	1	291	2	Y	-0-					52
*09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	133	1	364	2	Y	-0-					52

RUSSELL-WINCH WELL #: 31 RRCID -> 269949 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8506 - 9250

04	900	N	818	-0-	-82	-0-	806	2	12	9	Y	11	6	1	5	8	138
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	808	2	2	9	Y	2	2	8			138
06	870	N	655	-0-	-215	-0-	7	1	641	2	Y	6	3	1	3	8	138
							7	9									
07	837	N	698	-0-	-139	-0-	51	1	628	2	Y	17	10	1	5	8	140
							19	9									
08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	135	1	1214	2	Y	1					141
							1	9									
*09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	62	1	716	2	Y	5	5	1	3	8	138
							6	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

04	2820		985	-0-	-1835	-0-	985	2			N	-0-					49
05	2914		1204	-0-	-1710	-0-	1204	2			N	-0-					49
06	1611	R	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					49
07	1023	#	794	-0-	-229	-0-	794	2			N	-0-					49
08	1209	#	850	-0-	-359	-0-	850	2			N	-0-					49
09	1620	N	1463	-0-	-157	-0-	1463	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-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 9 RRCID -> 163853 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8672 - 8686

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	840	N	1397	-0-	557 B	-57635	194	1	1203	2	N	-0-	5	1			-0-
05	0	N	1210	-0-	1210 B	-56425	161	1	1048	2	N	1					1
							1	9									
06	900	N	1209	-0-	309 B	-56116	179	1	1027	2	N	3	1	1			3
							3	9									
07	1457	N	1197	-0-	-260 B	-56116	241	1	953	2	N	3	4	1			2
							3	9									
08	1209	N	1013	-0-	-196 B	-56116	92	1	918	2	N	3					5
							3	9									
09	1200	N	463	-0-	-737 B	-56116	37	1	424	2	N	2	5	1			2
							2	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

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	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

04	1800	N	1783	-0-	-17	-0-	95	1	1685	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	102	1	1793	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	98	1	1719	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
07	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	103	1	1762	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
08	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	110	1	1787	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
09	1830	N	1741	-0-	-89	-0-	120	1	1613	3	Y	7	7	1			1
							8	9									

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 2 RRCID -> 014851 COMPL. DATE 09/18/1962 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8055 - 8588

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-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 1S RRCID -> 014867 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 8077 - 8584

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 13DF RRCID -> 014891 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7941 - 8568

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-

VIBORAS FIELD GAS UNIT #1 WELL #: Q 27 J RRCID -> 030650 COMPL. DATE 09/19/1962 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8019 - 8028

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 (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	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	1021	1	7117	2	Y	62	56	1			23
							68	9									
05	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	895	1	6812	2	Y	40	57	1			6
							44	9									
06	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	731	1	5360	2	Y	46	46	1			6
							51	9									
07	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	1029	1	6110	2	Y	55	55	1			6
							61	9									
08	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	781	1	5893	2	Y	61	58	1			9
							67	9									
09	5910	X	5242	-0-	-668	-0-	616	1	4540	2	Y	78	75	1			12
							86	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	T. A.		2089	-0-	2089	2089	262	1	1827	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		2319	-0-	2319	4408	269	1	2050	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		2806	-0-	2806	7214	337	1	2469	2	Y	-0-					-0-
07	10371	X	3157	-0-	-7214	-0-	455	1	2702	2	Y	-0-					-0-
08	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	286	1	2159	2	Y	-0-					-0-
*09	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	363	1	2677	2	Y	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q 86 RRCID -> 078094 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7734 - 8074

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-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 76DF RRCID -> 078334 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7676 - 8482

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-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 69 D RRCID -> 078375 COMPL. DATE 06/12/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8040 - 8088

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 (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	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	504	1	3516	2	Y	-0-					-0-
05	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	471	1	3586	2	Y	-0-					-0-
06	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	487	1	3572	2	Y	-0-					-0-
07	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	291	1	1730	2	Y	-0-					-0-
08	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	506	1	3819	2	Y	-0-					-0-
*09	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	542	1	4000	2	Y	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 78 D RRCID -> 079988 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8434 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11389	X	11389	-0-	-0-	-0-	608	1	10751	3	Y	27	23	1			10
							30	9									
05	17925	X	17925	-0-	-0-	-0-	963	1	16930	3	Y	29	35	1			4
							32	9									
06	16997	X	16997	-0-	-0-	-0-	918	1	16033	3	Y	42	40	1			6
							46	9									
07	17297	X	17297	-0-	-0-	-0-	954	1	16298	3	Y	41	43	1			4
							45	9									
08	15559	X	15559	-0-	-0-	-0-	901	1	14607	3	Y	46	43	1			7
							51	9									
*09	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	640	1	8598	3	Y	44	44	1			7
							48	9									

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 77 D RRCID -> 082218 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7470 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 24 D RRCID -> 088800 COMPL. DATE 06/24/1980 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8448 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	109	1	1929	3	Y	-0-					-0-
05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	114	1	2005	3	Y	-0-					-0-
06	2040	N	1974	-0-	-66	-0-	107	1	1867	3	Y	-0-					-0-
07	2108	N	2036	-0-	-72	-0-	113	1	1923	3	Y	-0-					-0-
08	2108	N	2085	-0-	-23	-0-	121	1	1964	3	Y	-0-					-0-
*09	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	162	1	2179	3	Y	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO.1 WELL #: V 75DF RRCID -> 103842 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8084 - 8471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	834	1	5818	2	Y	-0-					-0-
05	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	729	1	5551	2	Y	-0-					-0-
06	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	793	1	5815	2	Y	-0-					-0-
07	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	1078	1	6401	2	Y	-0-					-0-
08	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	808	1	6102	2	Y	-0-					-0-
*09	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	690	1	5086	2	Y	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q701CT RRCID -> 257320 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7996 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q702CT RRCID -> 257770 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8142 - 8716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V712 RRCID -> 258734 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8616 - 8692

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 QUITERIA PAST WELL #: 705L RRCID -> 261871 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9702 - 9902

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

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

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (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	1170	N	1132	-0-	-38	-0-	61	1	1070	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	58	1	1027	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	1380	N	864	-0-	-516	-0-	47	1	816	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1178	N	1112	-0-	-66	-0-	61	1	1050	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	91	1	1473	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	124	1	1672	3	Y	5	4	1			1
							6	9									

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

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

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-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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	296	-0-	296	296	16	1	280	3	Y	-0-						-0-
06	T. A.	1891	-0-	1891	2187	102	1	1789	3	Y	-0-						-0-
07	T. A.	2860	-0-	2860	5047	158	1	2702	3	Y	-0-						-0-
08	1860		1813	-0-	-47	5000	104	1	1694	3	Y	14	12	1			2
							15	9									
*09	3000	N	645	-0-	-2355	2645	44	1	592	3	Y	8	9	1			1
							9	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Z 10SD RRCID -> 095941 COMPL. DATE 04/29/1986 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8440 - 8457

04	4890	#	1413	-0-	-3477	-0-	100	1	1310	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
05	5053	#	3611	-0-	-1442	-0-	248	1	3357	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	4740	#	3402	-0-	-1338	-0-	199	1	3196	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	4588	#	3384	-0-	-1204	-0-	190	1	3186	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	4557	#	3730	-0-	-827	-0-	263	1	3436	3	Y	28	25	1			4
							31	9									
*09	3821	R	3821	-0-	-0-	-0-	316	1	3453	3	Y	47	44	1			7
							52	9									

VIBORAS (MASSIVE FIRST 4) 93647 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT 1 WELL #: Q 82 D RRCID -> 154830 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8180 - 8186

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 (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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (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

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 (MASSIVE FIRST 5, VIII) //CONT.// 93647 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 703U RRCID -> 262878 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 8737 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1925	N	1925	-0-	-0-		-0-	101	1	1791	3	Y	30	28	1			11
								33	9									
05	2139	N	2001	-0-	-138		-0-	106	1	1871	3	Y	22	30	1			3
								24	9									
06	2010	N	1881	-0-	-129		-0-	100	1	1748	3	Y	30	29	1			4
								33	9									
07	1984	N	1921	-0-	-63		-0-	104	1	1783	3	Y	31	32	1			3
								34	9									
08	2015	N	1936	-0-	-79		-0-	110	1	1784	3	Y	38	35	1			6
								42	9									
09	1890	N	1859	-0-	-31		-0-	124	1	1671	3	Y	58	55	1			9
								64	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3846	X	3846	-0-	-0-	B	-0-	474	1	3302	2	Y	64	58	1			24
								70	9									
05	3844	X	3716	-0-	-128	B	-0-	426	1	3243	2	Y	43	61	1			6
								47	9									
06	3743	X	3743	-0-	-0-	B	-0-	441	1	3232	2	Y	64	61	1			9
								70	9									
07	4235	X	4235	-0-	-0-	B	-0-	610	1	3624	2	Y	1	10	1			-0-
								1	9									
08	3844	X	3843	-0-	-1	B	-0-	449	1	3392	2	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
09	3720	X	3427	-0-	-293	B	-0-	409	1	3015	2	Y	3	3	1			-0-
								3	9									

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 703 RRCID -> 260817 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 12475 PERF. 9700 - 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
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-

VIBORAS (VKSBG H-980) 93647 571 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 725 RRCID -> 263619 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 14365 PERF. 9822 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6120	#	3151	-0-	-2969	-0-	392	1	2736	2	Y	21	19	1			8
							23	9									
05	6324	#	4871	-0-	-1453	-0-	563	1	4285	2	Y	21	26	1			3
							23	9									
06	6120	#	5427	-0-	-693	-0-	646	1	4741	2	Y	36	34	1			5
							40	9									
07	5394	#	3528	-0-	-1866	-0-	505	1	2998	2	Y	23	26	1			2
							25	9									
08	7097	R	7097	-0-	-0-	-0-	830	1	6267	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	5430	#	5193	-0-	-237	-0-	620	1	4573	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 (-)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-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	109	1	1919	3	Y	-0-					-0-
05	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	100	1	1763	3	Y	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	27	1	466	3	Y	-0-					-0-
07	1612	N	124	-0-	-1488	-0-	7	1	117	3	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1587	-0-	-25	-0-	92	1	1495	3	Y	-0-					-0-
*09	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	174	1	2338	3	Y	-0-					-0-

VIBORAS (8,500 SAND) 93647 828 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST WELL #: 723 RRCID -> 262811 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8506 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-

VIBORAS (8500, SOUTH) 93647 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 706C RRCID -> 258732 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8404 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-

VIBORAS (8500, SOUTH) //CONT.// 93647 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 707 RRCID -> 262131 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8478 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4410	X	2763	-0-	-1647	-0-	234	1	1629	2	Y	818	628	1			303
							900	9									
05	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	468	1	3566	2	Y	786	979	1			110
							865	9									
06	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	274	1	2008	2	Y	565	599	1			76
							622	9									
07	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	624	635	1			65
08	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	605	578	1			92
09	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	821	790	1			123

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 724 RRCID -> 265359 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8450 - 8454

04	10500	X	-0-	-0-	-10500	-0-					Y	-0-					-0-
05	10261	X	-0-	-0-	-10261	-0-					Y	-0-					-0-
06	8940	X	-0-	-0-	-8940	-0-					Y	-0-					-0-
07	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS, NE (AB-H-510) 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 83 F RRCID -> 087248 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9445 - 9475

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-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 112 F RRCID -> 106534 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9356 - 9460

04	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	390	1	6888	3	Y	-0-					-0-
05	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	402	1	7067	3	Y	-0-					-0-
06	7320	X	2952	-0-	-4368	-0-	160	1	2792	3	Y	-0-					-0-
07	7564	X	6658	-0-	-906	-0-	368	1	6290	3	Y	-0-					-0-
08	7564	X	6868	-0-	-696	-0-	399	1	6469	3	Y	-0-					-0-
*09	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	541	1	7269	3	Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 20 RRCID -> 161146 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10612 - 10620

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	221	1	2913	3	Y	-0-					-0-
05	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	165	1	2243	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3278	-0-	278	278	192	1	3086	3	Y	-0-					-0-
07	2976	X	2698	-0-	-278	-0-	152	1	2546	3	Y	-0-					-0-
08	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	200	1	2606	3	Y	-0-					-0-
*09	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	270	1	2948	3	Y	-0-					-0-

VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 22 RRCID -> 166433 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 11385 PERF.10036 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	150	1	1976	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	3503	X	2424	-0-	-1079	-0-	166	1	2256	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	3390	X	1214	-0-	-2176	-0-	71	1	1141	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	3503	X	1474	-0-	-2029	-0-	83	1	1389	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	2542	X	1314	-0-	-1228	-0-	94	1	1220	3	Y	-0-					-0-
*09	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	206	1	2247	3	Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 23 RRCID -> 166714 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 11439 PERF.10512 - 11083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		3796	-0-	3796	3796	267	1	3519	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
05	T. A.		4072	-0-	4072	7868	279	1	3785	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
06	T. A.		3843	-0-	3843	11711	225	1	3608	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
07	14207	X	2496	-0-	-11711	-0-	140	1	2349	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	289	1	3774	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*09	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	349	1	3818	3	Y	15	14	1			2
							17	9									

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 24 RRCID -> 166830 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10482 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	286	1	3766	3	Y	15	12	1			6
							17	9									
05	3410	X	2968	-0-	-442	-0-	203	1	2757	3	Y	7	12	1			1
							8	9									
06	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	217	1	3490	3	Y	14	13	1			2
							15	9									
07	4216	X	4063	-0-	-153	-0-	227	1	3819	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
08	4216	X	2038	-0-	-2178	-0-	145	1	1893	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	4080	X	3275	-0-	-805	-0-	275	1	3000	3	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	136	1	1794	3	Y	-0-					-0-
05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	141	1	1916	3	Y	-0-					-0-
06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	113	1	1816	3	Y	-0-					-0-
07	1953	N	1497	-0-	-456	-0-	84	1	1413	3	Y	-0-					-0-
08	1953	N	1003	-0-	-950	-0-	71	1	932	3	Y	-0-					-0-
09	1890	N	325	-0-	-1565	-0-	27	1	298	3	Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 26 RRCID -> 173292 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10064 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	829	-0-	-281	-0-	58	1	768	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	85	1	1158	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
06	720	N	687	-0-	-33	-0-	40	1	644	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	138	1	2316	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
08	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	208	1	2715	3	Y	14	13	1			2
							15	9									
*09	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	209	1	2281	3	Y	19	18	1			3
							21	9									

VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 25 RRCID -> 173308 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10804 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	432	1	7628	3	Y	35	33	1			13
							39	9									
05	9951	X	6080	-0-	-3871	-0-	326	1	5735	3	Y	17	28	1			2
							19	9									
06	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	532	1	9285	3	Y	43	39	1			6
							47	9									
07	10168	X	6324	-0-	-3844	-0-	348	1	5946	3	Y	27	30	1			3
							30	9									
08	10168	X	565	-0-	-9603	-0-	33	1	530	3	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
09	9870	X	6089	-0-	-3781	-0-	418	1	5614	3	Y	52	44	1			8
							57	9									

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST WELL #: 20 RRCID -> 196716 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12053 PERF.10674 - 12036

04	5520	X	5346	-0-	-174	-0-	286	1	5060	3	Y	-0-					-0-
05	5704	X	5567	-0-	-137	-0-	299	1	5268	3	Y	-0-					-0-
06	5520	X	4294	-0-	-1226	-0-	233	1	4061	3	Y	-0-					-0-
07	5704	X	4684	-0-	-1020	-0-	259	1	4425	3	Y	-0-					-0-
08	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	353	1	5731	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	381	1	5115	3	Y	5	4	1			1
							6	9									

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 704 RRCID -> 259417 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9314 - 9710

04	25740	X	18013	-0-	-7727	-0-	962	1	17006	3	Y	41	38	1			15
							45	9									
05	26598	X	19229	-0-	-7369	-0-	1033	1	18163	3	Y	30	41	1			4
							33	9									
06	24180	X	18307	-0-	-5873	-0-	989	1	17271	3	Y	43	41	1			6
							47	9									
07	20429	X	18418	-0-	-2011	-0-	1016	1	17356	3	Y	42	44	1			4
							46	9									
08	19716	X	17323	-0-	-2393	-0-	1003	1	16266	3	Y	49	46	1			7
							54	9									
09	18600	X	15590	-0-	-3010	-0-	1075	1	14437	3	Y	71	67	1			11
							78	9									

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 702CT RRCID -> 259870 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 9360 - 9684

04	11940	X	10275	-0-	-1665	-0-	546	1	9643	3	Y	78	71	1			29
							86	9									
05	11811	X	10489	-0-	-1322	-0-	561	1	9869	3	Y	54	75	1			8
							59	9									
06	11430	X	9594	-0-	-1836	-0-	515	1	8999	3	Y	73	71	1			10
							80	9									
07	11811	X	9567	-0-	-2244	-0-	524	1	8963	3	Y	73	75	1			8
							80	9									
08	11253	X	9171	-0-	-2082	-0-	527	1	8550	3	Y	85	80	1			13
							94	9									
09	10290	X	8378	-0-	-1912	-0-	571	1	7669	3	Y	125	119	1			19
							138	9									

VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 701 RRCID -> 261926 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10464 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13380	X	12921	-0-	-459	-0-	687	1	12142	3	Y	84	71	1			31
							92	9									
05	14384	X	13369	-0-	-1015	-0-	716	1	12587	3	Y	60	83	1			8
							66	9									
06	13920	X	11574	-0-	-2346	-0-	622	1	10863	3	Y	81	78	1			11
							89	9									
07	14384	X	11992	-0-	-2392	-0-	660	1	11277	3	Y	50	56	1			5
							55	9									
08	13485	X	13447	-0-	-38	-0-	781	1	12662	3	Y	4	8	1			1
							4	9									
09	12930	X	10216	-0-	-2714	-0-	708	1	9504	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 715 RRCID -> 261928 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9518 - 9660

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIDAURRI (6100) 93750 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
THE MEDUSA COMPANY 851528
VIDAURRI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078460 COMPL. DATE 06/23/1978 TOTAL DEPTH 8687 PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	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

04	1761	R	1761	-0-	-0-	-0-	1728	2	33	9	Y	30	173	1			52
05	2510	R	2510	-0-	-0-	-0-	2420	2	90	9	Y	82					134
06	2250	#	1303	-0-	-947	-0-	1238	2	65	9	Y	59					193
07	2325	#	989	-0-	-1336	-0-	770	2	219	9	Y	199					392
08	2511	#	1043	-0-	-1468	-0-	1029	2	14	9	Y	13					405
09	2430	#	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					405

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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1166	-0-	-514	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
05	1736	X	994	-0-	-742	-0-	994	2			N	-0-					-0-
06	1650	X	512	-0-	-1138	-0-	512	2			N	-0-					-0-
07	1519	X	469	-0-	-1050	-0-	469	2			N	-0-					-0-
08	1488	X	574	-0-	-914	-0-	574	2			N	-0-					-0-
09	1590	X	776	-0-	-814	-0-	776	2			N	-0-					-0-

BAILEY-REESE WELL #: 2 RRCID -> 200283 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 12572 PERF. 10061 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	590	-0-	-100	-0-	590	2			N	-0-					-0-
05	682	N	499	-0-	-183	-0-	499	2			N	-0-					-0-
06	750	N	214	-0-	-536	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	713	N	180	-0-	-533	-0-	180	2			N	-0-					-0-
08	682	N	199	-0-	-483	-0-	199	2			N	-0-					-0-
09	660	N	301	-0-	-359	-0-	301	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL (WILCOX CONS.) //CONT.// 93841 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VISION OIL AND GAS LLC //CONT.// 886198
BAILEY-REESE WELL #: 3 RRCID -> 206812 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11244 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	613	X	613	-0-	-0-	-0-	611	2	2	9	N	2					43
05	977	X	977	-0-	-0-	-0-	974	2	3	9	N	3					46
06	1140	X	539	-0-	-601	-0-	537	2	2	9	N	2	41	1			7
07	1178	X	494	-0-	-684	-0-	494	2			N	-0-					7
08	1178	X	461	-0-	-717	-0-	461	2			N	-0-					7
09	1680	X	563	-0-	-1117	-0-	563	2			N	-0-					7

BAILEY-REESE WELL #: 4 RRCID -> 215375 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10085 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	172	2	13	9	N	12					48
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1473	2	10	9	N	9					57
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	252	2	7	9	N	6	39	1			24
07	217	N	136	-0-	-81	-0-	136	2			N	-0-					24
08	2046	N	827	-0-	-1219	-0-	827	2			N	-0-					24
09	780	N	569	-0-	-211	-0-	569	2			N	-0-					24

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					17
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					20
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	1			8
07	0	X	-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

VILLARREAL WELL #: 5 RRCID -> 216825 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12089 - 13032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
05	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
06	870	N	854	-0-	-16	-0-	854	2			N	-0-					-0-
07	899	N	744	-0-	-155	-0-	744	2			N	-0-					-0-
08	899	N	823	-0-	-76	-0-	823	2			N	-0-					-0-
*09	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-

BAILEY-REESE WELL #: 5 RRCID -> 216916 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9628 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	X	539	-0-	-121	-0-	539	2			N	-0-					31
05	744	X	426	-0-	-318	-0-	426	2			N	-0-					31
06	1140	X	201	-0-	-939	-0-	190	2	11	9	N	10	38	1			3
07	1178	X	191	-0-	-987	-0-	191	2			N	-0-					3
08	1178	X	196	-0-	-982	-0-	196	2			N	-0-					3
09	600	X	315	-0-	-285	-0-	315	2			N	-0-					3

MOUNTAIN TOWNSITE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 217224 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 12936 PERF.12018 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	2			N	-0-					-0-

VILLAREAL WELL #: 4 RRCID -> 218275 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11810 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

VILLARREAL (WILCOX CONS.) //CONT.// 93841 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VISION OIL AND GAS LLC //CONT.// 886198
VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 218579 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11926 - 12114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLEGAS (LOBO) 93845 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
VILLARREAL "E" WELL #: 1 RRCID -> 258350 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9863 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	113 15	1 9	2670	3	N	14	79	1			15
05	2883	N	2804	-0-	-79	-0-	117 2	1 9	2685	3	N	2					17
06	2850	N	2755	-0-	-95	-0-	116	1	2639	3	N	-0-					17
07	2883	N	2754	-0-	-129	-0-	117	1	2637	3	N	-0-					17
08	2821	N	2777	-0-	-44	-0-	122	1	2655	3	N	-0-					17
09	2760	N	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					17

FROST NATIONAL BANK WELL #: 24 RRCID -> 122140 COMPL. DATE 07/09/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7934 - 7943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7168	-0-	-662	-0-	290 22	1 9	6856	3	N	20	106	1			21
05	7533	X	7448	-0-	-85	-0-	310 23	1 9	7115	3	N	21					42
06	7290	X	7021	-0-	-269	-0-	294 3	1 9	6724	3	N	3					45
07	7533	X	7260	-0-	-273	-0-	308 2	1 9	6950	3	N	2					47
08	7440	X	7149	-0-	-291	-0-	314 7	1 9	6828	3	N	6					53
09	7200	X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					N	NO RPT					53

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 27 RRCID -> 124550 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 7916 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	3349	-0-	-281	-0-	135 20	1 9	3194	3	N	18					83
05	3751	X	3210	-0-	-541	-0-	134 17	1 9	3059	3	N	15	81	1			17
06	3630	X	3121	-0-	-509	-0-	131 3	1 9	2987	3	N	3					20
07	3689	X	3438	-0-	-251	-0-	145 14	1 9	3279	3	N	13					33
08	3689	X	3558	-0-	-131	-0-	156 12	1 9	3390	3	N	11					44
09	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					44

FROST NATIONAL BANK WELL #: 31 C RRCID -> 128195 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7817 - 7958

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	151	N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	3	N	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	147	3	N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	4	1	101	3	N	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	3	N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 38 RRCID -> 135817 COMPL. DATE 09/03/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 8118

04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	2	1	54	3	N	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 39 RRCID -> 136270 COMPL. DATE 12/02/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7721 - 7869

04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	11	1	259	3	N	-0-					-0-
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	12	1	264	3	N	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	11	1	257	3	N	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	11	1	257	3	N	-0-					-0-
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	11	1	249	3	N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 41 RRCID -> 138439 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7866 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	178	1	4202	3	N	12					40
							13	9									
05	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	197	1	4514	3	N	8	41	1			7
							9	9									
06	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	192	1	4379	3	N	9					16
							10	9									
07	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	196	1	4415	3	N	9					25
							10	9									
08	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	187	1	4061	3	N	8					33
							9	9									
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					33

FROST NATIONAL BANK WELL #: 42 RRCID -> 139395 COMPL. DATE 09/03/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7760 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	147	3	N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	N	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 43 RRCID -> 140077 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7686 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	73	1	1726	3	N	-0-					38
05	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	81	1	1849	3	N	-0-					38
06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	80	1	1835	3	N	-0-					38
07	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	78	1	1766	3	N	4					42
							4	9									
08	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	78	1	1696	3	N	1					43
							1	9									
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					43

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	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	108	1	2545	3	N	7					70
							8	9									
05	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	111	1	2528	3	N	3	66	1			7
							3	9									
06	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	106	1	2409	3	N	2					9
							2	9									
07	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	108	1	2437	3	N	5					14
							6	9									
08	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	113	1	2445	3	N	6					20
							7	9									
09	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					20

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	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	62	1	1461	3	N	4					42
							4	9									
05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	75	1	1718	3	N	5					47
							6	9									
06	1560	N	1541	-0-	-19	-0-	65	1	1473	3	N	3					50
							3	9									
07	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	77	1	1736	3	N	2					52
							2	9									
08	1798	N	1660	-0-	-138	-0-	73	1	1586	3	N	1					53
							1	9									
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					53

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	91	1	2145	3	N	-0-					-0-
05	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	94	1	2145	3	N	-0-					-0-
06	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	87	1	1988	3	N	-0-					-0-
07	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	94	1	2116	3	N	-0-					-0-
08	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	94	1	2053	3	N	-0-					-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

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	720	N	720	-0-	-0-	-0-	22	1	688	3	N	9					121
							10	9									
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	22	1	625	3	N	5	106	1			20
							6	9									
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	22	1	580	3	N	-0-					20
07	744	N	587	-0-	-157	-0-	22	1	565	3	N	-0-					20
08	651	N	571	-0-	-80	-0-	22	1	549	3	N	-0-					20
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CATTO HEIRS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 114514 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 11399 PERF. 7777 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 1 RRCID -> 115080 COMPL. DATE 12/16/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7746 - 7893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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-

CATTO HEIRS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 143155 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7842 - 8128

04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1342	2	2	9	Y	2					202
05	1922	N	1370	-0-	-552	-0-	1357	2	13	9	Y	12					214
06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1659	2	7	9	Y	6					220
07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			Y	-0-	175	1			45
08	3100	N	4653	-0-	1553	1553	4653	2			Y	-0-					45
*09	3000	N	3120	-0-	120	1673	3120	2			Y	-0-					45

K & H FEE "1620" WELL #: 1X RRCID -> 145435 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 7592 - 8158

04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			Y	-0-					-0-
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-
06	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1236	-0-	-283	-0-	1236	2			Y	-0-					-0-
08	1395	N	579	-0-	-816	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
09	1470	N	817	-0-	-653	-0-	817	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	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	5043	2	65	9	Y	59					82
05	5673	X	4333	-0-	-1340	-0-	4302	2	31	9	Y	28					110
06	6150	X	4983	-0-	-1167	-0-	4948	2	35	9	Y	32					142
07	6355	X	5015	-0-	-1340	-0-	4991	2	24	9	Y	22					164
08	6355	X	5610	-0-	-745	-0-	5559	2	51	9	Y	46					210
*09	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	6823	2	45	9	Y	41	176	1			75

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K&H FEE "574" WELL #: 1 RRCID -> 160856 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7712 - 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-

KILLAM & HURD FEE "D" 1248 WELL #: 1 RRCID -> 213648 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8760 - 8780

04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
05	1085	N	922	-0-	-163	-0-	922	2			Y	-0-					-0-
06	1320	N	1030	-0-	-290	-0-	1030	2			Y	-0-					-0-
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					-0-
08	930	N	811	-0-	-119	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
09	1020	N	781	-0-	-239	-0-	781	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-

K&H FEE "1619" WELL #: 2 RRCID -> 225923 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 7346 - 7620

04	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1795	2	15	9	Y	14					27
05	2294	N	1797	-0-	-497	-0-	1784	2	13	9	Y	12	22	1			17
06	2010	N	1969	-0-	-41	-0-	1957	2	12	9	Y	11					28
07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2015	2	8	9	Y	7	22	1			13
08	1798	N	1579	-0-	-219	-0-	1576	2	3	9	Y	3					16
09	1980	N	1762	-0-	-218	-0-	1758	2	4	9	Y	4					20

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	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	403	1	4609	2	Y	45	63	1			21
							50	9									
05	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	549	1	5167	2	Y	50	25	1			46
							55	9									
06	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	409	1	5449	2	Y	52	75	1			23
							57	9									
07	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	419	1	5440	2	Y	46	56	1			13
							51	9									
08	4898	X	4077	-0-	-821	-0-	271	1	3763	2	Y	39	25	1			27
							43	9									
*09	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	331	1	4927	2	Y	41	48	1			20
							45	9									

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE 'D' G.U. 1 WELL #: 1859 RRCID -> 281193 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7248 - 7258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5002	2	66	9	Y	60					162
05	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	8483	2	99	9	Y	90	144	1			108
06	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	7307	2	69	9	Y	63					171
07	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	6490	2	39	9	Y	35	132	1			74
08	6200	X	5433	-0-	-767	-0-	5418	2	15	9	Y	14					88
09	6000	X	5314	-0-	-686	-0-	5293	2	21	9	Y	19					107

VIRGINIA (FRIO CONS.) 93972 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
TATTON, V. H. WELL #: 1 RRCID -> 035977 COMPL. DATE 02/19/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

TATTON, V. H. WELL #: 3 RRCID -> 036287 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9588 - 9592

04	930	X	831	-0-	-99	-0-	311	1	486	2	Y	31	37	1			26
							34	9									
05	993	X	993	-0-	-0-	-0-	283	1	583	2	Y	115	94	1			47
							127	9									
06	397	X	397	-0-	-0-	-0-	92	1	181	2	Y	113	92	1			68
							124	9									
07	868	X	276	-0-	-592	-0-	46	1	88	2	Y	129	127	1			70
							142	9									
08	DLQ G-10		231	-0-	231	231	47	1	87	2	Y	88	102	1			56
							97	9									
09	DLQ G-10		159	-0-	159	390	36	1	73	2	Y	45	51	1			50
							50	9									

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIRGINIA (FRIO CONS.) //CONT.// 93972 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
TATTON, V. H. WELL #: 17 RRCID -> 152613 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8902 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	X	1135	-0-	-1355	-0-	414	1	649	2	Y	65	61	1			57
							72	9									
05	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	14	53	1			18
06	3480	X	315	-0-	-3165	-0-	106	1	209	2	Y	-0-	5	1			13
07	3596	X	330	-0-	-3266	-0-	109	1	208	2	Y	12	6	1			19
							13	9									
08	DLQ G-10		497	-0-	497	497	160	1	295	2	Y	38	22	1			35
							42	9									
09	DLQ G-10		17	-0-	17	514	2	1	4	2	Y	10	22	1			23
							11	9									

TATTON, V. H. WELL #: 19F RRCID -> 153500 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 11017 PERF. 8522 - 8747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	402	N	402	-0-	-0-	-0-	139	1	216	2	Y	43	38	1			41
							47	9									
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	361	1	741	2	Y	59	67	1			33
							65	9									
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	222	1	435	2	Y	45	41	1			37
							50	9									
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	362	1	685	2	Y	52	51	1			38
							57	9									
08	DLQ G-10		274	-0-	274	274	83	1	152	2	Y	35	41	1			32
							39	9									
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-					-0-

TATTON, V. H. WELL #: 16 RRCID -> 166871 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 11118 PERF. 8901 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	127	1	199	2	Y	41	28	1			37
							45	9									
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	205	1	422	2	Y	135	114	1			58
							149	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	95	91	1			62
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	117	111	1			68
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	79	92	1			55
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42	46	1			51

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	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-

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	219	N	219	-0-	-0-	-0-	60	1	159	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	119	-0-	-191	-0-	32	1	87	2	Y	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	50	1	137	2	Y	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	60	1	174	2	Y	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	58	1	148	2	Y	-0-					-0-
*09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	62	1	124	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	15786	X	15786	-0-	-0-	-0-	15786	2			N	-0-					-0-
05	17405	X	17405	-0-	-0-	-0-	17405	2			N	-0-					-0-
06	16299	X	16299	-0-	-0-	-0-	16299	2			N	-0-					-0-
07	14214	X	14214	-0-	-0-	-0-	14214	2			N	-0-					-0-
08	14876	X	14876	-0-	-0-	-0-	14876	2			N	-0-					-0-
*09	15923	X	15923	-0-	-0-	-0-	15923	2			N	-0-					-0-

VOLPE, EAST (FRIO) 94083 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
DE LONGORIA WELL #: 1 RRCID -> 072775 COMPL. DATE 06/27/1977 TOTAL DEPTH 3827 PERF. 1454 - 1464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

VOLZ (LOBO) 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HAERING - MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 116181 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 6100 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					13
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					13
06	1260	N	1095	-0-	-165	-0-	1095	3			N	-0-					13
07	1519	N	110	-0-	-1409	-0-	110	3			N	-0-					13
08	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					13
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					13

BENAVIDES TRACT 4 WELL #: 4 RRCID -> 119703 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6082 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	X	1316	-0-	-394	-0-	310	1	1006	3	N	-0-					43
05	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	426	1	1824	3	N	-0-					43
06	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	414	1	1519	3	N	-0-					43
07	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	405	1	1214	3	N	-0-					43
08	2263	X	1724	-0-	-539	-0-	405	1	1319	3	N	-0-					43
09	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					43

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

ACEVEDO-HAERING WELL #: 4 RRCID -> 143907 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5827 - 5956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4290	X	3177	-0-	-1113	-0-	539	1	2637	3	N	1					95
							1	9									
05	4433	X	3513	-0-	-920	-0-	627	1	2884	3	N	2					97
							2	9									
06	4290	X	3110	-0-	-1180	-0-	572	1	2538	3	N	-0-					97
07	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	721	1	3485	3	N	10					107
							11	9									
08	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	697	1	3236	3	N	2					109
							2	9									
09	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT					109

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-

ACEVEDO-HAERING WELL #: 8 RRCID -> 153185 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6590 - 6594

04	3450	X	3035	-0-	-415	-0-	515	1	2517	3	N	3	3	8			1
							3	9									
05	3565	X	2751	-0-	-814	-0-	491	1	2260	3	N	-0-					1
06	3450	X	2472	-0-	-978	-0-	454	1	2015	3	N	3	2	8			2
							3	9									
07	3565	X	2734	-0-	-831	-0-	468	1	2265	3	N	1					3
							1	9									
08	3565	X	2756	-0-	-809	-0-	488	1	2268	3	N	-0-					3
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					3

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 22 RRCID -> 163711 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6268 - 6384

04	930	X	890	-0-	-40	-0-	195	1	695	3	N	-0-					-0-
05	930	X	910	-0-	-20	-0-	199	1	711	3	N	-0-					-0-
06	900	X	816	-0-	-84	-0-	181	1	635	3	N	-0-					-0-
07	930	X	780	-0-	-150	-0-	176	1	604	3	N	-0-					-0-
08	930	X	834	-0-	-96	-0-	173	1	661	3	N	-0-					-0-
09	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D. D. WELL #: 35 RRCID -> 174296 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6203 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	X	968	-0-	-562	-0-	250	1	718	3	N	-0-					23
05	1209	X	1104	-0-	-105	-0-	244	1	857	3	N	3					26
							3	9									
06	1020	X	768	-0-	-252	-0-	191	1	577	3	N	-0-					26
07	1054	X	1044	-0-	-10	-0-	238	1	805	3	N	1					27
							1	9									
08	1116	X	1018	-0-	-98	-0-	269	1	746	3	N	3					30
							3	9									
09	1080	X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					30

MCKENDRICK-AKIN WELL #: 2 RRCID -> 179590 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6306 - 6393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6060	X	5311	-0-	-749	-0-	235	1	5059	3	N	15					185
							17	9									
05	6262	X	5774	-0-	-488	-0-	248	1	5492	3	N	31	66	1			150
							34	9									
06	5850	X	5305	-0-	-545	-0-	235	1	5045	3	N	23	143	1			30
							25	9									
07	6014	X	5244	-0-	-770	-0-	237	1	4982	3	N	23					53
							25	9									
08	5859	X	5653	-0-	-206	-0-	248	1	5390	3	N	14					67
							15	9									
09	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					67

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	3480	X	3244	-0-	-236	-0-	157	1	3076	3	N	10	112	1			10
							11	9									
05	3596	X	3550	-0-	-46	-0-	152	1	3386	3	N	11					21
							12	9									
06	3480	X	3276	-0-	-204	-0-	140	1	3126	3	N	9					30
							10	9									
07	3534	X	3311	-0-	-223	-0-	159	1	3144	3	N	7					37
							8	9									
08	3565	X	3367	-0-	-198	-0-	154	1	3204	3	N	8					45
							9	9									
09	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT					45

MACMAHON WELL #: 1ST RRCID -> 202134 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6413 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1416	-0-	-0-	-0-	253	1	1155	3	N	7					62
							8	9									
05	1240	X	432	-0-	-808	-0-	80	1	352	3	N	-0-					62
06	1200	X	848	-0-	-352	-0-	169	1	679	3	N	-0-					62
07	1457	X	378	-0-	-1079	-0-	191	1	187	3	N	-0-					62
08	1457	X	531	-0-	-926	-0-	108	1	423	3	N	-0-					62
09	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					62

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MACMAHON "A" WELL #: 2 RRCID -> 208738 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6399 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	X	957	-0-	-303	-0-	957	3			N	-0-					22
05	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					22
06	2340	X	850	-0-	-1490	-0-	850	3			N	-0-					22
07	2418	X	1581	-0-	-837	-0-	1573	3	8	9	N	7					29
08	992	X	126	-0-	-866	-0-	126	3			N	-0-					29
09	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					29

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MACMAHON, P.A. WELL #: 5 RRCID -> 126912 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6252 - 6344

04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	132	1	1123	3	Y	-0-					15
05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	149	1	1193	3	Y	-0-					15
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	125	1	1179	3	Y	-0-					15
07	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	153	1	1182	3	Y	-0-					15
08	1333	N	1048	-0-	-285	-0-	144	1	904	3	Y	-0-					15
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					15

MACMAHON, P.A. WELL #: 9 RRCID -> 150070 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6195 - 6398

04	750	N	717	-0-	-33	-0-	76	1	641	3	Y	-0-					13
05	775	N	719	-0-	-56	-0-	79	1	640	3	Y	-0-					13
06	720	N	679	-0-	-41	-0-	65	1	614	3	Y	-0-					13
07	744	N	674	-0-	-70	-0-	77	1	597	3	Y	-0-					13
08	713	N	692	-0-	-21	-0-	95	1	597	3	Y	-0-					13
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					13

MACMAHON, P. A. WELL #: 8 RRCID -> 150508 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 6214 - 6468

04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	15	1	137	3	Y	-0-					16
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	17	1	136	3	Y	-0-					16
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	13	1	122	3	Y	-0-					16
07	155	N	97	-0-	-58	-0-	11	1	86	3	Y	-0-					16
08	155	N	41	-0-	-114	-0-	5	1	36	3	Y	-0-					16
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					16

MERIT ENERGY COMPANY 561136
MARTIN-VOLZ FEE WELL #: 1 RRCID -> 104050 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6167 - 6325

04	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					1
*05	1271	X	1001	-0-	-270	-0-	1001	2			N	-0-					1
06	1230	X	1208	-0-	-22	-0-	1208	2			N	-0-					1
07	1271	X	1195	-0-	-76	-0-	1195	2			N	-0-					1
*08	1271	X	1212	-0-	-59	-0-	1211	2	1	9	N	1					2
09	1200	X	1176	-0-	-24	-0-	1174	2	2	9	N	2					-0-

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENAVIDES, R.V. WELL #: 7 RRCID -> 116595 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6201 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	544	-0-	-56	-0-	544	2			N	-0-					1
*05	837	N	560	-0-	-277	-0-	560	2			N	-0-					1
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					1
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					1
*08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	669	2	1	9	N	1					2
*09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	691	2	2	9	N	2					-0-

VOLZ (LOWER WILCOX) 94095 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MALAKOFF UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151971 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6154 - 6618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-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	780	#	741	-0-	-39	-0-	151	1	590	2	N	-0-					-0-
05	806	#	684	-0-	-122	-0-	118	1	566	2	N	-0-					-0-
06	780	#	697	-0-	-83	-0-	121	1	576	2	N	-0-					-0-
07	806	#	750	-0-	-56	-0-	133	1	617	2	N	-0-					-0-
08	806	#	718	-0-	-88	-0-	130	1	588	2	N	-0-					-0-
09	750	#	642	-0-	-108	-0-	115	1	527	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226381 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11736 PERF.10288 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1650	X	1277	-0-	-373	-0-	1022	1	255	2	Y	-0-					1
05	1705	X	961	-0-	-744	-0-	847	1	114	9	Y	104	66	1			39
06	1650	N	1636	-0-	-14	-0-	902	1	596	2	Y	125	83	1			81
							138	9									
07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1094	1	480	2	Y	83					164
							91	9									
08	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	1164	1	707	2	Y	35	110	1			89
							39	9									
09	1650	X	1510	-0-	-140	-0-	1148	1	327	2	Y	32	32	1			89
							35	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	4200	X	2389	-0-	-1811	-0-	863	1	1317	2	Y	190	187	1			314
							209	9									
05	4340	X	2528	-0-	-1812	-0-	1148	1	1231	2	Y	135	122	1			327
							149	9									
06	4080	X	2358	-0-	-1722	-0-	949	1	1344	2	Y	59	108	1			278
							65	9									
07	3937	X	3331	-0-	-606	-0-	881	1	2318	2	Y	120					398
							132	9									
08	3937	X	3187	-0-	-750	-0-	833	1	2202	2	Y	138	275	1			261
							152	9									
*09	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	746	1	2543	2	Y	179	156	1			284
							197	9									

FLACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236859 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10497 - 10548

04	750	N	476	-0-	-274	-0-	185	1	283	2	N	7					251
							8	9									
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	144	1	154	2	N	11					262
							12	9									
06	840	N	365	-0-	-475	-0-	150	1	213	2	N	2					264
							2	9									
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	164	1	431	2	N	8					272
							9	9									
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	142	1	376	2	N	-0-					272
*09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	176	1	601	2	N	9					281
							10	9									

W. E. COLSON (VX. PIONEER SD.) 94257 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
FLACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159571 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7810 - 7818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	150390	58610	-0-	-91780	-0-	58437	2	173	9	N	157	176	1			215
05	138260 #	63196	-0-	-75064	-0-	63006	2	190	9	N	173	178	1			210
06	133800 #	68331	-0-	-65469	-0-	68138	2	193	9	N	175	176	1			209
07	67828 #	62553	-0-	-5275	-0-	62404	2	149	9	N	135					344
08	63209 #	34933	-0-	-28276	-0-	34800	2	133	9	N	121					465
09	68340 #	34955	-0-	-33385	-0-	34824	2	131	9	N	119					584

WEIL (HOCKLEY) 95908 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
D. O. G. OPERATING, LLC 196844
WEIL 'B' WELL #: 5 RRCID -> 273106 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 4132 - 4421

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	7			-0-
08	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2017 - PLUGGED 07/11/17

WEIL, SOUTH (PETTUS 1) 95912 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602
WEIL WELL #: 1 RRCID -> 222582 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 4960 - 4964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) 96440 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
LOCKHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014970 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8287 - 8299

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 96440 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
HARRIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143283 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9078 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	35	1	539	2	N	-0-					170
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	35	1	601	2	N	-0-					170
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	27	1	540	2	N	-0-					170
07	589	N	451	-0-	-138	-0-	34	1	417	2	N	-0-					170
08	651	N	603	-0-	-48	-0-	35	1	568	2	N	-0-					170
09	570	N	432	-0-	-138	-0-	35	1	397	2	N	-0-					170

MALONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151537 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9030 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	11	2	14	9	Y	13					197
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					197
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	19	2	Y	3					200
							3	9									
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	14	2	Y	4					204
							4	9									
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	10	2	17	9	Y	15					219
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	9	2	Y	17	176	1			60
							19	9									

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172283 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8438 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 96440 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
LOCKHART GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175385 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 7476 - 8030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WESLACO, NORTH (10,200) 96440 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HARRIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175531 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10216 - 10251

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WESLACO, SOUTH (WILLIS) 96444 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 045452 COMPL. DATE 10/26/1962 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1311	-0-	-39	-0-	236	1	1069	2	Y	5					332
							6	9									
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	258	1	1024	2	Y	6					338
							7	9									
06	1320	N	1049	-0-	-271	-0-	208	1	834	2	Y	6					344
							7	9									
07	1364	N	802	-0-	-562	-0-	160	1	630	2	Y	11					355
							12	9									
08	1302	N	18	-0-	-1284	-0-	4	1	12	2	Y	2					357
							2	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					357

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	4050	X	3523	-0-	-527	-0-	3523	2			N	-0-					30
05	4185	X	3737	-0-	-448	-0-	3737	2			N	-0-					30
06	4050	X	3231	-0-	-819	-0-	3231	2			N	-0-					30
07	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3751	2	8	9	N	7					37
08	3720	X	2633	-0-	-1087	-0-	2631	2	2	9	N	2					39
09	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					39

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

WESLACO, SOUTH (8600) 96444 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 155677 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 3590 - 3620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		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	20880	X	18457	-0-	-2423	-0-	18423	2	34	9	N	31					120
05	19549	X	19549	-0-	-0-	-0-	19549	2			N	-0-					120
06	18510	X	18355	-0-	-155	-0-	18322	2	33	9	N	30					150
07	19127	X	17127	-0-	-2000	-0-	17070	2	57	9	N	52	186	1			16
08	19065	X	4334	-0-	-14731	-0-	4334	2			N	-0-					16
09	18930	X	NO RPT	-0-	-18930	-0-					N	NO RPT					16

SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 242309 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9371 - 9400

04	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					31
05	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					31
06	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					31
07	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					31
08	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			N	-0-					31
09	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					31

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

04	8760	X	8640	-0-	-120	-0-	1564	1	7070	2	Y	5					363
							6	9									
05	8866	X	7965	-0-	-901	-0-	1602	1	6356	2	Y	6					369
							7	9									
06	8580	X	7995	-0-	-585	-0-	1592	1	6396	2	Y	6					375
							7	9									
07	8928	X	8416	-0-	-512	-0-	1700	1	6704	2	Y	11					386
							12	9									
08	8928	X	8004	-0-	-924	-0-	1856	1	6146	2	Y	2					388
							2	9									
09	8640	X	NO RPT	-0-	-8640	-0-					Y	NO RPT					388

SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 163823 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 8731 - 8741

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2017 - PLUGGED 05/10/17

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	390	N	299	-0-	-91	-0-	57	1	241	2	Y	1	7	1			2
							1	9									
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	67	1	248	2	Y	3					5
							3	9									
06	390	N	128	-0-	-262	-0-	28	1	100	2	Y	-0-					5
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	66	1	278	2	Y	3					8
							3	9									
08	310	N	290	-0-	-20	-0-	51	1	239	2	Y	-0-	6	1			2
*09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	54	1	239	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ATCHISON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 237076 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8018 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6480	X	5026	-0-	-1454	-0-	959	1	4031	2	Y	33	117	1			163
							36	9									
05	6696	X	4429	-0-	-2267	-0-	935	1	3461	2	Y	30					193
							33	9									
06	6480	X	5280	-0-	-1200	-0-	1133	1	4114	2	Y	30					223
							33	9									
07	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	1262	1	5319	2	Y	42					265
							46	9									
08	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	1199	1	5608	2	Y	10	131	1			144
							11	9									
*09	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	1159	1	5110	2	Y	28	115	1			57
							31	9									

ATCHISON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 237445 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8042 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	194	1	815	2	Y	6	24	1			28
							7	9									
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	231	1	856	2	Y	8					36
							9	9									
06	960	N	835	-0-	-125	-0-	179	1	650	2	Y	5					41
							6	9									
07	992	N	837	-0-	-155	-0-	159	1	672	2	Y	5					46
							6	9									
08	992	N	738	-0-	-254	-0-	130	1	607	2	Y	1	14	1			33
							1	9									
*09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	161	1	708	2	Y	4	16	1			21
							4	9									

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	1530	N	1517	-0-	-13	-0-	289	1	1217	2	Y	10	35	1			9
							11	9									
05	1550	N	1390	-0-	-160	-0-	294	1	1086	2	Y	9					18
							10	9									
06	1410	N	1297	-0-	-113	-0-	278	1	1010	2	Y	8					26
							9	9									
07	1581	N	1282	-0-	-299	-0-	244	1	1029	2	Y	8					34
							9	9									
08	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	362	1	1693	2	Y	3	35	1			2
							3	9									
*09	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	316	1	1392	2	Y	7	7	1			2
							8	9									

ATCHISON ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 242238 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8020 - 8699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	92	X	92	-0-	-0-	-0-	20	1	72	2	Y	-0-					2
06	14B2 EXT		106	-0-	106	106	23	1	82	2	Y	1					3
							1	9									
07	14B2 EXT		109	-0-	109	215	21	1	87	2	Y	1					4
							1	9									
08	14B2 EXT		149	-0-	149	364	26	1	123	2	Y	-0-	3	1			1
09	14B2 EXT		135	-0-	135	499	25	1	109	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ATCHISON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 242308 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8036 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	224	-0-	-16	-0-	43	1	180	2	Y	1	5	1			3
							1	9									
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	48	1	178	2	Y	1					4
							1	9									
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	32	1	118	2	Y	1					5
							1	9									
07	217	N	131	-0-	-86	-0-	25	1	105	2	Y	1					6
							1	9									
08	217	N	193	-0-	-24	-0-	34	1	158	2	Y	1	4	1			3
							1	9									
*09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	39	1	170	2	Y	-0-	1	1			2

ATCHISON ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 244626 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8098 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	245	-0-	-25	-0-	47	1	196	2	Y	2	6	1			3
							2	9									
05	279	N	225	-0-	-54	-0-	48	1	176	2	Y	1					4
							1	9									
06	270	N	232	-0-	-38	-0-	50	1	180	2	Y	2					6
							2	9									
07	248	N	131	-0-	-117	-0-	25	1	105	2	Y	1					7
							1	9									
08	217	N	134	-0-	-83	-0-	24	1	110	2	Y	-0-	3	1			4
*09	240	N	136	-0-	-104	-0-	25	1	111	2	Y	-0-	2	1			2

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	243	N	243	-0-	-0-	-0-	46	1	195	2	Y	2					84
							2	9									
05	186	N	156	-0-	-30	-0-	33	1	122	2	Y	1					85
							1	9									
06	240	N	141	-0-	-99	-0-	30	1	110	2	Y	1					86
							1	9									
07	248	N	90	-0-	-158	-0-	17	1	72	2	Y	1					87
							1	9									
08	155	N	104	-0-	-51	-0-	18	1	85	2	Y	1	63	1			25
							1	9									
09	150	N	21	-0-	-129	-0-	4	1	17	2	Y	-0-					25

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	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	296	1	1244	2	Y	16					79
							18	9									
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	296	1	1094	2	Y	8					87
							9	9									
06	1230	N	1137	-0-	-93	-0-	244	1	887	2	Y	5					92
							6	9									
07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	241	1	1015	2	Y	19					111
							21	9									
08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	239	1	1117	2	Y	7	109	1			9
							8	9									
*09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	234	1	1030	2	Y	8					17
							9	9									

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
PETERS WELL #: 1 RRCID -> 242399 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7868 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
05	3317	X	2247	-0-	-1070	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	2313	-0-	-897	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	3101	-0-	-216	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
08	2232	X	305	-0-	-1927	-0-	305	2			N	-0-					-0-
*09	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			N	-0-					-0-

FLYING ELF 187 WELL #: 2 RRCID -> 239741 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10319 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
09	0	X	-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-

TRAPEZE STATE WELL #: 1 RRCID -> 249069 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9722 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2017 - P/A 04/19/17

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
PETERS A 1721 WELL #: 1 RRCID -> 222823 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7838 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	X	156	-0-	-114	-0-	80	1	76	3	N	-0-					160
05	288	X	288	-0-	-0-	-0-	86	1	130	3	N	65					225
							72	9									
06	330	X	270	-0-	-60	-0-	72	1	166	3	N	29					254
							32	9									
07	341	X	244	-0-	-97	-0-	69	1	163	3	N	11					265
							12	9									
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	64	171	1			158
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					158

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012

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	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

PETERS A 1721 WELL #: 4 RRCID -> 225820 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8051 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	21	1	156	3	N	-0-					13
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	21	1	123	3	N	-0-					13
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	21	1	131	3	N	-0-					13
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	20	1	162	3	N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					13

PETERS A 1721 WELL #: 3 RRCID -> 225846 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7934 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

PETERS A 724 WELL #: 2 RRCID -> 228905 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8512 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	X	194	-0-	-166	-0-	22	1	172	3	N	-0-					137
05	476	X	476	-0-	-0-	-0-	23	1	453	3	N	-0-					137
06	544	X	544	-0-	-0-	-0-	20	1	524	3	N	-0-					137
07	620	X	544	-0-	-76	-0-	21	1	523	3	N	-0-					137
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					137
09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					137

PETERS A-717 WELL #: 1 RRCID -> 229451 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8096 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PETERS A 2021 WELL #: 5 RRCID -> 232987 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7910 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETERS A 724 WELL #: 4 RRCID -> 233190 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 7990 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	X	109	-0-	-131	-0-	25	1	84	3	N	-0-					184
05	248	X	205	-0-	-43	-0-	22	1	183	3	N	-0-					184
06	300	X	266	-0-	-34	-0-	22	1	244	3	N	-0-					184
07	401	X	401	-0-	-0-	-0-	22	1	379	3	N	-0-					184
08	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					184
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					184

PETERS A 1721 WELL #: 5 RRCID -> 234642 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8419 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	358	X	358	-0-	-0-	-0-	30	1	328	3	N	-0-					135
05	14B2	EXT	2153	-0-	2153	2153	84	1	2069	3	N	-0-					135
06	14B2	EXT	2195	-0-	2195	4348	82	1	2113	3	N	-0-					135
07	6143	X	1795	-0-	-4348	-0-	71	1	1724	3	N	-0-					135
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					135

PETERS A 1703 WELL #: 1 RRCID -> 235308 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7870 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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	330	X	145	-0-	-185	-0-	24	1	121	3	N	-0-					43
05	341	X	332	-0-	-9	-0-	22	1	310	3	N	-0-					43
06	480	X	411	-0-	-69	-0-	22	1	389	3	N	-0-					43
07	496	X	427	-0-	-69	-0-	22	1	405	3	N	-0-					43
08	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					43
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					43

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012

PETERS A 2021 WELL #: 4 RRCID -> 242017 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7930 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2016 - P/A 03/21/16

PETERS A 1703 WELL #: 3 RRCID -> 242178 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7890 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	79	1	817	3	N	-0-					163
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	60	1	303	3	N	-0-					163
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	38	1	153	3	N	-0-					163
07	930	N	385	-0-	-545	-0-	49	1	148	3	N	171	171	1			163
							188	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					163

PETERS A 1721 WELL #: 6 RRCID -> 242226 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7856 - 7867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

PETERS A 1703 WELL #: 4 RRCID -> 242571 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7870 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	82	1	1377	3	N	-0-					54
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	71	1	176	3	N	-0-					54
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	68	1	264	3	N	-0-					54
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	63	1	144	3	N	172	171	1			55
							189	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

PETERS A 724 WELL #: 11 RRCID -> 246030 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8024 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	X	412	-0-	-218	-0-	24	1	388	3	N	-0-					125
05	651	X	459	-0-	-192	-0-	23	1	436	3	N	-0-					125
06	579	X	579	-0-	-0-	-0-	21	1	558	3	N	-0-					125
07	775	X	443	-0-	-332	-0-	22	1	288	3	N	121	140	1			106
							133	9									
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					106
09	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					106

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

WHITE POINT (3200) 96978 456 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
HUNTER WELL #: 10 RRCID -> 223058 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3212 - 3218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

WHITE POINT (4000) 96978 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
HUNTER WELL #: 7 RRCID -> 140397 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3410 - 3462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED) 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
KIRK GAS UNIT WELL #: A 1 L RRCID -> 085367 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 12804 PERF. 11176 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC //CONT.// 197688
KIRK GAS UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 094731 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 11353 PERF.10748 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	X	2113	-0-	-467	-0-	355	1	1403	2	N	323	365	1			43
							355	9									
05	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	384	1	2440	2	N	349	193	1			199
							384	9									
06	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	328	1	3170	2	N	298	375	1			122
							328	9									
07	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	1959	2	293	9	N	266	194	1			194
08	2666	X	2147	-0-	-519	-0-	1953	2	194	9	N	176	194	1			176
09	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					176

EOG RESOURCES, INC. 253162
MAYO-OWEN GU WELL #: 2 U RRCID -> 080028 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10790 - 11095

04	900	N	810	-0-	-90	-0-	110	1	700	2	Y	-0-					-0-
05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	260	1	1285	2	Y	-0-					-0-
06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	202	1	1172	2	Y	-0-					-0-
07	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	244	1	1451	2	Y	-0-					-0-
08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	165	1	1135	2	Y	-0-					-0-
*09	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	247	1	1191	2	Y	-0-					-0-

M-O-J GU WELL #: 2 L RRCID -> 083043 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11727 - 11811

04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	44	1	278	2	Y	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	54	1	268	2	Y	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	40	1	232	2	Y	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	48	1	284	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	208	-0-	-102	-0-	26	1	182	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	98	-0-	-172	-0-	17	1	81	2	Y	-0-					-0-

BROOKS GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 134050 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10466 - 10588

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-

BROOKS GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 134138 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10756 - 10948

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLOGG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149000 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10452 - 10825

04	T. A.		2401	-0-	2401	2844	294	1	1968	2	N	124	80	1			46
							3	4	136	9							
05	5464	X	2620	-0-	-2844	-0-	375	1	2187	2	N	43	86	1			3
							11	4	47	9							
06	240	X	127	-0-	-113	-0-	17	1	107	2	N	3	5	1			1
							3	9									
07	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-	1	1			-0-
08	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
09	2550	X	84	-0-	-2466	-0-	14	1	69	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
M-O-J GU WELL #: 4 RRCID -> 155634 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10022 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	436	1	2772	2	Y	182	160	1			108
							200	9									
05	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	462	1	2278	2	Y	226	167	1			167
							249	9									
06	3150	X	2740	-0-	-410	-0-	371	1	2151	2	Y	198	188	1			177
							218	9									
07	3534	X	3028	-0-	-506	-0-	393	1	2340	2	Y	268	266	1	1	7	178
							295	9									
08	3534	X	2729	-0-	-805	-0-	323	1	2227	2	Y	163	136	1			205
							179	9									
09	3420	X	1539	-0-	-1881	-0-	245	1	1178	2	Y	105	128	1			182
							116	9									

MAYO OWENS GU WELL #: 1 RRCID -> 167107 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10294 - 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-

JONES,FRED B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170590 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11426 - 11507

04	2340	N	2097	-0-	-243	-0-	265	1	1683	2	Y	135	132	1			80
							149	9									
05	2449	N	1508	-0-	-941	-0-	229	1	1128	2	Y	137	116	1			101
							151	9									
06	2340	N	1401	-0-	-939	-0-	206	1	1195	2	Y	-0-	101	1			-0-
07	2170	N	1396	-0-	-774	-0-	201	1	1195	2	Y	-0-					-0-
08	1519	N	1053	-0-	-466	-0-	134	1	919	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	920	-0-	-490	-0-	158	1	762	2	Y	-0-					-0-

KELLOGG GU WELL #: 2 RRCID -> 171788 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11270 - 11510

04	2520	N	2470	-0-	-50	-0-	312	1	2089	2	N	60	47	1			22
							3	4	66	9							
05	2542	N	2481	-0-	-61	-0-	347	1	2027	2	N	88	103	1			7
							10	4	97	9							
06	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	333	1	2113	2	N	52	44	1			15
							1	4	57	9							
07	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	392	1	2109	2	N	50	53	1			12
							6	4	55	9							
08	2480	N	1909	-0-	-571	-0-	295	1	1550	2	N	58	54	1			16
							64	9									
09	2490	N	1868	-0-	-622	-0-	308	1	1528	2	N	29	34	1			11
							32	9									

KELLOGG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178147 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10386 - 10506

04	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	622	1	4165	2	N	154	115	1			57
							6	4	169	9							
05	4681	X	3576	-0-	-1105	-0-	518	1	3020	2	N	21	76	1			2
							15	4	23	9							
06	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	627	1	3971	2	N	28	22	1			8
							1	4	31	9							
07	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	752	1	4046	2	N	28	29	1			7
							11	4	31	9							
08	4681	X	3664	-0-	-1017	-0-	580	1	3048	2	N	33	31	1			9
							36	9									
09	4530	X	2425	-0-	-2105	-0-	405	1	2008	2	N	11	16	1			4
							12	9									

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JONES, FRED B.UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180948 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 12731 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYO OWENS GU WELL #: 4 RRCID -> 190544 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10332 - 10352

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	284	1	1803	2	Y	157	8	8			236
							173	9									
05	2046	X	1443	-0-	-603	-0-	225	1	1111	2	Y	97	190	1			143
							107	9									
06	1980	X	1564	-0-	-416	-0-	214	1	1242	2	Y	98	188	1	2	8	51
							108	9									
07	2170	X	1528	-0-	-642	-0-	199	1	1186	2	Y	130					181
							143	9									
08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	199	1	1369	2	Y	87	189	1			79
							96	9									
09	1560	N	1502	-0-	-58	-0-	247	1	1190	2	Y	59					138
							65	9									

MAYO-KOONCE GU WELL #: 3 RRCID -> 197769 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11985 - 12020

04	2340	N	1936	-0-	-404	-0-	255	1	1619	2	Y	56	45	1			33
							62	9									
05	2356	N	1014	-0-	-1342	-0-	163	1	805	2	Y	42	44	1			31
							46	9									
06	1530	N	997	-0-	-533	-0-	139	1	807	2	Y	46	36	1			41
							51	9									
07	2015	N	1149	-0-	-866	-0-	155	1	924	2	Y	64	62	1			43
							70	9									
08	1023	N	999	-0-	-24	-0-	121	1	836	2	Y	38	33	1			48
							42	9									
09	990	N	734	-0-	-256	-0-	119	1	572	2	Y	39	30	1			57
							43	9									

COLE GU WELL #: 1 RRCID -> 198282 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 11883 PERF.10246 - 10304

04	12510	X	2207	-0-	-10303	-0-	24	1	2133	2	N	43	50	1			16
							3	4	47	9							
05	11315	X	2253	-0-	-9062	-0-	28	1	2147	2	N	63	74	1			5
							9	4	69	9							
06	10290	X	2046	-0-	-8244	-0-	279	1	1766	2	N	-0-	5	1			-0-
							1	4									
07	9889	X	1780	-0-	-8109	-0-	278	1	1498	2	N	-0-					-0-
							4	4									
08	7378	X	1393	-0-	-5985	-0-	223	1	1170	2	N	-0-					-0-
09	2220	X	1411	-0-	-809	-0-	237	1	1174	2	N	-0-					-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MAYO OWEN GU WELL #: 5C RRCID -> 199022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12410 PERF.10148 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 KOONCE GU WELL #: 2 RRCID -> 201058 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 13139 PERF. 9234 - 10402

04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	142	1	905	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	895	-0-	-128	-0-	151	1	744	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	791	-0-	-199	-0-	116	1	675	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	835	-0-	-250	-0-	120	1	715	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	763	-0-	-136	-0-	97	1	666	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	772	-0-	-8	-0-	133	1	639	2	Y	-0-					-0-

BROOKS GU WELL #: 3 RRCID -> 204193 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11024 - 11142

04	7230	X	6089	-0-	-1141	-0-	777	1	5203	2	Y	93	4	8			186
							7	4	102	9							
05	6820	X	6192	-0-	-628	-0-	888	1	5182	2	Y	87	179	1			94
							26	4	96	9							
06	6600	X	6048	-0-	-552	-0-	813	1	5151	2	Y	75					169
							1	4	83	9							
07	6696	X	6093	-0-	-603	-0-	939	1	5056	2	Y	76	173	1			72
							14	4	84	9							
08	6293	X	4522	-0-	-1771	-0-	712	1	3743	2	Y	61					133
							67	9									
09	6090	X	5700	-0-	-390	-0-	940	1	4664	2	Y	87					220
							96	9									

COLE G. U. WELL #: 2 RRCID -> 204418 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10422 - 10544

04	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	653	1	4374	2	N	57	45	1			21
							6	4	63	9							
05	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	564	1	3290	2	N	65	81	1			5
							17	4	72	9							
06	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	536	1	3399	2	N	70	55	1			20
							1	4	77	9							
07	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	805	1	4332	2	N	83	83	1			20
							12	4	91	9							
08	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	434	1	2279	2	N	70	71	1			19
							77	9									
09	1440	X	825	-0-	-615	-0-	137	1	677	2	N	10	25	1			4
							11	9									

KELLOGG GU WELL #: 7 RRCID -> 205431 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 11811 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

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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUNTISS-MCCRACKEN GU WELL #: 1 RRCID -> 224835 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10952 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	2940	N	2109	-0-	-831	-0-	120 114	1 9	1875	3	N	104					204
05	3038	X	1795	-0-	-1243	-0-	124 111	1 9	1560	3	N	101	194	1			111
06	2940	X	1739	-0-	-1201	-0-	120 96	1 9	1523	3	N	87					198
07	3038	X	1632	-0-	-1406	-0-	124 85	1 9	1423	3	N	77	187	1			88
08	3038	X	1597	-0-	-1441	-0-	92 80	1 9	1425	3	N	73					161
*09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	32 103	1 9	1699	3	N	94	189	1			66

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TRACT 976 WELL #: 1 RRCID -> 226860 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12469 - 13004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8662	X	8662	-0-	-0-	-0-	670	1	7446	3	Y	496	555	1			113
							546	9									
05	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	693	1	7036	3	Y	514	373	1			254
							565	9									
06	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	670	1	6264	3	Y	484	565	1			173
							532	9									
07	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	692	1	6879	3	Y	493	370	1	2	7	294
							542	9									
08	8587	X	7005	-0-	-1582	-0-	518	1	6102	3	Y	350	361	1			283
							385	9									
*09	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	605	1	7089	3	Y	593	745	1			131
							652	9									

STATE TRACT 976 WELL #: 2 RRCID -> 232435 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 12999 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-

FLINN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275437 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11360 - 11370

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2017 - PLUGGED 05/23/17

MAYO-OWEN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 279084 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 11601 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-

MAYO-OWEN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 279136 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 11601 PERF.10614 - 10776

04	1560	N	1393	-0-	-167	-0-	183	1	1162	2	N	44	41	1			26
							48	9									
05	1581	N	1137	-0-	-444	-0-	182	1	899	2	N	51	39	1			38
							56	9									
06	1470	N	967	-0-	-503	-0-	137	1	796	2	N	31	41	1			28
							34	9									
07	1426	N	976	-0-	-450	-0-	134	1	799	2	N	39	41	1			26
							43	9									
08	1147	N	802	-0-	-345	-0-	99	1	680	2	N	21	20	1			27
							23	9									
09	960	N	794	-0-	-166	-0-	131	1	630	2	N	30	17	1			40
							33	9									

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
HEDRICK WELL #: 1 RRCID -> 222886 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11906 - 12424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	277	-0-	-503	-0-	255	2	22	9	N	20					95
05	682	N	97	-0-	-585	-0-	97	2			N	-0-					95
06	480	N	84	-0-	-396	-0-	67	2	17	9	N	15					110
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	93	N	33	-0-	-60	-0-	24	4	9	9	N	8					118
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					118

WHITE POINT, EAST (MOORE) 96979 155 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
COLE GU WELL #: 3 RRCID -> 209889 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9387 - 9397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270		2515	-0-	-755	-0-	318	1	2129	2	N	59	48	1			22
							3	4	65	9							
05	3379		2342	-0-	-1037	-0-	328	1	1916	2	N	80	96	1			6
							10	4	88	9							
06	3270		2166	-0-	-1104	-0-	283	1	1795	2	N	79	62	1			23
							1	4	87	9							
07	2821	#	2114	-0-	-707	-0-	318	1	1714	2	N	70	76	1			17
							5	4	77	9							
08	2821	#	1822	-0-	-999	-0-	275	1	1445	2	N	93	85	1			25
							102	9									
09	2520	#	1817	-0-	-703	-0-	296	1	1467	2	N	49	56	1			18
							54	9									

WHITE POINT, EAST (SCOOTER A) 96979 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
KELLOGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137167 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 12251 PERF. 9125 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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. (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	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. (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	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	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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (2300) 96979 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
FRIENDLY ENERGY SERVICES, INC. 286572
KIRK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 117781 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 2288 - 2296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	1			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-

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					206
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					206
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					206
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					206
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					206

WHITE POINT, EAST (3400) 96979 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
FRIENDLY ENERGY SERVICES, INC. 286572
J. R. KIRK GU WELL #: 7 RRCID -> 169310 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 3418 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 (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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXXON SPEER FEE WELL #: 2 RRCID -> 155202 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 3870 - 3875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 (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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (4510) 96979 640 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE NUECES BAY TRACT 688 WELL #: 23 RRCID -> 212809 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 4458 - 4476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	478	1	1497	2	N	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	121	1	115	2	N	-0-					-0-
06	2160	N	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
07	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE POINT, EAST (5350) 96979 735 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
STATE TRACT 973 WELL #: 7 RRCID -> 098665 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5362 - 5368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	10348	10348	-0-	-0-	-0-	-0-	352 139	1 9	9857	3	N	126	198	1			147
05	9579	7742	-0-	-1837	-0-	-0-	260 99	1 9	7383	3	N	90					237
06	9270	7477	-0-	-1793	-0-	-0-	973 58	1 9	6446	3	N	53	180	1			110
07	9579	7375	-0-	-2204	-0-	-0-	643 74	1 9	6658	3	N	67					177
08	9579	5034	-0-	-4545	-0-	-0-	251 19	1 9	4764	3	N	17					194
09	9270	6513	-0-	-2757	-0-	-0-	357 57	1 9	6099	3	N	52					246

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	10238	-0-	-1102	-0-	-0-	1265 12	1 4	8477 484	2 9	N	440	346	1			163
05	11718	10198	-0-	-1520	-0-	-0-	1385 41	1 4	8079 693	2 9	N	630	745	1			48
06	11340	10457	-0-	-883	-0-	-0-	1322 2	1 4	8377 756	2 9	N	687	536	1			199
07	11222 #	10205	-0-	-1017	-0-	-0-	1490 22	1 4	8021 672	2 9	N	611	662	1			148
08	10571 #	7834	-0-	-2737	-0-	-0-	1126 789	1 9	5919	2	N	717	671	1			194
09	10470 #	7023	-0-	-3447	-0-	-0-	1116 374	1 9	5533	2	N	340	409	1			125

WILLAMAR (GRABEN B-3 6040 SAND) 97491 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
WILLAMAR COMMUNITY "B" WELL #: 3 RRCID -> 119678 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 6040 - 6051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 (5150) 97491 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
CAVAZOS, NICOLAS WELL #: 7 RRCID -> 152929 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5199 - 5204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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 UNIT WELL #: 35 RRCID -> 152572 COMPL. DATE 12/17/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6284 - 6298

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WILLMANN 97706 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
COFFIN WELL #: 1 RRCID -> 136023 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3354 - 3360

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	04	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	1			N	-0-					-0-
	05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
	06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	6			N	-0-					-0-
*	07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			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

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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-

WILLMANN (3200) 97706 348 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WILLMANN WELL #: 5 RRCID -> 033681 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 (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	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
	05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
	06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	6			N	-0-					-0-
*	07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			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

04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
*07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			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
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 126904 COMPL. DATE 03/22/1990 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 2735 - 2778

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

04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(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-

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-

STATE TRACT 84 WELL #: 2 L RRCID -> 015275 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-

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-

YEARY (FIMBLE) //CONT.// 99323 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 015277 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	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	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-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
HUBERT WELL #: 1 RRCID -> 267433 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8551 - 10747

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-

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

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-

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

04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	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

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

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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			10
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			10
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			10

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-

YEARY (LUEKEN) //CONT.// 99323 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 119782 COMPL. DATE 11/26/1985 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8792 - 8802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 043301 COMPL. DATE 11/13/1967 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, 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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			154
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			154
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			154

YEARY (MORGAN, UPPER) //CONT.// 99323 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 015267 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YEARY (RIVERA) 99323 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 3 U RRCID -> 032444 COMPL. DATE 12/04/1963 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

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

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

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	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	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

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

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 81 WELL #: 2 M RRCID -> 032721 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
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
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO "H" WELL #: 3 RRCID -> 133513 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 5808 - 5816

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (RINCON 4900) //CONT.// 99549 462 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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	1710	N	83	-0-	-1627	-0-	8	1	73	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	217	N	20	-0-	-197	-0-	1	1	12	2	Y	6	6	2			2
							7	9									
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	6	6	1			2
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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	2550	N	2053	-0-	-497	-0-	2028	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	2542	N	2336	-0-	-206	-0-	2315	2	21	9	Y	19	19	1			-0-
06	2280	N	2275	-0-	-5	-0-	2254	2	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2230	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
08	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	43	1	1562	2	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA (VELA) 99549 583 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 6 RRCID -> 242322 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 3674 - 3684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5037		5037	-0-	-0-	-0-	5034	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	5137		5137	-0-	-0-	-0-	5133	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
06	4890		4745	-0-	-145	-0-	4741	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	5053		4787	-0-	-266	-0-	4783	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*08	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	96	1	3558	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO WELL #: 22 RRCID -> 232787 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 3716 - 3724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
YTURRIA L & L WELL #: 4 RRCID -> 274895 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4150 - 4154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO "H" WELL #: 2 RRCID -> 217231 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4080 - 4116

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO "H' WELL #: 2 RRCID -> 204087 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4080 - 4380

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

04	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-
05	1860 N	1399	-0-	-461	-0-	97	1	1302	2	Y	-0-					-0-
06	1530 N	1023	-0-	-507	-0-	13	1	1010	2	Y	-0-					-0-
07	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	84	1	1783	2	Y	-0-					-0-
08	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	77	1	1134	2	Y	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA, NE (VXBG 2ND MASS) //CONT.// 99552 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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	-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-

YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: 9 RRCID -> 208806 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5071 - 5092

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

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-

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

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	-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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

Z-BAR (WILCOX) 99596 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 1 RRCID -> 162375 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 18392 PERF.17067 - 17110

04	1770	N	794	-0-	-976	-0-	84	1	710	2	N	-0-					-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	203	1	1513	2	N	-0-					-0-
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	117	1	912	2	N	-0-					-0-
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	109	1	807	2	N	-0-					-0-
09	1710	N	1613	-0-	-97	-0-	187	1	1426	2	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO CORPATION/STATE WELL #: 2 RRCID -> 194471 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 17630 PERF.17181 - 17188

04	1050	N	328	-0-	-722	-0-	35	1	293	2	N	-0-					-0-
05	589	N	455	-0-	-134	-0-	50	1	405	2	N	-0-					-0-
06	510	N	380	-0-	-130	-0-	45	1	335	2	N	-0-					-0-
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	117	1	912	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	465	N	298	-0-	-167	-0-	35	1	263	2	N	-0-					-0-
09	390	N	155	-0-	-235	-0-	18	1	137	2	N	-0-					-0-

RANCH BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 4 RRCID -> 206466 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 17582 PERF.17302 - 17361

04	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	315	1	2671	2	N	-0-					-0-
05	105	X	105	-0-	-0-	-0-	12	1	93	2	N	-0-					-0-
06	600	X	68	-0-	-532	-0-	8	1	60	2	N	-0-					-0-
07	620	X	10	-0-	-610	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
08	20733	X	20733	-0-	-0-	-0-	2459	1	18274	2	N	-0-					-0-
*09	13959	X	13959	-0-	-0-	-0-	1622	1	12337	2	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 5 RRCID -> 217892 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 18090 PERF.17320 - 17340

04	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	368	1	3123	2	N	-0-					-0-
05	12488	X	12488	-0-	-0-	-0-	1371	1	11117	2	N	-0-					-0-
06	12363	X	12363	-0-	-0-	-0-	1464	1	10899	2	N	-0-					-0-
07	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	768	1	6003	2	N	40	40	8			-0-
							44	9									
08	2790	X	250	-0-	-2540	-0-	30	1	220	2	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	270	N	23	-0-	-247	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

ZAPATA (QUEEN CITY) 99663 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ, DELIA M. WELL #: 2 RRCID -> 181876 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 1862 - 1872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (REKLAW 4300) 99663 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ-SHARP-ANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175337 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 3730 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	1500	X	1128	-0-	-372	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
05	1550	X	793	-0-	-757	-0-	793	2			N	-0-					-0-
06	1500	X	801	-0-	-699	-0-	801	2			N	-0-					-0-
07	1457	X	778	-0-	-679	-0-	778	2			N	-0-					-0-
08	1178	X	507	-0-	-671	-0-	507	2			N	-0-					-0-
09	1140	X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA-CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 175333 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9789 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SWANTNER G. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 201031 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8678 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	3383	-0-	-247	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3285	-0-	-94	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
06	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3284	-0-	-219	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	3045	-0-	-458	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT					-0-

SWANTNER, G. R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 204200 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SWANTNER, G. R. "A" WELL #: 4 RRCID -> 208838 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10449 PERF. 8548 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	X	573	-0-	-897	-0-	573	2			N	-0-					-0-
05	1519	X	583	-0-	-936	-0-	583	2			N	-0-					-0-
06	1470	X	454	-0-	-1016	-0-	454	2			N	-0-					-0-
07	1240	X	450	-0-	-790	-0-	450	2			N	-0-					-0-
08	620	X	571	-0-	-49	-0-	571	2			N	-0-					-0-
09	570	X	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

VASQUEZ, ROMERO J. WELL #: 4 RRCID -> 209715 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 11001 PERF. 7882 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	988	-0-	-272	-0-	988	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	973	-0-	-515	-0-	973	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	265	-0-	-905	-0-	265	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
08	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

VELENO WELL #: 6 RRCID -> 214185 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 7875 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	1044	1	3032	2	N	-0-					-0-
05	4061	X	3757	-0-	-304	-0-	949	1	2808	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	3576	-0-	-354	-0-	910	1	2666	2	N	-0-					-0-
07	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	1434	1	3846	2	N	-0-					-0-
08	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	2358	1	6346	2	N	-0-					-0-
09	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, J. VELA WELL #: 6 RRCID -> 228557 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 7192 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	19	1	92	2	N	-0-					1
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	31	1	165	2	N	-0-					1
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	37	1	182	2	N	-0-					1
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	31	1	186	2	N	-0-					1
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	26	1	149	2	N	-0-					1
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					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-

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-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 7 RRCID -> 239441 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 7776 - 10096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	3000 X	689	-0-	-2311	-0-	689	2			N	-0-	104	1			1
05	3100 X	1651	-0-	-1449	-0-	1651	2			N	-0-					1
06	2640 X	1165	-0-	-1475	-0-	1120	2	45	9	N	41	2	8			40
07	2728 X	757	-0-	-1971	-0-	757	2			N	-0-					40
08	2480 X	599	-0-	-1881	-0-	599	2			N	-0-					40
09	1590 X	558	-0-	-1032	-0-	558	2			N	-0-					40

ZIM, WEST (1050) 99799 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
MARRS-MCLEAN WELL #: 4 RRCID -> 036226 COMPL. DATE 02/25/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MCLEAN, MARRS WELL #: 3 RRCID -> 039947 COMPL. DATE 08/20/1966 TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 (1100) 99813 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
PARKS, W. S. ETAL WELL #: 5 C RRCID -> 044466 COMPL. DATE 07/10/1968 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 (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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	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-

ZIM-RICABY (2600) //CONT.// 99813 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC 627006
GREEN & MANNING GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 015354 COMPL. DATE 10/17/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2632 - 2650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUENTES, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 015357 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 4201 PERF. 2586 - 2608

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-

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	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	193	1	5099	2	Y	-0-					-0-
05	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	209	1	5518	2	Y	-0-					-0-
06	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	202	1	5309	2	Y	-0-					-0-
07	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	206	1	5352	2	Y	-0-					-0-
08	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	186	1	5266	2	Y	-0-					-0-
*09	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	178	1	5090	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 55 T RRCID -> 009514 COMPL. DATE 01/85/1920 TOTAL DEPTH 8503 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-

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-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 332 D RRCID -> 031665 COMPL. DATE 10/07/1963 TOTAL DEPTH 6975 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: J 72 RRCID -> 039664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7396 PERF. 6966 - 7049

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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_____ 07/24/2017 - PLUGGED 07/24/17

KING RANCH BORREGOS WELL #: 435 D RRCID -> 050258 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 6742 - 6808

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-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 8 RRCID -> 070009 COMPL. DATE 08/24/1971 TOTAL DEPTH 7144 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 TIJERINA WELL #: J125 D RRCID -> 071522 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A

04	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	360	1	5431	2	Y	-0-					-0-
05	5766 X	5549	-0-	-217	-0-	372	1	5177	2	Y	-0-					-0-
06	5700 X	5395	-0-	-305	-0-	360	1	5035	2	Y	-0-					-0-
07	5890 X	5889	-0-	-1	-0-	372	1	5517	2	Y	-0-					-0-
08	5890 X	5498	-0-	-392	-0-	372	1	5126	2	Y	-0-					-0-
09	5700 X	5544	-0-	-156	-0-	360	1	5184	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: J 92 RRCID -> 071717 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 7320 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
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 536 D RRCID -> 072210 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6679 - 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	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	65	1	1941	2	Y	-0-					-0-
05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	54	1	1591	2	Y	-0-					-0-
06	1710	N	1601	-0-	-109	-0-	57	1	1544	2	Y	-0-					-0-
07	2077	N	1829	-0-	-248	-0-	53	1	1776	2	Y	-0-					-0-
08	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	58	1	1719	2	Y	-0-					-0-
*09	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	69	1	1913	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 4 T RRCID -> 072339 COMPL. DATE 03/26/1977 TOTAL DEPTH 8198 PERF. N/A

04	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	342	1	9045	2	Y	-0-					-0-
05	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	323	1	8541	2	Y	-0-					-0-
06	9900	X	9900	-0-	-0-	-0-	363	1	9537	2	Y	-0-					-0-
07	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	342	1	8903	2	Y	-0-					-0-
08	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	339	1	9602	2	Y	-0-					-0-
09	9900	X	9133	-0-	-767	-0-	309	1	8824	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: J131 RRCID -> 114787 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6988 - 7035

04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	91	1	959	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1122	-0-	-87	-0-	107	1	1015	2	Y	-0-					-0-
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	138	1	1187	2	Y	-0-					-0-
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	119	1	1008	2	Y	-0-					-0-
08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	126	1	1092	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	990	-0-	-330	-0-	111	1	879	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 #: 318 F RRCID -> 160777 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6663 - 6673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 547 D RRCID -> 164318 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 6600 - 6640

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	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	88	1	2321	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	81	1	2142	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	104	1	2739	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	109	1	2833	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	3041	N	3041	-0-	-0-	-0-	104	1	2935	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	99	1	2835	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
SEELIGSON ZONE 21-C UNIT WELL #: 1PF RRCID -> 139768 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DE TIJERINA WELL #: 17 RRCID -> 079470 COMPL. DATE 09/07/1978 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7118 - 7158

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	148	1	960	3	N	1			25
							1	9							
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	154	1	874	3	N	1			26
							1	9							
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	175	1	688	3	N	2			28
							2	9							
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	164	1	766	3	N	1			29
							1	9							
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	136	1	600	3	N	-0-			29
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT			29

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 88 F RRCID -> 113876 COMPL. DATE 11/17/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7101 - 7111

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

CANALES, A. T. WELL #: 5 RRCID -> 281686 COMPL. DATE 12/11/2016 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7172 - 7177

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	157	-0-	-23	-0-	18	1	139	3	N	-0-			-0-
05	186	N	165	-0-	-21	-0-	18	1	147	3	N	-0-			-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	24	1	181	3	N	-0-			-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	27	1	190	3	N	-0-			-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	22	1	174	3	N	-0-			-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 1073 C RRCID -> 078252 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 7151 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 1069 C RRCID -> 078458 COMPL. DATE 09/07/1978 TOTAL DEPTH 7095 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 1106 E RRCID -> 087804 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6962 - 6989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 1204 T RRCID -> 105563 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6521 - 6578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	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, A.A. WELL #: 1PF RRCID -> 139772 COMPL. DATE 11/15/1991 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-

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-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOW-END OIL LLC 510360
WILKINSON, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 174259 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6763 - 6768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * 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-

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

*10	434	#	214	-0-	-220	-0-	14	1	200	2	N	-0-	3	1			-0-
*11	420	#	270	-0-	-150	-0-	14	1	256	2	N	-0-					-0-
*12	310	#	213	-0-	-97	-0-	12	1	201	2	N	-0-					-0-
*01	279	#	153	-0-	-126	-0-	8	1	145	2	N	-0-					-0-
*02	252	#	198	-0-	-54	-0-	11	1	186	2	N	1					1
							1	9									
*03	279	#	138	-0-	-141	-0-	7	1	131	2	N	-0-					1
*04	270	#	186	-0-	-84	-0-	11	1	175	2	N	-0-					1
*05	217	#	166	-0-	-51	-0-	10	1	156	2	N	-0-					1
*06	210	#	158	-0-	-52	-0-	9	1	149	2	N	-0-					1
*07	217	#	74	-0-	-143	-0-	5	1	69	2	N	-0-					1
*08	194	R	194	-0-	-0-	-0-	16	1	177	2	N	1					2
							1	9									
09	180	#	55	-0-	-125	-0-	4	1	51	2	N	-0-					2

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMASMA, RAY J. "E" 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	966	N	966	-0-	-0-	-0-	58	1	906	2	Y	2					7
							2	9									
05	961	N	939	-0-	-22	-0-	56	1	882	2	Y	1					8
							1	9									
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	54	1	855	2	Y	-0-					8
07	992	N	824	-0-	-168	-0-	58	1	765	2	Y	1					9
							1	9									
08	930	N	898	-0-	-32	-0-	74	1	821	2	Y	3					12
							3	9									
*09	900	N	721	-0-	-179	-0-	56	1	665	2	Y	-0-					12

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	7350	X	5409	-0-	-1941	-0-	326	1	5071	2	Y	11					87
							12	9									
05	7285	X	6327	-0-	-958	-0-	377	1	5944	2	Y	5					92
							6	9									
06	7470	X	5828	-0-	-1642	-0-	344	1	5482	2	Y	2					94
							2	9									
07	7719	X	5037	-0-	-2682	-0-	352	1	4676	2	Y	8					102
							9	9									
08	7719	X	3033	-0-	-4686	-0-	250	1	2774	2	Y	8					110
							9	9									
*09	6120	X	3705	-0-	-2415	-0-	285	1	3414	2	Y	5					115
							6	9									

DULANEY-BRUNI WELL #: 2H RRCID -> 251672 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11640 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	397	1	6169	2	Y	13					89
							14	9									
05	6789	X	6319	-0-	-470	-0-	376	1	5939	2	Y	4					93
							4	9									
06	6540	X	6498	-0-	-42	-0-	384	1	6111	2	Y	3					96
							3	9									
07	6789	X	5703	-0-	-1086	-0-	399	1	5294	2	Y	9					105
							10	9									
08	6789	X	5683	-0-	-1106	-0-	468	1	5198	2	Y	15					120
							17	9									
*09	6570	X	4906	-0-	-1664	-0-	378	1	4521	2	Y	6					126
							7	9									

EOG RESOURCES, INC. 253162
BMT/K&H "E" WELL #: 1 RRCID -> 177908 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10116 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 "F" WELL #: 1 RRCID -> 178051 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9663 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 "W" WELL #: 1 RRCID -> 181553 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 11784 PERF.10674 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT/K&H "X" WELL #: 4 RRCID -> 188638 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11540 PERF.10668 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. 255456
PUIG AVIATOR WELL #: 1 RRCID -> 212207 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
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	6630	X	2867	-0-	-3763	-0-	2866	2	1	9	Y	1	29	1			26
05	6696	X	3256	-0-	-3440	-0-	3256	2			Y	-0-					26
06	4620	X	2585	-0-	-2035	-0-	2559	2	26	9	Y	24					50
07	4774	X	2349	-0-	-2425	-0-	2305	2	44	9	Y	40	68	1			22
08	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	429	1	3239	2	Y	130	22	7			130
							143	9									
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					130

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	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	5194	2			Y	-0-					65
05	620	N	29	-0-	-591	-0-	29	2			Y	-0-					65
06	2250	X	62	-0-	-2188	-0-	52	2	10	9	Y	9	14	1			60
07	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					60
08	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-	60	7			-0-
09	1425	X	NO RPT	-0-	-1425	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAY J THOMASMA "B" WELL #: 11 RRCID -> 204778 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11285 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			Y	-0-					70
05	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			Y	-0-					70
06	1800	X	1683	-0-	-117	-0-	1625	2	58	9	Y	53	23	1			100
07	1922	X	1731	-0-	-191	-0-	1710	2	21	9	Y	19					119
08	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	307	1	2321	2	Y	-0-	119	7			-0-
09	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMASMA, RAY J. "C" 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMASMA, RAY J. "C" 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	101	1	767	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMASMA, RAY J. "D" 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	4050	X	3606	-0-	-444	-0-	3604	2	2	9	Y	2	42	1			48
05	4185	X	2123	-0-	-2062	-0-	2123	2			Y	-0-					48
06	4020	X	1927	-0-	-2093	-0-	1894	2	33	9	Y	30					78
07	4030	X	2117	-0-	-1913	-0-	2065	2	52	9	Y	47	88	1			37
08	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	646	1	4875	2	Y	-0-	37	7			-0-
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMASMA, RAY J. "E" WELL #: 15 RRCID -> 248002 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9059 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15	N	7	-0-	-8	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMASMA, RAY J. WELL #: 18 RRCID -> 255866 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11414 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7590	X	6703	-0-	-887	-0-	14	1	6689	2	Y	-0-					155
05	7440	X	7070	-0-	-370	-0-	7070	2			Y	-0-					155
06	7200	X	6823	-0-	-377	-0-	6702	2	121	9	Y	110	49	1			216
07	7254	X	5413	-0-	-1841	-0-	5372	2	41	9	Y	37					253
08	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	860	1	6493	2	Y	-0-	253	7			-0-
09	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMASMA, RAY J. WELL #: 19 RRCID -> 266971 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11002 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5937	2	12	9	N	11					97
05	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5545	2	19	9	N	17					114
06	4710	X	738	-0-	-3972	-0-	734	2	4	9	N	4					118
07	4867	X	2	-0-	-4865	-0-	2	2			N	-0-					118
08	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	135	118	7			135
09	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					N	NO RPT					135

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MCGRATH WELL #: 1 RRCID -> 127629 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10462 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3074	2	12	9	Y	11					18
05	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2144	2	8	9	Y	7					25
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1448	2	1	9	Y	1					26
07	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			Y	-0-					26
08	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	6643	2			Y	-0-					26
*09	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2485	2	10	9	Y	9	31	1			4

MCGRATH WELL #: 5 RRCID -> 186023 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10440 - 10484

04	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2241	2	15	9	Y	14					89
05	4371	X	4195	-0-	-176	-0-	4172	2	23	9	Y	21					110
06	6300	X	5300	-0-	-1000	-0-	5292	2	8	9	Y	7					117
07	6510	X	4613	-0-	-1897	-0-	4612	2	1	9	Y	1					118
08	6510	X	361	-0-	-6149	-0-	361	2			Y	-0-					118
*09	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	6643	2	53	9	Y	48	142	1			24

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 2 RRCID -> 188871 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9627 - 9668

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2017 - PLUGGED 05/17/17

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 5 RRCID -> 189391 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9696 - 9897

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2017 - PLUGGED 05/12/17

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 10 RRCID -> 191511 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9740 - 9807

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2017 - PLUGGED 05/04/17

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 6 RRCID -> 191512 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9531 - 9555

04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2017 - P/A 03/21/17

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-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL TRUST 15 WELL #: 5 RRCID -> 210538 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11007 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 21 RRCID -> 219603 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9770 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2017 - P/A 04/19/17

VAQUILLAS BORREGO WELL #: 30H RRCID -> 248998 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 9379 PERF.11236 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
SLATOR RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 173763 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9706 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	696	1	2143	2	Y	-0-					7
05	2232	X	1594	-0-	-638	-0-	353	1	1241	2	Y	-0-					7
06	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	852	1	2046	2	Y	-0-					7
07	2232	X	507	-0-	-1725	-0-	142	1	365	2	Y	-0-					7
08	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	2163	1	5572	2	Y	-0-					7
09	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					7

SLATOR RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 174219 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9850 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	209	1	642	2	Y	-0-					9
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	194	1	681	2	Y	-0-					9
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	267	1	640	2	Y	-0-					9
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	220	1	564	2	Y	-0-					9
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	243	1	626	2	Y	-0-					9
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

SLATOR RANCH B WELL #: 1 RRCID -> 174612 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9929 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	541 18	1 9	1663	2	Y	16	13	1			49
05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	4	25	1			28
06	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	561 8	1 9	1348	2	Y	7					35
07	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	618 9	1 9	1583	2	Y	8	14	1			29
08	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	584 9	1 9	1504	2	Y	8					37
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

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	4170	X	3754	-0-	-416	-0-	884	1	2720	2	Y	136	111	1			57
							150	9									
05	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	964	1	3388	2	Y	33	90	1			-0-
							36	9									
06	4950	X	1767	-0-	-3183	-0-	502	1	1204	2	Y	55					55
							61	9									
07	5115	X	3763	-0-	-1352	-0-	1038	1	2661	2	Y	58	110	1			3
							64	9									
08	5115	X	2890	-0-	-2225	-0-	786	1	2026	2	Y	71					74
							78	9									
09	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					74

SLATOR RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 175486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9780 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	251	1	773	2	Y	-0-					60
05	1023	X	728	-0-	-295	-0-	161	1	567	2	Y	-0-					60
06	990	X	843	-0-	-147	-0-	248	1	595	2	Y	-0-					60
07	1023	N	783	-0-	-240	-0-	220	1	563	2	Y	-0-					60
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	224	1	576	2	Y	-0-					60
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60

SLATOR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 175528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9988 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	358	1	1102	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
05	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	325	1	1144	2	Y	4	13	1			-0-
							4	9									
06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	568	1	1364	2	Y	7					7
							8	9									
07	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	568	1	1456	2	Y	7	14	1			-0-
							8	9									
08	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	537	1	1384	2	Y	9					9
							10	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

SLATOR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 176269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9938 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1302	-0-	-18	-0-	319	1	983	2	Y	-0-					6
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	317	1	1112	2	Y	-0-					6
06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	441	1	1057	2	Y	-0-					6
07	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	433	1	1109	2	Y	-0-					6
08	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	406	1	1046	2	Y	-0-					6
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

BMT/K & H "A" WELL #: 1 RRCID -> 176441 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10792 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	20	1	383	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	775	N	236	-0-	-539	-0-	232	2	4	9	Y	4	3	1			2
06	690	N	514	-0-	-176	-0-	506	2	8	9	Y	7	8	1			1
07	434	N	405	-0-	-29	-0-	398	2	7	9	Y	6	5	1			2
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	5	1	329	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT/K & H "B" WELL #: 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	134	1			11
05	5487	X	2653	-0-	-2834	-0-	608	1	2045	2	Y	-0-					11
06	5310	X	2207	-0-	-3103	-0-	447	1	1760	2	Y	-0-					11
07	4650	X	2421	-0-	-2229	-0-	349	1	1962	2	Y	100					111
							110	9									
08	3007	X	2931	-0-	-76	-0-	199	1	2652	2	Y	73	123	1			61
							80	9									
09	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					61

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	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	367	1	1130	2	Y	16	13	1			10
							18	9									
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	319	1	1121	2	Y	4	14	1			-0-
							4	9									
06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	473	1	1136	2	Y	7					7
							8	9									
07	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	449	1	1150	2	Y	7	14	1			-0-
							8	9									
08	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	451	1	1161	2	Y	9					9
							10	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	394	1	1211	2	Y	16	13	1			12
							18	9									
05	1395	N	1208	-0-	-187	-0-	267	1	937	2	Y	4	14	1			2
							4	9									
06	1110	N	1014	-0-	-96	-0-	296	1	710	2	Y	7					9
							8	9									
07	1395	N	1191	-0-	-204	-0-	332	1	851	2	Y	7	14	1			2
							8	9									
08	1209	N	882	-0-	-327	-0-	244	1	628	2	Y	9					11
							10	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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	15630	X	13311	-0-	-2319	-0-	664	1	12647	2	Y	-0-					-0-
05	16151	X	14144	-0-	-2007	-0-	14144	2			Y	-0-					-0-
06	15630	X	13268	-0-	-2362	-0-	13268	2			Y	-0-					-0-
07	16151	X	13471	-0-	-2680	-0-	13471	2			Y	-0-					-0-
08	16027	X	12820	-0-	-3207	-0-	192	1	12628	2	Y	-0-					-0-
09	13680	X	NO RPT	-0-	-13680	-0-					Y	NO RPT					-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	625	X	625	-0-	-0-	-0-	31	1	594	2	Y	-0-					-0-
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	681	-0-	-1	-0-	10	1	671	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT/K&H "B" WELL #: 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	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5416	2	3	9	Y	3	10	1			52
05	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	1164	1	3917	2	Y	-0-					52
06	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	1000	1	3933	2	Y	23					75
							25	9									
07	5084	X	5045	-0-	-39	-0-	762	1	4280	2	Y	3					78
							3	9									
08	5084	X	5014	-0-	-70	-0-	347	1	4633	2	Y	31	52	1			57
							34	9									
09	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT					57

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	739	N	739	-0-	-0-	-0-	37	1	702	2	Y	-0-					-0-
05	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	2			Y	-0-					-0-
06	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			Y	-0-					-0-
07	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5767	2	205	9	Y	186	152	1			34
08	4681	X	4472	-0-	-209	-0-	64	1	4187	2	Y	201	235	1			-0-
							221	9									
09	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	85	1	1618	2	Y	-0-					28
05	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			Y	-0-					28
06	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			Y	-0-					28
07	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			Y	-0-					28
08	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	33	1	2182	2	Y	-0-	14	1			14
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					14

BMT/K&H "Z" WELL #: 2 RRCID -> 178706 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 11596 PERF.10708 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 #: 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 "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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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	643	X	643	-0-	-0-	-0-	32	1	611	2	Y	-0-			2
05	827	X	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-			2
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-			2
07	651	N	383	-0-	-268	-0-	383	2			Y	-0-			2
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-			2
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT			2

BMT/K & H "X" WELL #: 1 RRCID -> 179827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11609 PERF.10325 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	63	1	1208	2	Y	-0-			-0-
05	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	1374	2			Y	-0-			-0-
06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			Y	-0-			-0-
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			Y	-0-			-0-
08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	22	1	1422	2	Y	-0-			-0-
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT			-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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	352	N	352	-0-	-0-	-0-	18	1	334	2	Y	-0-			2
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-			2
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-			2
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-			2
08	248	N	182	-0-	-66	-0-	3	1	179	2	Y	-0-			2
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT			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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-			-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-			-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-			-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	3	1	230	2	Y	-0-			-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT			-0-

BMT/K&H "A" WELL #: 5 RRCID -> 180616 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10890 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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 "C" WELL #: 2 RRCID -> 181318 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10336 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	58	1	1108	2	Y	-0-					3
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			Y	-0-					3
06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-					3
07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-					3
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	19	1	1232	2	Y	-0-					3
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					3

BMT/K&H "D" WELL #: 7 RRCID -> 181384 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10664 - 10738

04	620	X	620	-0-	-0-	-0-	31	1	589	2	Y	-0-					17
05	1333	X	665	-0-	-668	-0-	665	2			Y	-0-					17
06	1290	X	968	-0-	-322	-0-	968	2			Y	-0-					17
07	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			Y	-0-					17
08	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	31	1	2009	2	Y	-0-					17
09	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					17

BMT/K&H "A" WELL #: 4 RRCID -> 181765 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10758 - 10865

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	903	X	903	-0-	-0-	-0-	45	1	848	2	Y	9	10	1			-0-
							10	9									
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	954	2	14	9	Y	13	10	1			3
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	833	2	29	9	Y	26	29	1			-0-
07	930	N	919	-0-	-11	-0-	907	2	12	9	Y	11	9	1			2
08	961	N	931	-0-	-30	-0-	14	1	911	2	Y	5	7	1			-0-
							6	9									
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H "C" WELL #: 4 RRCID -> 182797 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10452 - 10502

04	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	170	1	3234	2	Y	-0-					64
05	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			Y	-0-					64
06	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	7122	2			Y	-0-					64
07	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	2			Y	-0-					64
08	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	74	1	4869	2	Y	-0-	64	1			-0-
09	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCGRATH WELL #: 1 RRCID -> 182943 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10336 - 10376

04	540	N	95	-0-	-445	-0-	12	1	83	2	Y	-0-					11
05	558	N	122	-0-	-436	-0-	122	2			Y	-0-					11
06	480	N	89	-0-	-391	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					11
07	93	N	62	-0-	-31	-0-	1	1	61	2	Y	-0-					11
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	Y	-0-					11
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					11

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT/K&H "D" WELL #: 6 RRCID -> 183460 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10726 - 11132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			Y	-0-	33	1			-0-
05	2604	N	2456	-0-	-148	-0-	563	1	1893	2	Y	-0-					-0-
06	2580	N	2425	-0-	-155	-0-	491	1	1934	2	Y	-0-					-0-
07	2666	N	2507	-0-	-159	-0-	378	1	2125	2	Y	4					4
							4	9									
08	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	177	1	2357	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
09	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					2

BMT/K&H "C" WELL #: 5 RRCID -> 183476 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10310 - 10350

04	482	X	482	-0-	-0-	-0-	24	1	452	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	555	2	9	9	Y	8	6	1			2
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	449	2	15	9	Y	14	16	1			-0-
07	496	N	459	-0-	-37	-0-	452	2	7	9	Y	6	5	1			1
08	558	N	454	-0-	-104	-0-	7	1	444	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCGRATH WELL #: 2 RRCID -> 183853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11117 PERF.10272 - 10412

04	2700	X	402	-0-	-2298	-0-	51	1	351	2	Y	-0-					-0-
05	2790	X	637	-0-	-2153	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
06	2700	X	835	-0-	-1865	-0-	49	1	786	2	Y	-0-					-0-
07	2790	X	961	-0-	-1829	-0-	16	1	939	2	Y	5					5
							6	9									
08	2790	X	789	-0-	-2001	-0-	50	1	737	2	Y	2	7	1			-0-
							2	9									
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H "X" WELL #: 3 RRCID -> 184520 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10538 - 10548

04	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	359	1	6826	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
05	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	8396	2	12	9	Y	11	8	1			7
06	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3378	2	23	9	Y	21	27	1			1
07	11155	X	11155	-0-	-0-	-0-	11144	2	11	9	Y	10	8	1			3
08	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	128	1	8405	2	Y	4	7	1			-0-
							4	9									
09	8130	X	NO RPT	-0-	-8130	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H "A" WELL #: 6 RRCID -> 184605 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10990 - 11214

04	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	120	1	2290	2	Y	-0-					28
05	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			Y	-0-					28
06	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			Y	-0-					28
07	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			Y	-0-					28
08	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	35	1	2334	2	Y	-0-					28
09	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					28

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

BMT/K&H "V" WELL #: 2 RRCID -> 184683 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10946 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	29	1	547	2	Y	-0-					28
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					28
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					28
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					28
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	10	1	648	2	Y	-0-					28
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					28

BMT/K&H "Z" WELL #: 3 RRCID -> 185467 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10546 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	29	1	552	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
05	3100	N	14921	-0-	11821	11821	14912	2	9	9	Y	8	6	1			4
06	3000	N	14914	-0-	11914	23735	14899	2	15	9	Y	14	17	1			1
07	3100	N	13131	-0-	10031	33766	13121	2	10	9	Y	9	7	1			3
08	44150	X	10384	-0-	-33766	-0-	155	1	10226	2	Y	3	6	1			-0-
							3	9									
09	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K & H "E" WELL #: 4 RRCID -> 185494 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10356 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 "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	649	N	649	-0-	-0-	-0-	31	1	598	2	Y	18	20	1			26
							20	9									
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	726	2	32	9	Y	29	22	1			33
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	695	2	59	9	Y	54	63	1			24
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	698	2	25	9	Y	23	19	1			28
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	11	1	721	2	Y	9	37	1			-0-
							10	9									
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	87	1	1664	2	Y	8	9	1			28
							9	9									
05	2046	N	1874	-0-	-172	-0-	1861	2	13	9	Y	12	9	1			31
06	1920	N	1845	-0-	-75	-0-	1820	2	25	9	Y	23	27	1			27
07	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1878	2	11	9	Y	10	8	1			29
08	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	28	1	1830	2	Y	4	31	1			2
							4	9									
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					2

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

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	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	78	1	1489	2	Y	32	36	1			1
							35	9									
05	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	1712	2	54	9	Y	49	37	1			13
06	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	1678	2	105	9	Y	95	108	1			-0-
07	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1757	2	59	9	Y	54	44	1			10
08	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	26	1	1685	2	Y	21	31	1			-0-
							23	9									
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	892	N	892	-0-	-0-	-0-	44	1	830	2	Y	16	17	1			2
							18	9									
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	967	2	25	9	Y	23	18	1			7
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	909	2	51	9	Y	46	53	1			-0-
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	966	2	23	9	Y	21	17	1			4
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	14	1	949	2	Y	8	12	1			-0-
							9	9									
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	413	N	413	-0-	-0-	-0-	21	1	392	2	Y	-0-					3
05	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	2			Y	-0-					3
06	450	N	414	-0-	-36	-0-	414	2			Y	-0-					3
07	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			Y	-0-					3
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	6	1	414	2	Y	-0-					3
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					3

BMT/K&H "A" WELL #: 7 RRCID -> 187359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11410 PERF.10698 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	Y	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	8	1	518	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H "E" WELL #: 3 RRCID -> 188141 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10428 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	113	1	2152	2	Y	53	60	1			20
							58	9									
05	5983	X	2400	-0-	-3583	-0-	2311	2	89	9	Y	81	61	1			40
06	5790	X	3626	-0-	-2164	-0-	3454	2	172	9	Y	156	186	1			10
07	4464	X	2832	-0-	-1632	-0-	2708	2	124	9	Y	113	92	1			31
08	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	41	1	2674	2	Y	45	74	1			2
							50	9									
09	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					2

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
CABEZON WELL #: 5 RRCID -> 188849 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9004 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	620	-0-	-160	-0-	191	1	429	2	Y	-0-					21
05	744	N	527	-0-	-217	-0-	51	1	476	2	Y	-0-					21
06	660	N	616	-0-	-44	-0-	110	1	506	2	Y	-0-					21
07	651	N	642	-0-	-9	-0-	184	1	458	2	Y	-0-					21
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	207	1	424	2	Y	-0-					21
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					21

SLATOR RANCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 189375 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9852 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	202	1	621	2	Y	-0-					1
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	191	1	671	2	Y	-0-					1
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	254	1	608	2	Y	-0-					1
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	261	1	668	2	Y	-0-					1
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	270	1	697	2	Y	-0-					1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CABEZON WELL #: 4 RRCID -> 189382 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9162 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	862	-0-	-98	-0-	265	1	597	2	Y	-0-					-0-
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	90	1	829	2	Y	-0-					-0-
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	170	1	784	2	Y	-0-					-0-
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	274	1	682	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	638	-0-	-292	-0-	209	1	429	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5340	X	3652	-0-	-1688	-0-	459	1	3191	2	Y	2					2
							2	9									
05	5518	X	4735	-0-	-783	-0-	4735	2			Y	-0-					2
06	5340	X	5179	-0-	-161	-0-	304	1	4875	2	Y	-0-					2
07	5518	X	5262	-0-	-256	-0-	90	1	5149	2	Y	21					23
							23	9									
08	5518	X	5223	-0-	-295	-0-	332	1	4882	2	Y	8	31	1			-0-
							9	9									
09	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H WELL #: 1SW RRCID -> 189716 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 2109 PERF. 1858 - 1898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGRATH WELL #: 3 RRCID -> 191101 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 11032 PERF.10518 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	1822	-0-	-488	-0-	229	1	1587	2	Y	5					26
							6	9									
05	2387	N	2000	-0-	-387	-0-	2000	2			Y	-0-					26
06	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	144	1	2308	2	Y	-0-					26
07	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	41	1	2342	2	Y	53					79
							58	9									
08	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	157	1	2314	2	Y	2	66	1			15
							2	9									
09	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					15

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	355	-0-	-575	-0-	45	1	310	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	688	-0-	-273	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	61	1	980	2	Y	-0-					-0-
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	13	1	755	2	Y	27					27
							30	9									
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	61	1	898	2	Y	1	9	1			19
							1	9									
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					19

MCGRATH WELL #: A 1 RRCID -> 200375 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11650 - 11965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1375	-0-	-365	-0-	173	1	1202	2	Y	-0-					15
05	1798	N	1642	-0-	-156	-0-	1642	2			Y	-0-					15
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	108	1	1726	2	Y	-0-					15
07	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	31	1	1780	2	Y	7					22
							8	9									
08	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	123	1	1809	2	Y	4	26	1			-0-
							4	9									
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCGRATH "A" WELL #: 2 RRCID -> 203559 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11456 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	182	-0-	-238	-0-	23	1	159	2	Y	-0-					24
05	403	N	280	-0-	-123	-0-	280	2			Y	-0-					24
06	480	N	448	-0-	-32	-0-	26	1	422	2	Y	-0-					24
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	4	1	200	2	Y	8					32
							9	9									
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	25	1	375	2	Y	4	27	1			9
							4	9									
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					9

STATE TRACT 838 WELL #: 1 RRCID -> 204361 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11798 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	2583	-0-	-237	-0-	138	1	2406	2	N	35					120
							39	9									
05	2914	X	2578	-0-	-336	-0-	148	1	2404	2	N	24					144
							26	9									
06	2520	X	2397	-0-	-123	-0-	205	1	2172	2	N	18					162
							20	9									
07	2666	X	2470	-0-	-196	-0-	346	1	2096	2	N	25					187
							28	9									
08	2666	X	2499	-0-	-167	-0-	483	1	2008	2	N	7					194
							8	9									
09	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					194

MCGRATH "B" WELL #: 1 RRCID -> 204620 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11237 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	682	-0-	-278	-0-	86	1	596	2	Y	-0-					45
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					45
06	930	N	915	-0-	-15	-0-	54	1	861	2	Y	-0-					45
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	16	1	907	2	Y	5					50
							6	9									
08	961	N	920	-0-	-41	-0-	58	1	860	2	Y	2	17	1			35
							2	9									
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					35

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
MCGRATH "A" WELL #: 3 RRCID -> 205625 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10952 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CABEZON WELL #: 9H RRCID -> 231177 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9142 - 12750

04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	467	1	1052	2	Y	-0-					-0-
05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	144	1	1334	2	Y	-0-					-0-
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	236	1	1085	2	Y	-0-					-0-
07	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	471	1	1174	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1205	-0-	-159	-0-	395	1	810	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					-0-

CABEZON WELL #: 12H RRCID -> 237464 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9604 - 12094

04	5130	X	2585	-0-	-2545	-0-	771	1	1735	2	Y	72	78	1			1
							79	9									
05	5301	X	3027	-0-	-2274	-0-	280	1	2594	2	Y	139	74	1			66
							153	9									
06	5130	X	3634	-0-	-1496	-0-	628	1	2890	2	Y	105	152	1			19
							116	9									
07	3937	X	3366	-0-	-571	-0-	919	1	2293	2	Y	140	99	1			60
							154	9									
08	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	985	1	2021	2	Y	58	99	1			19
							64	9									
09	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					19

CABEZON WELL #: 10H RRCID -> 245457 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9404 - 12294

04	2820	X	2817	-0-	-3	-0-	860	1	1935	2	Y	20	25	1			85
							22	9									
05	2914	X	2762	-0-	-152	-0-	264	1	2446	2	Y	47	25	1			107
							52	9									
06	2820	X	2750	-0-	-70	-0-	485	1	2229	2	Y	33	49	1			91
							36	9									
07	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	843	1	2103	2	Y	30	21	1			100
							33	9									
08	2914	X	2752	-0-	-162	-0-	897	1	1841	2	Y	13	21	1			92
							14	9									
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					92

CABEZON WELL #: 13H RRCID -> 246190 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 9580 - 12650

04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	37	1	84	2	Y	78	80	1			-0-
							86	9									
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	8	1	79	2	Y	146	78	1			68
							161	9									
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	31	1	141	2	Y	107	155	1			20
							118	9									
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	55	1	138	2	Y	95	67	1			48
							105	9									
08	217	N	162	-0-	-55	-0-	39	1	80	2	Y	39	67	1			20
							43	9									
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					20

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
CABEZON WELL #: 14H RRCID -> 246989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9183 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1200	X	734	-0-	-466	-0-	226	1	508	2	Y	-0-			-0-
05	2356	X	727	-0-	-1629	-0-	71	1	656	2	Y	-0-			-0-
06	2280	X	1372	-0-	-908	-0-	245	1	1127	2	Y	-0-			-0-
07	2356	X	1812	-0-	-544	-0-	519	1	1293	2	Y	-0-			-0-
08	2139	X	418	-0-	-1721	-0-	137	1	281	2	Y	-0-			-0-
09	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT			-0-